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.

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184

STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799

CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	1	15	1			16
							1	9									
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	114	1	465	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
02	1092	N	11	-0-	-1081	-0-	2	2	9	9	Y	8	9	1			13
03	1054	N	430	-0-	-624	-0-	66	1	362	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	118	1	621	2	Y	31	9	1			25
							34	9									
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	256	1	651	2	Y	21	22	1			24
							23	9									

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
12	6661	X	4528	-0-	-2133	-0-	1330	1	2923	2	Y	250	231	1			125
							275	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	888	1	3617	2	Y	313	303	1			135
							344	9									
02	1820	X	23	-0-	-1797	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	80	1			55
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	427	1	2342	2	Y	228	96	1			187
							251	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	576	1	3034	2	Y	315	384	1			118
							347	9									
*05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	1286	1	3268	2	Y	368	318	1			168
							405	9									

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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	69	1	153	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	23	1	94	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	2	1			3
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	18	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	182	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	244	1	536	2	Y	43	34	1			21
							47	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	836	2	Y	75	66	1			30
							83	9									
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	1	1	3	2	Y	28	23	1			35
							31	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	857	2	Y	29	37	1			27
							32	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	230	1	1213	2	Y	21	16	1			32
							23	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	519	1	1319	2	Y	21	24	1			29
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	153	-0-	-95	-0-	48	1	105	2	Y	-0-					1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	2	Y	-0-					1
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					1
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	53	1	278	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	285	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	709	-0-	-159	-0-	221	1	485	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	144	1	587	2	Y	56	47	1			23
							62	9									
02	896	N	18	-0-	-878	-0-	1	1	3	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	899	2	Y	17	30	1			8
							19	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	906	2	Y	33	11	1			30
							36	9									
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	Y	23	26	1			27
							25	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	275	1	604	2	Y	32	33	1			21
							35	9									
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	145	1	589	2	Y	45	45	1			21
							50	9									
02	280	N	22	-0-	-258	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	1			24
03	899	N	481	-0-	-418	-0-	73	1	402	2	Y	5	17	1			12
							6	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	124	1	653	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	271	1	688	2	Y	12	14	1			17
							13	9									

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
12	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	3331	3	61	9	N	55					278
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3436	3	118	9	N	107	182	1			203
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	2835	3	76	9	N	69	172	1			100
03	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	2484	3	96	9	N	87					187
04	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2728	3	268	9	N	244	180	1			251
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					251

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
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4067	3	26	4	N	199	6	0	176	1	164
							219	9									
01	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	3955	3	40	4	N	156	6	0	181	1	133
							172	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5249	3	28	4	N	138	7	0	186	1	78
							152	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4092	3	41	4	N	421	6	0			493
							463	9									
04	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	3199	3	31	4	N	444	4	0	344	1	589
							488	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					589

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
12	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3859	3	21	4	N	127	5	0			484
							140	9									
01	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	4134	3	25	4	N	110	6	0	360	1	228
							121	9									
02	4396	X	3069	-0-	-1327	-0-	2952	3	25	4	N	84	3	0			309
							92	9									
03	4030	X	260	-0-	-3770	-0-	259	3	1	4	N	-0-	182	1			127
04	4140	X	444	-0-	-3696	-0-	376	3	5	4	N	57					184
							63	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					184

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

12	5456	X	3695	-0-	-1761	-0-	3692	3	3	9	N	3	3	0			259
01	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3792	3	3	9	N	3	3	0			259
02	3864	X	3351	-0-	-513	-0-	3348	3	3	9	N	3	3	0			259
03	3937	X	1111	-0-	-2826	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	0			259
04	3660	X	3136	-0-	-524	-0-	3134	3	2	9	N	2	2	0			259
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					259

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	152	1	1188	2	Y	21	58	1			59
							23	9									
01	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	126	1	1034	2	Y	36	38	1			57
							40	9									
02	2016	X	1086	-0-	-930	-0-	80	1	996	2	Y	9	55	1			11
							10	9									
03	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	95	1	1297	2	Y	20					31
							22	9									
04	2160	X	1445	-0-	-715	-0-	88	1	1348	2	Y	8	19	1			20
							9	9									
*05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
01	1085	N	528	-0-	-557	-0-	30	1	486	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	26	1	559	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	438	2	Y	6					9
							7	9									
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	21	1	348	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	32	1	537	2	Y	1					7
							1	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	80	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	Y	15					16
							17	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	Y	1					13
							1	9									

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

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-	1	1			1
01	744	N	359	-0-	-385	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	11	8	1			12
							12	9									
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	18	1	295	2	Y	18	10	1			20
							20	9									
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	10	1	205	2	Y	4	20	1			4
							4	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	15	1	261	2	Y	16					20
							18	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	17	1	294	2	Y	6	13	1			13
							7	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	6					19
							7	9									

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

12	19432	X	6816	-0-	-12616	-0-	461	1	6242	2	Y	103	75	1			106
							113	9									
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	466	1	7474	2	Y	187	90	1			203
							206	9									
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	285	1	6015	2	Y	58	216	1			45
							64	9									
03	6820	X	5152	-0-	-1668	-0-	271	1	4750	2	Y	119					164
							131	9									
04	7890	X	1095	-0-	-6795	-0-	60	1	1022	2	Y	12	85	1			91
							13	9									
05	8153	X	2823	-0-	-5330	-0-	156	1	2635	2	Y	29					120
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	73	1	1167	2	Y	50	29	1			58
							55	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	17	62	1			13
							19	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	36					49
							40	9									
04	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	57	1	961	2	Y	15	32	1			32
							17	9									
05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	41	1	692	2	Y	13					45
							14	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1					1
							1	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	10	6	1			7
							11	9									

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

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	24	1	221	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	17	1	253	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	20	1	269	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	165	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	18	1	205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	64	49	1			40
							70	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	82	53	1			69
							90	9									
02	616	N	158	-0-	-458	-0-	10	1	145	2	Y	3	60	1			12
							3	9									
03	713	N	178	-0-	-535	-0-	12	1	162	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	570	N	152	-0-	-418	-0-	12	1	134	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	145	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2016	-0-	2016	2016	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4651	-0-	4651	6667	619	1	4032	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
*05	6667	X	-0-	-0-	-6667	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
*05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

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
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	476	N	13	-0-	-463	-0-	1	1	8	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	6	1	84	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	10	9	1			11
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	1					21
							1	9									
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	233	2	Y	1					22
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	1					23
							1	9									
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	253	2	Y	2					25
							2	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	2					27
							2	9									
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	277	2	Y	2					29
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

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
12	403	N	400	-0-		-3	-0-	30	1	360	2	Y	9					33
								10	9									
01	837	N	591	-0-		-246	-0-	39	1	540	2	Y	11					44
								12	9									
02	448	N	-0-	-0-		-448	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	5	-0-		-398	-0-	4	2	1	9	Y	1					45
04	570	N	39	-0-		-531	-0-	2	1	34	2	Y	3					48
								3	9									
*05	381	N	381	-0-		-0-	-0-	21	1	359	2	Y	1					49
								1	9									

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

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
12	372	N	10	-0-		-362	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2	1			2
01	531	N	531	-0-		-0-	-0-	42	1	471	2	Y	16	8	1			10
								18	9									
02	403	N	403	-0-		-0-	-0-	50	1	323	2	Y	27	26	1			11
								30	9									
03	482	N	482	-0-		-0-	-0-	29	1	438	2	Y	14	14	1			11
								15	9									
04	887	N	887	-0-		-0-	-0-	60	1	799	2	Y	25	18	1			18
								28	9									
*05	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	73	1	1180	2	Y	23	18	1			23
								25	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

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
12	121	N	121	-0-		-0-	-0-	9	1	109	2	Y	3					14
								3	9									
01	93	N	63	-0-		-30	-0-	4	1	55	2	Y	4					18
								4	9									
02	140	N	80	-0-		-60	-0-	3	1	73	2	Y	4					22
								4	9									
03	124	N	76	-0-		-48	-0-	4	1	68	2	Y	4					26
								4	9									
04	88	N	88	-0-		-0-	-0-	4	1	76	2	Y	7					33
								8	9									
*05	129	N	129	-0-		-0-	-0-	7	1	120	2	Y	2					35
								2	9									

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	(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
12	381	X	381	-0-		-0-	-0-	32	1	346	2	Y	3	6	1			6
								3	9									
01	527	N	317	-0-		-210	-0-	31	1	282	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
02	392	N	384	-0-		-8	-0-	24	1	357	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
03	415	N	415	-0-		-0-	-0-	28	1	385	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	300	N	248	-0-		-52	-0-	20	1	226	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	434	N	395	-0-		-39	-0-	32	1	359	2	Y	4	3	1			3
								4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		28	-0-	28	75	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		54	-0-	54	129	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
*05	188	X	59	-0-	-129	-0-	6	1	49	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	241	211	1			139
							265	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	165	86	1			218
							182	9									
02	504	N	179	-0-	-325	-0-	5	1	124	2	Y	45	214	1			49
							50	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	131	71	1			109
							144	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	72	54	1			127
							79	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	83	141	1			69
							91	9									

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

12	651	N	106	-0-	-545	-0-	8	1	90	2	Y	7	31	1			29
							8	9									
01	713	N	279	-0-	-434	-0-	26	1	239	2	Y	13	19	1			23
							14	9									
02	420	N	76	-0-	-344	-0-	4	1	68	2	Y	4	22	1			5
							4	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	15	1	170	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-	3	1			4

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

12	279	X	277	-0-	-2	-0-	23	1	242	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
02	252	N	42	-0-	-210	-0-	2	1	33	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	27	17	1			14
							30	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	22	16	1			19
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			1
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	6	3	1			4
							7	9									

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	899	N	514	-0-	-385	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	464	-0-	-880	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	264	-0-	-263	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					3
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	1					4
							1	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	1					5
							1	9									

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	16	9	1			11
							18	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	95	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	63	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	10	1	118	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

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
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	808	-0-	-339	-0-	51	1	745	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
02	1148	N	277	-0-	-871	-0-	35	1	225	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	30	1	451	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	29	1	381	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	9	8	1			10
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	84	2	Y	5	34	1			27
							6	9									
01	310	N	100	-0-	-210	-0-	15	1	81	2	Y	4					31
							4	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	11	1	78	2	Y	1	11	1			21
							1	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	1					22
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	3	9	1			16
							3	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	3	10	1			9
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

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
12	868	X	693	-0-		-175	-0-	44	1	636	2	Y	12	14	1			12
								13	9									
01	411	N	411	-0-		-0-	-0-	33	1	366	2	Y	11	10	1			13
								12	9									
02	812	N	225	-0-		-587	-0-	28	1	182	2	Y	14	20	1			7
								15	9									
03	682	N	406	-0-		-276	-0-	24	1	361	2	Y	19	14	1			12
								21	9									
04	409	N	409	-0-		-0-	-0-	28	1	368	2	Y	12	12	1			12
								13	9									
*05	551	N	551	-0-		-0-	-0-	32	1	518	2	Y	1	6	1			7
								1	9									

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

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
12	119	N	119	-0-		-0-	-0-	17	1	82	2	Y	18	20	1			18
								20	9									
01	217	N	104	-0-		-113	-0-	13	1	74	2	Y	15					33
								17	9									
02	168	N	89	-0-		-79	-0-	11	1	74	2	Y	4	15	1			22
								4	9									
03	124	N	109	-0-		-15	-0-	11	1	92	2	Y	5					27
								6	9									
04	103	N	103	-0-		-0-	-0-	9	1	83	2	Y	10	14	1			23
								11	9									
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	4	1	66	2	Y	3	14	1			12
								3	9									

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	(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
12	1548	X	1548	-0-		-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	109	88	1			72
								120	9									
01	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	79	1	885	2	Y	132	89	1			115
								145	9									
02	1008	N	569	-0-		-439	-0-	55	1	360	2	Y	140	189	1			66
								154	9									
03	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	64	1	973	2	Y	118	101	1			83
								130	9									
04	1080	N	938	-0-		-142	-0-	57	1	761	2	Y	109	96	1			96
								120	9									
*05	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	111	92	1			115
								122	9									

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

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
12	467	N	467	-0-		-0-	-0-	36	1	385	2	Y	42	30	1			24
								46	9									
01	186	N	47	-0-		-139	-0-	4	1	39	2	Y	4	13	1			15
								4	9									
02	392	N	103	-0-		-289	-0-	6	1	91	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
03	465	N	291	-0-		-174	-0-	18	1	248	2	Y	23	15	1			12
								25	9									
04	495	N	495	-0-		-0-	-0-	37	1	403	2	Y	50	31	1			31
								55	9									
*05	918	N	918	-0-		-0-	-0-	69	1	771	2	Y	71	45	1			57
								78	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	137	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	23	14	1			18
							25	9									
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	6	1	42	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	42	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	17	12	1			15
							19	9									

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1	217	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

12	124	N	98	-0-	-26	-0-	14	1	71	2	Y	12	15	1			14
							13	9									
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	13	1	74	2	Y	7					21
							8	9									
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	9	1	62	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	4					19
							4	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	2	9	1			8
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	(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
12	380	N	380	-0-		-0-	-0-	59	1	287	2	Y	31	16	1			18
								34	9									
01	442	N	442	-0-		-0-	-0-	63	1	349	2	Y	27					45
								30	9									
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	27	1	185	2	Y	6	20	1			31
								7	9									
03	372	N	76	-0-		-296	-0-	8	1	67	2	Y	1					32
								1	9									
04	420	N	89	-0-		-331	-0-	8	1	74	2	Y	6	14	1			24
								7	9									
05	248	N	39	-0-		-209	-0-	2	1	31	2	Y	5	15	1			14
								6	9									

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

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
12	1085	X	571	-0-		-514	-0-	37	1	531	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
01	269	N	269	-0-		-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
02	107	N	107	-0-		-0-	-0-	14	1	90	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
03	558	N	334	-0-		-224	-0-	20	1	310	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
04	270	N	248	-0-		-22	-0-	17	1	228	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
*05	452	N	452	-0-		-0-	-0-	26	1	417	2	Y	8	5	1			6
								9	9									

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

12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

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
12	225	N	225	-0-		-0-	-0-	12	1	159	2	Y	49	16	1			35
								54	9									
01	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	51	2	Y	7	16	1			26
								8	9									
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	9	1	206	2	Y	9	27	1			8
								10	9									
03	217	N	170	-0-		-47	-0-	8	1	152	2	Y	9	8	1			9
								10	9									
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	4	1			9
								4	9									
05	248	N	1	-0-		-247	-0-	1	2			Y	-0-	7	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

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
12	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	26	29	1			25
								29	9									
01	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	34	26	1			33
								37	9									
02	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	35	51	1			17
								39	9									
03	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	124	1	1703	2	Y	32	27	1			22
								35	9									
04	1710	N	1515	-0-		-195	-0-	123	1	1359	2	Y	30	26	1			26
								33	9									
*05	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	157	1	1760	2	Y	31	25	1			32
								34	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

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
12	713	X	629	-0-		-84	-0-	120	1	487	2	Y	20					40
								22	9									
01	788	X	788	-0-		-0-	-0-	133	1	632	2	Y	21					61
								23	9									
02	644	X	563	-0-		-81	-0-	100	1	452	2	Y	10					71
								11	9									
03	784	X	784	-0-		-0-	-0-	143	1	627	2	Y	13	65	1			19
								14	9									
04	750	X	590	-0-		-160	-0-	108	1	473	2	Y	8					27
								9	9									
05	775	X	543	-0-		-232	-0-	106	1	430	2	Y	6					33
								7	9									

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					6
01	651	X	284	-0-		-367	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					6
02	635	X	635	-0-		-0-	-0-	29	1	605	2	Y	1					7
								1	9									
03	651	X	638	-0-		-13	-0-	38	1	599	2	Y	1					8
								1	9									
04	600	X	3	-0-		-597	-0-	3	2			Y	-0-					8
05	713	X	395	-0-		-318	-0-	22	1	372	2	Y	1					9
								1	9									

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

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
12	290	N	290	-0-		-0-	-0-	22	1	264	2	Y	4					17
								4	9									
01	355	N	355	-0-		-0-	-0-	23	1	326	2	Y	5					22
								6	9									
02	392	N	338	-0-		-54	-0-	15	1	317	2	Y	5					27
								6	9									
03	328	N	328	-0-		-0-	-0-	19	1	303	2	Y	5					32
								6	9									
04	330	N	113	-0-		-217	-0-	6	1	98	2	Y	8					40
								9	9									
05	372	N	309	-0-		-63	-0-	17	1	290	2	Y	2					42
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

12	558	X	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					6
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
02	140	X	21	-0-	-119	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1					7
							1	9									
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					7

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					1
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					1
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					1
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					1
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					1
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

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
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-			5
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-			5
02	504	X	171	-0-	-333	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			5
03	558	X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			5
04	540	X	14	-0-	-526	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			5
05	527	X	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	2	Y	-0-			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	2			2
							2	9							
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	5			7
							6	9							
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1			8
							1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			3
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2			5
							2	9							
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1			6
							1	9							
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			6
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3			9
							3	9							

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-			75
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	Y	-0-			75
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	2	Y	-0-			75
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	17	1	584	2	Y	2			77
							2	9							
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-			77
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-			77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			2
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			2
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-			2
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	87	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	87	1	383	2	Y	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	3					3
							3	9									

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
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	-0-					5
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2319	2	Y	-0-					5
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					5
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					5

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					2
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	40	1	902	2	Y	-0-					2
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					2
04	1620	X	520	-0-	-1100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					2
05	1674	X	497	-0-	-1177	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					2

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					3
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	2					5
							2	9									
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	12	1	217	2	Y	1					6
							1	9									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1					7
							1	9									

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	817	-0-	-299	-0-	161	1	656	2	Y	-0-					23
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	145	1	691	2	Y	-0-					23
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	652	2	Y	-0-					23
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	154	1	673	2	Y	-0-	16	1			7
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	176	1	769	2	Y	-0-					7
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	164	1	668	2	Y	19					26
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	1					10
							1	9									
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					10
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					10
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	16	1	286	2	Y	2					12
							2	9									
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	4					16
							4	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1516	2	Y	26	20	1			16
							29	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	34	22	1			28
							37	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	50	1	324	2	Y	35	47	1			16
							39	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	882	2	Y	31	26	1			21
							34	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	27	24	1			24
							30	9									
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	25	22	1			27
							28	9									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	X	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	165	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	681	-0-	-75	-0-	123	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	779	-0-	-58	-0-	145	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	585	-0-	-345	-0-	109	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	493	-0-	-468	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	4					16
							4	9									
01	403	N	106	-0-	-297	-0-	7	1	92	2	Y	6					22
							7	9									
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	5	1	100	2	Y	7					29
							8	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	8					37
							9	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	16					53
							18	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	68	2	Y	5					58
							6	9									

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	30	-0-	-2295	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					-0-
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

12	1116	X	819	-0-	-297	-0-	65	1	728	3	Y	24	15	1			13
							26	9									
01	1116	X	445	-0-	-671	-0-	30	1	400	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	30	22	1			19
							33	9									
03	992	X	810	-0-	-182	-0-	39	1	746	3	Y	23	32	1			10
							25	9									
04	840	X	72	-0-	-768	-0-	3	1	62	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	31	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

12	496	N	463	-0-	-33	-0-	38	1	423	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	23	1	310	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	20	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	424	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	248	N	12	-0-		-236	-0-	1	1	9	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	310	N	104	-0-		-206	-0-	7	1	94	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
02	224	N	27	-0-		-197	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	57	-0-		-33	-0-	2	1	53	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
*05	95	N	95	-0-		-0-	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	271	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4506	-0-		1406	1406	311	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3899	-0-		1099	2505	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-
03	5308	X	2803	-0-		-2505	-0-	138	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-		-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

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	(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
12	310	N	269	-0-		-41	-0-	22	1	245	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	279	N	277	-0-		-2	-0-	19	1	254	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
02	308	N	169	-0-		-139	-0-	8	1	155	3	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	279	N	172	-0-		-107	-0-	8	1	156	3	Y	7	7	1			3
								8	9									
04	270	N	131	-0-		-139	-0-	5	1	122	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
*05	442	N	442	-0-		-0-	-0-	12	1	427	3	Y	3	4	1			2
								3	9									

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	(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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-		-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

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. 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		31	-0-		31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

12	310	N	182	-0-	-128	-0-	15 4	1 9	163	3	Y	4	3	1			2
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	368	3	Y	10	6	1			6
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	435	3	Y	10	9	1			7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	234	3	Y	9	12	1			4
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	6 7	1 9	155	3	Y	6	6	1			4
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9 37	1 9	319	3	Y	34	23	1			15

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

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					8
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	63	3	N	1	5	1			4
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	18	3	N	1					5
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	3	1			2

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	2	1	49	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	34	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	1	1	30	3	Y	1					14
							1	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	6					20
							7	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	876	3	Y	15	13	1			11
							17	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	606	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

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
12	713	N	39	-0-		-674	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
01	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	-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	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-		-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

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
12	186	N	31	-0-		-155	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2
01	193	N	193	-0-		-0-	-0-	4	1	178	3	Y	10					12
								11	9									
02	794	N	794	-0-		-0-	-0-	16	1	777	3	Y	1	13	1			-0-
								1	9									
03	398	N	398	-0-		-0-	-0-	10	1	365	3	Y	21	12	1			9
								23	9									
04	286	N	286	-0-		-0-	-0-	9	1	270	3	Y	6	9	1			6
								7	9									
05	868	N	123	-0-		-745	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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
12	1147	N	952	-0-		-195	-0-	73	1	820	3	Y	54	40	1			32
								59	9									
01	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	69	1	928	3	Y	72	56	1			48
								79	9									
02	980	N	877	-0-		-103	-0-	39	1	779	3	Y	54	65	1			37
								59	9									
03	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	48	1	930	3	Y	85	82	1			40
								94	9									
04	1050	N	893	-0-		-157	-0-	33	1	784	3	Y	69	66	1			43
								76	9									
*05	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	25	1	895	3	Y	139	116	1			66
								153	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2					11
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	5					16
							6	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	4					13
							4	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	48	3	Y	5	10	1			8
							6	9									

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
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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.		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	35	1	1	15	3	Y	-0-					-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
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					6
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	240	3	Y	10					16
							11	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	Y	30	20	1			15
							33	9									
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	2	1	63	3	Y	2	6	1			11
							2	9									
05	930	N	144	-0-	-786	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					11

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
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					3
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	3	1			1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	Y	21	13	1			9
							23	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			6
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					6

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
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5	-0-	5	90	5	3			Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	-0-	2	1			2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	4					4
							4	9									
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	101	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	930	N	86	-0-	-844	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					3

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
01	434	N	93	-0-	-341	-0-	2	1	84	3	Y	6					7
							7	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-	5	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	223	2	Y	2					3
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	1					4
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	3	1			1
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	45	1	197	2	Y	-0-					1
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	61	1	247	2	Y	1					2
							1	9									

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	14	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					1

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

12	496	X	12	-0-	-484	-0-	1	1	10	3	Y	1					18
							1	9									
01	465	X	367	-0-	-98	-0-	18	1	309	3	Y	36					54
							40	9									
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4	46	1			12
							4	9									
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	25	31	1			-0-
							28	9									
*05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	3	Y	19					19
							21	9									

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

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	870	2	N	-0-					30
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	N	-0-					30
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	-0-					30
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30
04	660	N	146	-0-	-514	-0-	8	1	138	2	N	-0-					30
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	11	1	193	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

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
12	41	N	41	-0-		-0-	-0-		1	1	40	3	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
02	280	N	-0-	-0-		-280	-0-						Y	-0-	1	1			2
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-		10	1	385	3	Y	5	4	1			3
									6	9									
04	354	N	354	-0-		-0-	-0-		12	1	341	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
*05	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-		47	1	1140	3	Y	3					5
									3	9									

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

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
12	248	N	5	-0-		-243	-0-		5	3			Y	-0-					7
01	248	X	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					7
02	392	X	27	-0-		-365	-0-		1	1	26	3	Y	-0-	2	1			5
03	504	X	504	-0-		-0-	-0-		13	1	471	3	Y	18	13	1			10
									20	9									
04	420	X	177	-0-		-243	-0-		6	1	169	3	Y	2	5	1			7
									2	9									
*05	461	X	461	-0-		-0-	-0-		18	1	441	3	Y	2					9
									2	9									

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

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
12	620	N	439	-0-		-181	-0-		34	1	385	3	Y	18	12	1			10
									20	9									
01	620	N	540	-0-		-80	-0-		35	1	471	3	Y	31	21	1			20
									34	9									
02	448	N	148	-0-		-300	-0-		7	1	132	3	Y	8	21	1			7
									9	9									
03	434	N	225	-0-		-209	-0-		11	1	203	3	Y	10	13	1			4
									11	9									
04	734	N	734	-0-		-0-	-0-		28	1	665	3	Y	37	20	1			21
									41	9									
*05	650	N	650	-0-		-0-	-0-		16	1	582	3	Y	47	44	1			24
									52	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

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
12	53	N	53	-0-		-0-	-0-		4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-		-67	-0-		4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-		-23	-0-		3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-		-0-	-0-		5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-		4	1	89	3	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-		-0-	-0-		3	1	101	3	Y	4	2	1			2
									4	9									

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

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
12	279	N	32	-0-		-247	-0-		1	1	30	3	Y	1					15
									1	9									
01	14	N	-0-	-0-		-14	-0-						Y	5					20
02	252	N	-0-	-0-		-252	-0-						Y	-0-	5	1			15
03	83	N	83	-0-		-0-	-0-		2	1	69	3	Y	11	14	1			12
									12	9									
04	472	N	472	-0-		-0-	-0-		15	1	435	3	Y	20	28	1			4
									22	9									
*05	879	N	879	-0-		-0-	-0-		34	1	830	3	Y	14					18
									15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	651	N	83	-0-	-568	-0-	2	1	80	3	Y	1					17
							1	9									
01	1829	X	1164	-0-	-665	-0-	24	1	1101	3	Y	35					52
							39	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	3209	3	Y	3	35	1			20
							3	9									
03	1829	X	1445	-0-	-384	-0-	37	1	1355	3	Y	48	37	1			31
							53	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	Y	34	49	1			16
							37	9									
05	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-	92	1	2248	3	Y	13					29
							14	9									

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	29	22	1			17
							32	9									
01	961	N	508	-0-	-453	-0-	33	1	443	3	Y	29	26	1			20
							32	9									
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	19	1	376	3	Y	25	28	1			17
							28	9									
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	22	1	433	3	Y	25	31	1			11
							28	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	3	Y	41	28	1			24
							45	9									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	3	Y	44	45	1			23
							48	9									

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

12	496	N	461	-0-	-35	-0-	36	1	405	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	26	1	356	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	Y	32	23	1			20
							35	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	20	1	389	3	Y	12	28	1			4
							13	9									
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	352	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	665	3	Y	51	38	1			23
							56	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

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
12	1209	N	721	-0-		-488	-0-	57	1	640	3	Y	22	15	1			12
								24	9									
01	1116	N	958	-0-		-158	-0-	64	1	868	3	Y	24	20	1			16
								26	9									
02	896	N	489	-0-		-407	-0-	22	1	449	3	Y	16	21	1			11
								18	9									
03	713	N	642	-0-		-71	-0-	30	1	580	3	Y	29	26	1			14
								32	9									
04	930	N	669	-0-		-261	-0-	26	1	621	3	Y	20	21	1			13
								22	9									
*05	672	N	672	-0-		-0-	-0-	17	1	638	3	Y	15	19	1			9
								17	9									

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

12	214	N	214	-0-		-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-		-85	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-		-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-		-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

12	399	N	399	-0-		-0-	-0-	32	1	357	3	Y	9	7	1			5
								10	9									
01	589	N	506	-0-		-83	-0-	34	1	460	3	Y	11	9	1			7
								12	9									
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	29	1	595	3	Y	20	15	1			12
								22	9									
03	444	N	444	-0-		-0-	-0-	21	1	406	3	Y	15	21	1			6
								17	9									
04	480	N	35	-0-		-445	-0-	1	1	30	3	Y	4	7	1			3
								4	9									
*05	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	34	1	1235	3	Y	33	22	1			14
								36	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

12	98	N	98	-0-		-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					1
01	124	N	83	-0-		-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	63	-0-		-21	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					1
04	126	N	126	-0-		-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					1
*05	104	N	104	-0-		-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	953	-0-	-318	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

12	744	N	638	-0-	-106	-0-	50	1	563	3	Y	23	18	1			14
							25	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	23	21	1			16
							25	9									
02	644	N	134	-0-	-510	-0-	6	1	119	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	43	27	1			22
							47	9									
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	570	3	Y	28	32	1			18
							31	9									
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	17	24	1			11
							19	9									

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

12	1271	X	546	-0-	-725	-0-	43	1	488	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	49	1	656	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	19	1	393	3	Y	21	24	1			14
							23	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	26	1	630	3	Y	35	25	1			21
							39	9									
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	10	1	360	3	Y	12	23	1			10
							13	9									

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					3
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2					5
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					5
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	6					11
							7	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			2
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	428	3	Y	2					4
							2	9									

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

12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-					-0-

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

12	1736	N	713	-0-	-1023	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-

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

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	17	10	1			7
							19	9									

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

12	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	4	1	190	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	154	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	96	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	3	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	X	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	20	1	267	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	16	1	330	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	782	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

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
12	214	N	214	-0-		-0-	-0-	6	1	201	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	211	N	211	-0-		-0-	-0-	4	1	198	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
02	224	N	146	-0-		-78	-0-	3	1	136	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
03	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	191	-0-		-19	-0-	6	1	163	3	Y	20	16	1			4
								22	9									
*05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	10	1			3
								10	9									

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

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
12	465	N	1	-0-		-464	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	62	1	2767	3	Y	15	12	1			3
								17	9									
02	995	N	995	-0-		-0-	-0-	20	1	962	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
03	998	N	998	-0-		-0-	-0-	26	1	963	3	Y	8	10	1			1
								9	9									
04	895	N	895	-0-		-0-	-0-	29	1	856	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
*05	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	47	1	1163	3	Y	11	11	1			2
								12	9									

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

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
12	155	N	85	-0-		-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	155	-0-		-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-		-90	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	5	1	127	3	Y	5	4	1			1
								6	9									

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

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
12	972	N	972	-0-		-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	656	-0-		-150	-0-	14	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	380	-0-		-460	-0-	8	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-		-246	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-		-60	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-		-0-	-0-	34	1	823	3	Y	16	14	1			2
								18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 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
12	14B2 EXT		55	-0-	55	87	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	58	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	260	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	272	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	14	1	322	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 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
12	651	X	341	-0-	-310	-0-	17	1	312	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	181	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

12	806	N	783	-0-	-23	-0-	22	1	736	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	15	1	722	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1032	3	Y	24	28	1			3
							26	9									
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	24	1	690	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	31	1	755	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

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

12	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	313	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	560	N	369	-0-	-191	-0-	8	1	336	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	37	41	1			3
							41	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	32	28	1			7
							35	9									
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	19	21	1			5
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	44	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

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

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	373	-0-	-278	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

12	744	N	630	-0-	-114	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 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
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	3	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	94	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	4	1	115	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-

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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	1705	N	274	-0-	-1431	-0-	8	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	Y	40	22	1			21
							44	9									
01	682	X	543	-0-	-139	-0-	35	1	476	3	Y	29	29	1			21
							32	9									
02	616	X	585	-0-	-31	-0-	25	1	498	3	Y	56	42	1			35
							62	9									
03	713	X	571	-0-	-142	-0-	25	1	479	3	Y	61	68	1			28
							67	9									
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	23	1	565	3	Y	55	49	1			34
							61	9									
05	713	X	546	-0-	-167	-0-	14	1	513	3	Y	17	36	1			15
							19	9									

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

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1209	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1204	N	729	-0-	-475	-0-	14	1	690	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	29	1	1066	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
04	1230	N	475	-0-	-755	-0-	15	1	441	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	26	1	641	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

12	2232	X	909	-0-	-1323	-0-	70	1	792	3	Y	43	22	1			22
							47	9									
01	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	48	1	640	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
02	1064	X	899	-0-	-165	-0-	40	1	804	3	Y	50	44	1			32
							55	9									
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	3	Y	93	80	1			45
							102	9									
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	37	1	882	3	Y	57	65	1			37
							63	9									
05	992	X	922	-0-	-70	-0-	23	1	833	3	Y	60	64	1			33
							66	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	8	1	213	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	180	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-	2	1			1

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2009	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	5	1	92	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	3	Y	-0-	3	1			1

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

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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	54	1	913	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	136	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 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
12	279	X	122	-0-	-157	-0-	7	1	108	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	138	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	154	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

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
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	39	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	114	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		132	-0-	132	246	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
*05	430	X	184	-0-	-246	-0-	7	1	167	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

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
12	691	N	691	-0-		-0-	-0-	37	1	650	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	686	N	686	-0-		-0-	-0-	25	1	657	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	588	N	535	-0-		-53	-0-	12	1	520	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	682	N	478	-0-		-204	-0-	23	1	452	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
04	719	N	719	-0-		-0-	-0-	30	1	683	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
*05	832	N	832	-0-		-0-	-0-	39	1	790	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-		-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

12	805	N	805	-0-		-0-	-0-	23	1	762	3	Y	18	17	1			4
								20	9									
01	775	N	631	-0-		-144	-0-	13	1	596	3	Y	20	19	1			5
								22	9									
02	784	N	206	-0-		-578	-0-	4	1	188	3	Y	13	14	1			4
								14	9									
03	806	N	687	-0-		-119	-0-	18	1	650	3	Y	17	19	1			2
								19	9									
04	713	N	713	-0-		-0-	-0-	23	1	664	3	Y	24	21	1			5
								26	9									
*05	776	N	776	-0-		-0-	-0-	30	1	729	3	Y	15	16	1			4
								17	9									

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

12	835	X	835	-0-		-0-	-0-	51	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	86	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	72	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-		-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-		-0-	-0-	55	1	874	3	Y	9	8	1			1
								10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	281	-0-	-339	-0-	17	1	260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	342	-0-	-588	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		263	-0-	263	263	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	266	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	291	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		184	-0-	184	475	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
*05	802	X	327	-0-	-475	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-

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

12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

12	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	250	-0-	-184	-0-	13	1	234	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	4	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	186	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	152	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	7	1	186	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
12	1395	X	714	-0-	-681	-0-	44	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1644	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	43	1	774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	78	-0-	-294	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	915	-0-	-1596	-0-	45	1	850	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	2511	X	853	-0-	-1658	-0-	41	1	786	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	1792	X	149	-0-	-1643	-0-	3	1	133	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	25	1	601	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	1	1	45	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	56	X	51	-0-	-5	-0-	1	1	48	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	93	X	81	-0-	-12	-0-	4	1	73	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

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
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2615	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	3100	N	3371	-0-	271	271	123	1	3225	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	2800	N	2817	-0-	17	288	63	1	2734	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	3100	N	3504	-0-	404	692	165	1	3314	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
04	3469	X	2777	-0-	-692	-0-	117	1	2634	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
*05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	15	16	1			4
							17	9									

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
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	5	1	94	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	118	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	1	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
12	186	X	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	33	1	498	3	Y	63	67	1			18
							69	9									
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	29	1	499	3	Y	63	63	1			18
							69	9									
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	19	1	535	3	Y	53	55	1			16
							58	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	52	62	1			6
							57	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	67	59	1			14
							74	9									
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	35	1	553	3	Y	32	36	1			10
							35	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	501	-0-	-677	-0-	30	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	44	1	796	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

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

12	992	X	871	-0-	-121	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1120	N	451	-0-	-669	-0-	15	1	430	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	868	N	441	-0-	-427	-0-	23	1	414	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	26	1	471	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	23	20	1			4
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 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
12	372	N	72	-0-	-300	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	20	1	370	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

12	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	8	1	147	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

12	T. A.		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	33	29	1			6
							36	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	43	39	1			10
							47	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	14	1	258	3	Y	43	49	1			5
							47	9									
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	12	1	224	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	16	1	251	3	Y	16	20	1			6
							18	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	25	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

12	T. A.		28	-0-	28	36	5	1	22	2	Y	1					2
							1	9									
01	94	N	58	-0-	-36	-0-	10	1	47	2	Y	1					3
							1	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					1
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	4					5
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	226	-0-	-1045	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	193	3	Y	1					1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					2
05	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2

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
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	8	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	2	1	12	3	Y	1					7
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	10					17
							11	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	4					14
							4	9									
05	558	N	137	-0-	-421	-0-	10	1	121	3	Y	5	11	1			8
							6	9									

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

12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	71	1	319	2	Y	-0-					1
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	80	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	466	2	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	817	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	43	1	866	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	40	1	900	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	930	N	154	-0-	-776	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	Y	5					9
							6	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	33	1	946	3	Y	8					8
							9	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	3	Y	9					17
							10	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	Y	9					26
							10	9									
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	42	1	661	3	Y	2					28
							2	9									

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	4	1	104	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

12	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	100	1	1535	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
02	1624	N	362	-0-	-1262	-0-	11	1	323	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
03	1674	N	383	-0-	-1291	-0-	18	1	336	3	Y	26	31	1			3
							29	9									
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	306	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	106	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	32	1	490	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	20	1	559	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	34	1	614	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	33	1	518	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	187	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	551	-0-	-619	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	84	1	344	2	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	6					13
							7	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	8					8
							9	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1167	3	Y	8					16
							9	9									
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	25	1	457	3	Y	4					20
							4	9									
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	Y	5					25
							6	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	36	1	553	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	810	N	255	-0-	-555	-0-	13	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	313	-0-	-400	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

12	279	N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	248	N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					2
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					2
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	54	1	245	2	Y	-0-					2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	Y	-0-	1	1			1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	Y	-0-					1
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	27	1	110	2	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	Y	6					7
							7	9									

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			1
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	1					2
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					2
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					3
							1	9									
05	992	N	40	-0-	-952	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3

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
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	85	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	95	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	104	1	422	2	Y	4					4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	299	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	154	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	6	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	12	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									

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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1120	N	690	-0-	-430	-0-	14	1	668	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	32	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
12	310	X	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-

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
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	3	1	145	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	5	1	236	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	12	1	237	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	104	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	452	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	12	1	326	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	22	1	401	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	218	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	806	N	547	-0-	-259	-0-	29	1	504	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	1209	N	248	-0-	-961	-0-	9	1	230	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	1064	N	185	-0-	-879	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	11	1	218	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-	1	1			1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1268	-0-	1268	1268	28	1	1240	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		65	-0-	65	1333	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		954	-0-	954	2287	25	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		479	-0-	479	2766	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
*05	3051	X	285	-0-	-2766	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	5	1	86	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	17	15	1			2
							19	9									

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
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	18	1	269	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	4	1	76	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	504	N	330	-0-	-174	-0-	11	1	300	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	262	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	243	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	245	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	186	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	368	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	11	1	204	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	31	1	867	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
03	1085	N	790	-0-	-295	-0-	40	1	732	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
04	1500	N	745	-0-	-755	-0-	38	1	686	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	390	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	3	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	409	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1271	X	919	-0-	-352	-0-	27	1	881	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	17	1	785	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	840	N	159	-0-	-681	-0-	3	1	149	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			1
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	177	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	4	1	179	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	176	-0-	-289	-0-	5	1	169	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	N	88	-0-	-332	-0-	3	1	81	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
12	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	3	1	54	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
01	1736	X	38	-0-	-1698	-0-	2	1	34	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1568	X	722	-0-	-846	-0-	18	1	700	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	44	1	1032	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	630	X	37	-0-	-593	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	48	-0-	-758	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	12	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	425	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	7	1	278	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	12	1	278	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	4	1	119	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
01	806	N	466	-0-	-340	-0-	9	1	398	3	Y	54	46	1			12
							59	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	153	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	1085	X	693	-0-	-392	-0-	42	1	648	3	Y	3					3
							3	9									
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	38	1	641	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	15	1	434	3	Y	3					3
							3	9									
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	30	1	559	3	Y	4					7
							4	9									
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	22	1	402	3	Y	2					9
							2	9									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	8					17
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	91	1	2982	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
01	3100	N	4068	-0-	968	968	88	1	3950	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1942	N	974	-0-	-968	-0-	19	1	951	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	1581	N	412	-0-	-1169	-0-	11	1	398	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	1530	X	840	-0-	-690	-0-	28	1	810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1581	X	486	-0-	-1095	-0-	19	1	465	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	75	1	2343	3	Y	23	20	1			4
							25	9									

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
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		492	-0-	492	492	13	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		527	-0-	527	1019	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		770	-0-	770	1789	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		426	-0-	426	2215	11	1	415	3	Y	-0-					-0-
*05	2791	X	576	-0-	-2215	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-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
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	6					10
							7	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	4	1	120	3	Y	2					2
							2	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
04	540	N	14	-0-	-526	-0-	1	1	12	3	Y	1					3
							1	9									
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	1					1
							1	9									
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	6	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					3

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2874	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

12	589	N	345	-0-	-244	-0-	68	1	275	2	Y	2					2
							2	9									
01	930	N	261	-0-	-669	-0-	45	1	215	2	Y	1					3
							1	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	481	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	232	1	1015	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	805	-0-	-373	-0-	158	1	643	2	Y	4					6
							4	9									

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

12	868	N	67	-0-	-801	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	952	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	8	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	17	15	1			3
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	14	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		112	-0-	112	235	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	339	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		114	-0-	114	453	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	636	X	183	-0-	-453	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					5
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					5
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	Y	-0-					5
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					5
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	18	1			Y	-0-					5

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7

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
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	2	1	56	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	3	1	120	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	1			Y	-0-					2

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		1526	-0-	1526	1526	342	1	1184	2	Y	-0-					20
04	14B2 EXT		2897	-0-	2897	4423	470	1	2427	2	Y	-0-					20
*05	4483	X	60	-0-	-4423	-0-	60	1			Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

12	1209	N	567	-0-	-642	-0-	29	1	536	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	51	1	986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2359	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1020	N	732	-0-	-288	-0-	28	1	700	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1488	N	188	-0-	-1300	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

12	6045	X	104	-0-	-5941	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					2
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					2
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					2
05	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-					2

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					7

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

12	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	20	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	18	-0-	-2334	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	82	-0-	-228	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	X	146	-0-	-154	-0-	7	1	136	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	310	X	104	-0-	-206	-0-	6	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	9	1	312	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	919	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	7	1	361	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
04	930	N	291	-0-	-639	-0-	9	1	272	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

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
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	185	1	3460	3	Y	46	46	1			11
							51	9									
01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	139	1	2684	3	Y	54	51	1			14
							59	9									
02	3332	X	2938	-0-	-394	-0-	71	1	2819	3	Y	44	45	1			13
							48	9									
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	178	1	4191	3	Y	51	59	1			5
							56	9									
04	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	123	1	3078	3	Y	55	48	1			12
							61	9									
05	3689	X	1452	-0-	-2237	-0-	44	1	1371	3	Y	34	37	1			9
							37	9									

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
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	29	1	538	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	426	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	13	1	517	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	23	22	1			5
							25	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

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
12	310	N	278	-0-		-32	-0-	14	1 9	263	3	Y	1	2	1			1
01	248	N	125	-0-		-123	-0-	6	1 9	117	3	Y	2	2	1			1
02	833	N	833	-0-		-0-	-0-	20	1 9	811	3	Y	2	2	1			1
03	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	89	1 9	2105	3	Y	4	5	1			-0-
04	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	73	1 9	1834	3	Y	6	5	1			1
*05	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	46	1 9	1426	3	Y	8	7	1			2

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

12	214	N	214	-0-		-0-	-0-	11	1 9	201	3	Y	2	2	1			1
01	130	N	130	-0-		-0-	-0-	6	1 9	122	3	Y	2	2	1			1
02	140	N	62	-0-		-78	-0-	1	1 9	59	3	Y	2	2	1			1
03	272	N	272	-0-		-0-	-0-	11	1 9	259	3	Y	2	3	1			-0-
04	193	N	193	-0-		-0-	-0-	7	1 9	183	3	Y	3	2	1			1
*05	292	N	292	-0-		-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

12	186	X	142	-0-		-44	-0-	7	1 9	132	3	Y	3	3	1			1
01	163	N	163	-0-		-0-	-0-	6	1 9	154	3	Y	3	3	1			1
02	123	N	123	-0-		-0-	-0-	3	1 9	118	3	Y	2	2	1			1
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	7	1 9	148	3	Y	2	3	1			-0-
04	165	N	165	-0-		-0-	-0-	7	1 9	154	3	Y	4	3	1			1
*05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	9	1 9	178	3	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	775	N	31	-0-	-744	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					8
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	3	Y	-0-					8
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	21	1	1023	3	Y	-0-	2	1			6
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	-0-	3	1			3
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-	1	1			2
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	1					3
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	64	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	175	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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. (I) GAS 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	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					1
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	86	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1650	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	65	1	1258	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1371	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1476	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
04	1320	N	283	-0-	-1037	-0-	11	1	268	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1550	N	19	-0-	-1531	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

12	3162	X	170	-0-	-2992	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					5
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					5
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					5
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					5
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	1240	N	226	-0-	-1014	-0-	13	1	205	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	993	3	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1456	N	503	-0-	-953	-0-	17	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
03	1054	N	542	-0-	-512	-0-	28	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	29	1	521	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					4

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	485	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	35	1	527	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	27	1	402	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	390	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					1
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	23	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-

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
12	1550	N	685	-0-	-865	-0-	39	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1591	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	54	1	646	3	Y	2	7	1			1
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	982	-0-	-630	-0-	60	1	913	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	133	1	2105	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	250	-0-	-410	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1	174	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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
12	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	177	1	2900	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	180	1	2503	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	2240	X	1989	-0-	-251	-0-	132	1	1846	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	201	1	3008	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
05	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	91	1	1083	3	Y	4	13	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

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
12	1178	N	566	-0-		-612	-0-	29	1	513	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
01	1147	N	776	-0-		-371	-0-	27	1	719	3	Y	27	25	1			7
								30	9									
02	1036	N	1022	-0-		-14	-0-	22	1	977	3	Y	21	22	1			6
								23	9									
03	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	56	1	1134	3	Y	26	29	1			3
								29	9									
04	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	54	1	1222	3	Y	28	25	1			6
								31	9									
*05	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	71	1	1423	3	Y	22	23	1			5
								24	9									

BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

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
12	111	N	111	-0-		-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-		-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	333	N	333	-0-		-0-	-0-	17	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	417	N	417	-0-		-0-	-0-	25	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-	126	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1422	-0-		-734	-0-	35	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2233	-0-		-247	-0-	91	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	72	1	1799	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-		-846	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

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
12	14B2 EXT		702	-0-		702	1160	43	1	658	3	Y	1					1
								1	9									
01	1655	N	495	-0-		-1160	-0-	28	1	466	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	472	N	472	-0-		-0-	-0-	16	1	455	3	Y	1					1
								1	9									
03	916	N	916	-0-		-0-	-0-	47	1	867	3	Y	2					3
								2	9									
04	591	N	591	-0-		-0-	-0-	31	1	559	3	Y	1					4
								1	9									
*05	846	N	846	-0-		-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1					5
								1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	(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
12	1023	N	976	-0-		-47	-0-	77	1	864	3	Y	32	27	1			20
								35	9									
01	940	N	940	-0-		-0-	-0-	63	1	845	3	Y	29	28	1			21
								32	9									
02	1120	N	937	-0-		-183	-0-	42	1	841	3	Y	49	39	1			31
								54	9									
03	983	N	983	-0-		-0-	-0-	46	1	886	3	Y	46	57	1			20
								51	9									
04	900	N	791	-0-		-109	-0-	30	1	715	3	Y	42	37	1			25
								46	9									
*05	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	33	39	1			19
								36	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

12	310	N	227	-0-		-83	-0-	14	1	210	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	219	N	219	-0-		-0-	-0-	12	1	205	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	252	N	213	-0-		-39	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	217	N	50	-0-		-167	-0-	2	1	46	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	210	N	176	-0-		-34	-0-	9	1	161	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
05	248	N	189	-0-		-59	-0-	11	1	174	3	Y	4	4	1			1
								4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

12	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

12	131	X	131	-0-		-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-		-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	144	N	144	-0-		-0-	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	149	N	149	-0-		-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	150	N	128	-0-		-22	-0-	7	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	155	N	139	-0-		-16	-0-	8	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	8	1	213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	471	-0-	-118	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
12	930	N	69	-0-	-861	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

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
12	465	N	110	-0-		-355	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	403	N	250	-0-		-153	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	775	N	775	-0-		-0-	-0-	26	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	66	1	1205	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	61	1	1105	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
*05	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	19	17	1			3
								21	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

12	744	X	698	-0-		-46	-0-	54	1	612	3	Y	29	22	1			17
								32	9									
01	806	X	654	-0-		-152	-0-	42	1	569	3	Y	39	30	1			26
								43	9									
02	756	X	644	-0-		-112	-0-	28	1	576	3	Y	36	38	1			24
								40	9									
03	837	X	616	-0-		-221	-0-	28	1	548	3	Y	36	44	1			16
								40	9									
04	810	X	673	-0-		-137	-0-	25	1	596	3	Y	47	35	1			28
								52	9									
05	713	X	333	-0-		-380	-0-	8	1	294	3	Y	28	38	1			18
								31	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

12	697	N	697	-0-		-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-		-0-	-0-	42	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	697	N	697	-0-		-0-	-0-	47	1	648	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	430	-0-		-80	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-		-34	-0-	38	1	451	3	Y	4	2	1			2
								4	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
01	202	X	202	-0-		-0-	-0-	11	1	179	3	Y	11	10	1			3
								12	9									
02	224	X	162	-0-		-62	-0-	5	1	146	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
03	248	X	19	-0-		-229	-0-	1	1	15	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
04	240	X	191	-0-		-49	-0-	9	1	168	3	Y	13	11	1			3
								14	9									
05	217	X	88	-0-		-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	6	1			2
								6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 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
12	806	X	428	-0-	-378	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					1
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					1
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					1
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

12	1054	X	410	-0-	-644	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	75	-0-	-700	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	81	-0-	-619	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	340	-0-	-311	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	8	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	273	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	175	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

12	279	X	185	-0-	-94	-0-	11	1	168	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
01	868	X	483	-0-	-385	-0-	27	1	456	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	21	1	584	3	Y	2					2
							2	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					2
05	682	X	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

12	403	N	316	-0-	-87	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	53	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	657	-0-	-25	-0-	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	29	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

12	1550	X	1104	-0-	-446	-0-	58 25	1 9	1021	3	Y	23	23	1			5
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	36 30	1 9	937	3	Y	27	25	1			7
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	1235	3	Y	21	22	1			6
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52 28	1 9	1039	3	Y	25	29	1			2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49 31	1 9	1101	3	Y	28	24	1			6
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	98 19	1 9	1974	3	Y	17	18	1			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	775	X	479	-0-	-296	-0-	28	1	450	3	Y	1	8	1			28
							1	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	1	12	1			17
							1	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	365	3	Y	1	8	1			10
							1	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

12	403	X	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	30	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	Y	1					1
							1	9									
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	638	2	Y	1					2
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	123	1	538	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					1
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	416	2	Y	6					7
							7	9									

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

12	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	69	1	955	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	117	1	1389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	203	-0-	-607	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	451	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

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
12	93	X	61	-0-		-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-		-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-		-21	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-		-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-		-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-		-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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. 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
12	31	N	19	-0-		-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-		-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

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
12	775	N	748	-0-		-27	-0-	40	1	702	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
01	682	N	640	-0-		-42	-0-	23	1	609	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
02	589	N	589	-0-		-0-	-0-	13	1	572	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
03	803	N	803	-0-		-0-	-0-	38	1	758	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	748	N	748	-0-		-0-	-0-	32	1	709	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*05	913	N	913	-0-		-0-	-0-	43	1	856	3	Y	13	12	1			2
								14	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	2170	X	835	-0-		-1335	-0-	82	1	753	3	Y	-0-					55
01	1395	N	565	-0-		-830	-0-	71	1	448	3	Y	42					97
								46	9									
02	848	N	848	-0-		-0-	-0-	15	1	801	3	Y	29					126
								32	9									
03	909	N	909	-0-		-0-	-0-	31	1	848	3	Y	27	86	1			67
								30	9									
04	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	31	1	947	3	Y	40					107
								44	9									
05	930	N	823	-0-		-107	-0-	57	1	720	3	Y	42	85	1			64
								46	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	38	1	585	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	35	1	597	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	117	1	1845	3	Y	9	12	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

12	434	X	294	-0-	-140	-0-	25	1	258	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	23	1	290	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	3	Y	-0-					9
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	3	Y	-0-					9
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	11	1	532	3	Y	-0-	2	1			7
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	-0-	4	1			3
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	18	1	524	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	670	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	750	N	59	-0-	-691	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	-0-					2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-	1	1			1
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	758	3	Y	-0-					1
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	48	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	66	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

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
12	248	X	186	-0-		-62	-0-	16	1	168	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	155	X	145	-0-		-10	-0-	13	1	130	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	223	X	223	-0-		-0-	-0-	22	1	199	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	217	X	88	-0-		-129	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	215	X	215	-0-		-0-	-0-	15	1	198	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	248	X	235	-0-		-13	-0-	17	1	215	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

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
12	527	X	197	-0-		-330	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	80	-0-		-447	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	476	X	18	-0-		-458	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	128	-0-		-213	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	834	X	834	-0-		-0-	-0-	51	1	780	3	Y	3	1	1			2
								3	9									
*05	326	X	326	-0-		-0-	-0-	25	1	295	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

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
12	868	X	251	-0-		-617	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			2
								6	9									
01	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	1	2	1			1
02	728	N	-0-	-0-		-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

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
12	93	X	43	-0-		-50	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

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
12	31	X	29	-0-		-2	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	48	N	48	-0-		-0-	-0-	2	1	40	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	28	N	21	-0-		-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	21	-0-		-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-		-19	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	18	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	44	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	-0-					-0-

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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	2	Y	9					11
							10	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	220	1	1052	2	Y	6					17
							7	9									
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	70	1	314	2	Y	2					19
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	240	1	1046	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
04	1230	N	413	-0-	-817	-0-	77	1	335	2	Y	1					6
							1	9									
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	359	2	Y	3					9
							3	9									

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	2	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	3	Y	-0-	2	1			1
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	3	Y	-0-					1
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	840	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	92	1	1508	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1450	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	2	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	36	1	1611	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	681	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	1590	N	673	-0-	-917	-0-	22	1	640	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	775	N	368	-0-	-407	-0-	14	1	345	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-

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
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	79	1	1287	3	Y	-0-	7	1			26
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	85	1	1184	3	Y	-0-	10	1			16
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	3	Y	-0-	7	1			9
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-	5	1			4
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-	1	1			3
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	13	22	1			5
							14	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	3	Y	24	10	1			19
							26	9									
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	29	1	340	3	Y	26	33	1			12
							29	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
02	1372	X	1034	-0-	-338	-0-	23	1	987	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
03	1519	X	981	-0-	-538	-0-	45	1	912	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
04	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	55	1	1239	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
*05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	3	Y	11	14	1			4
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	137	1	2233	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	81	1	1208	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2342	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	125	1	1482	3	Y	14	12	1			6
							15	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	16	1	179	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	228	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	20	13	1			12
							22	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	13	20	1			5
							14	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	291	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	232	-0-	-16	-0-	12	1	219	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	4	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	9	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	78	1	1186	3	Y	4					106
							4	9									
01	3100	X	1195	-0-	-1905	-0-	67	1	1127	3	Y	1	67	1			40
							1	9									
02	2800	X	382	-0-	-2418	-0-	13	1	367	3	Y	2					42
							2	9									
03	3100	X	415	-0-	-2685	-0-	21	1	390	3	Y	4					46
							4	9									
04	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	65	1	1173	3	Y	3					49
							3	9									
05	1271	X	935	-0-	-336	-0-	55	1	877	3	Y	3					52
							3	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	461	-0-	-903	-0-	28	1	431	3	Y	2					76
							2	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	1	49	1			28
							1	9									
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	16	1	442	3	Y	3					31
							3	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	5					36
							6	9									
04	660	N	515	-0-	-145	-0-	27	1	484	3	Y	4					40
							4	9									
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	23	1	368	3	Y	2					42
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1210	3	Y	18	14	1			14
							20	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	3	Y	12	21	1			5
							13	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1126	3	Y	29	30	1			13
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1	972	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	49	1	686	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1057	3	Y	32	22	1			22
							35	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	3	Y	20	34	1			8
							22	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	3	Y	26	11	1			23
							29	9									
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	3	Y	92	74	1			41
							101	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

12	1426	X	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1294	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	26	1	1033	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
03	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	46	1	1077	3	Y	28	37	1			4
							31	9									
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41	1	1021	3	Y	33	30	1			7
							36	9									
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	19	1	584	3	Y	14	16	1			5
							15	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

12	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	70	1	2312	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	39	1	1743	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	3080	X	1049	-0-	-2031	-0-	21	1	1016	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	2387	X	1555	-0-	-832	-0-	41	1	1495	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
04	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	68	1	1969	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
05	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	68	1	1667	3	Y	20	20	1			5
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	3	Y	-0-					-0-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

12	1798	X	1466	-0-	-332	-0-	81	1	1333	3	Y	47	33	1			55
							52	9									
01	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	83	1	1160	3	Y	61	65	1			51
							67	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	3	Y	83	65	1			69
							91	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	Y	56	100	1			25
							62	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	77	34	1			68
							85	9									
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1261	3	Y	5	70	1			3
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	440	1	7195	3	Y	39	20	1			19
							43	9									
01	6324	X	6190	-0-	-134	-0-	411	1	5722	3	Y	52	44	1			27
							57	9									
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	384	1	5350	3	Y	63	44	1			46
							69	9									
03	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	339	1	5073	3	Y	31	60	1			17
							34	9									
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	170	1	2578	3	Y	32	16	1			33
							35	9									
05	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	401	1	4762	3	Y	4	35	1			2
							4	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	22	1	297	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	9	1	191	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	226	3	Y	9	14	1			6
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

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
12	496	X	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	65	-0-	-775	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	144	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	597	2	Y	-0-					64
01	899	X	620	-0-	-279	-0-	107	1	513	2	Y	-0-					64
02	784	X	706	-0-	-78	-0-	128	1	578	2	Y	-0-					64
03	868	X	629	-0-	-239	-0-	117	1	511	2	Y	1	45	1			20
							1	9									
04	780	X	638	-0-	-142	-0-	119	1	519	2	Y	-0-					20
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	127	1	518	2	Y	2					22
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	-0-					20
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	932	3	Y	3					23
							3	9									
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	9	1	449	3	Y	-0-	8	1			15
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	20	1	750	3	Y	8	12	1			11
							9	9									
04	930	N	514	-0-	-416	-0-	17	1	496	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	Y	1					9
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

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
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	61	1	994	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1243	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	3	Y	15	6	1			13
							17	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	4	15	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	(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
12	4495	X	4281	-0-		-214	-0-	246	1	4029	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
01	4836	X	3693	-0-		-1143	-0-	247	1	3437	3	Y	8	7	1			5
								9	9									
02	3584	X	3152	-0-		-432	-0-	210	1	2932	3	Y	9	7	1			7
								10	9									
03	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	268	1	4007	3	Y	7	12	1			2
								8	9									
04	4140	X	4037	-0-		-103	-0-	249	1	3777	3	Y	10	4	1			8
								11	9									
05	4278	X	2907	-0-		-1371	-0-	222	1	2630	3	Y	50	36	1			22
								55	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33					103
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	45					148
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	22	49	1			121
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	20					141
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	29	44	1			126
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33	84	1			75

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

12	6758	X	5464	-0-		-1294	-0-	195	1	5257	3	Y	11	8	1			7
								12	9									
01	6262	X	5847	-0-		-415	-0-	238	1	5601	3	Y	7	10	1			4
								8	9									
02	5656	X	4566	-0-		-1090	-0-	195	1	4348	3	Y	21	20	1			5
								23	9									
03	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-	209	1	5365	3	Y	26	22	1			9
								29	9									
04	5670	X	5510	-0-		-160	-0-	271	1	5215	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
05	5859	X	5562	-0-		-297	-0-	221	1	5220	3	Y	110	70	1			49
								121	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

12	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	308	1	5032	3	Y	25	13	1			12
								28	9									
01	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	320	1	4454	3	Y	33	28	1			17
								36	9									
02	4914	X	4914	-0-		-0-	-0-	326	1	4540	3	Y	44	30	1			31
								48	9									
03	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	355	1	5300	3	Y	31	51	1			11
								34	9									
04	6337	X	6337	-0-		-0-	-0-	389	1	5896	3	Y	47	19	1			39
								52	9									
*05	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	453	1	5376	3	Y	5	41	1			3
								6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	388	1	6343	3	Y	52	27	1			26
							57	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	441	1	6136	3	Y	69	59	1			36
							76	9									
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	402	1	5598	3	Y	95	65	1			66
							105	9									
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	468	1	6996	3	Y	63	105	1			24
							69	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	522	1	7913	3	Y	94	39	1			79
							103	9									
*05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	585	1	6945	3	Y	11	84	1			6
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	1402	1	5714	2	Y	8					22
							9	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1239	1	5910	2	Y	7					29
							8	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1231	1	5559	2	Y	4					33
							4	9									
03	6975	X	6902	-0-	-73	-0-	1286	1	5613	2	Y	3	27	1			9
							3	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1274	1	5571	2	Y	2					11
							2	9									
*05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1540	1	6277	2	Y	8					19
							9	9									

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. (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
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	238	1	6468	3	Y	44	34	1			27
							48	9									
01	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	253	1	6101	3	Y	31	40	1			18
							34	9									
02	6272	X	5965	-0-	-307	-0-	249	1	5614	3	Y	93	88	1			23
							102	9									
03	6944	X	6588	-0-	-356	-0-	239	1	6229	3	Y	109	100	1			32
							120	9									
04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	320	1	6212	3	Y	89	84	1			37
							98	9									
05	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	263	1	6286	3	Y	79	92	1			24
							87	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

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
12	2108	X	1396	-0-	-712	-0-	155	1	1084	3	Y	143	114	1			63
							157	9									
01	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	191	1	971	3	Y	175	135	1			103
							193	9									
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	153	1	1368	3	Y	172	219	1			56
							189	9									
03	1922	X	1771	-0-	-151	-0-	167	1	1376	3	Y	207	208	1			55
							228	9									
04	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	140	1	1444	3	Y	185	192	1			48
							204	9									
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2747	3	Y	55	84	1			19
							61	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	3	7	9	N	6					126
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4687	3	2	9	N	2					128
02	4788	X	3267	-0-	-1521	-0-	3258	3	9	9	N	8					136
03	5301	X	3136	-0-	-2165	-0-	3066	3	70	9	N	64	177	1			23
04	5130	X	4285	-0-	-845	-0-	4268	3	17	9	N	15					38
*05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5264	3	7	9	N	6					44

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	47	1	1123	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	37	1	830	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	44	1	1136	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	55	1	1066	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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
12	5487	X	3425	-0-	-2062	-0-	197	1	3226	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	292	1	4056	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	305	1	4256	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	335	1	5006	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	337	1	5099	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
*05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	391	1	4645	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	138	1	3738	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	145	1	3498	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	3416	X	3193	-0-	-223	-0-	135	1	3039	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
03	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	134	1	3502	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	180	1	3487	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	141	1	3364	3	Y	16	18	1			5
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	958	1	15670	3	Y	13	21	1			59
							14	9									
01	16275	X	16048	-0-	-227	-0-	1075	1	14953	3	Y	18	36	1			41
							20	9									
02	14700	X	14530	-0-	-170	-0-	971	1	13533	3	Y	24	31	1			34
							26	9									
03	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1086	1	16235	3	Y	16	36	1			14
							18	9									
04	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1029	1	15586	3	Y	21	11	1			24
							23	9									
*05	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	1311	1	15568	3	Y	6	27	1			3
							7	9									

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
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	737	1	12047	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	754	1	10489	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	682	1	9505	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	824	1	12322	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	807	1	12226	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
*05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	938	1	11130	3	Y	22	20	1			10
							24	9									

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. (I) GAS 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	3968	X	2353	-0-	-1615	-0-	93	1	2194	3	Y	60	44	1			36
							66	9									
01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	123	1	2797	3	Y	47	57	1			26
							52	9									
02	3052	X	2005	-0-	-1047	-0-	83	1	1773	3	Y	135	128	1			33
							149	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	216	175	1			74
							238	9									
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	138	1	2169	3	Y	155	171	1			58
							171	9									
05	2976	X	933	-0-	-2043	-0-	38	1	803	3	Y	84	122	1			20
							92	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	3	1	8916	3	N	93	101	1			80
							102	9									
01	10416	X	9095	-0-	-1321	-0-	1	1	8988	3	N	96					176
							106	9									
02	9408	X	7705	-0-	-1703	-0-	7605	3	100	9	N	91	114	1			153
03	10416	X	7533	-0-	-2883	-0-	1	1	7443	3	N	81	112	1			122
							89	9									
04	8790	X	4692	-0-	-4098	-0-	4663	3	29	9	N	26	87	1			61
05	9083	X	7414	-0-	-1669	-0-	7392	3	22	9	N	20					81

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

12	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	167	1	4542	3	Y	43	32	1			26
							47	9									
01	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	167	1	4019	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
02	4396	X	3986	-0-	-410	-0-	165	1	3730	3	Y	83	80	1			20
							91	9									
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	110	95	1			35
							121	9									
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	220	1	4266	3	Y	86	86	1			35
							95	9									
05	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	166	1	3967	3	Y	76	87	1			24
							84	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	143	1	3400	3	Y	111	82	1			68
							122	9									
01	2821	X	2107	-0-	-714	-0-	130	1	1908	3	Y	63	90	1			41
							69	9									
02	3276	X	2752	-0-	-524	-0-	143	1	2380	3	Y	208	199	1			50
							229	9									
03	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	130	1	2940	3	Y	263	232	1			81
							289	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	3	Y	219	210	1			90
							241	9									
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	164	1	3495	3	Y	171	211	1			50
							188	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

12	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	217	1	5887	3	Y	169	125	1			103
							186	9									
01	7037	X	5846	-0-	-1191	-0-	228	1	5507	3	Y	101	140	1			64
							111	9									
02	6356	X	4262	-0-	-2094	-0-	169	1	3806	3	Y	261	269	1			56
							287	9									
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	216	1	5619	3	Y	355	291	1			120
							391	9									
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	290	1	5627	3	Y	263	282	1			101
							289	9									
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	5773	3	Y	281	284	1			98
							309	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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. (I) GAS 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	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	3	Y	68	51	1			42
							75	9									
01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	59	1	1423	3	Y	35	53	1			24
							39	9									
02	1624	X	1554	-0-	-70	-0-	63	1	1364	3	Y	115	112	1			27
							127	9									
03	1798	X	1695	-0-	-103	-0-	64	1	1462	3	Y	154	131	1			50
							169	9									
04	1740	X	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1327	3	Y	132	128	1			54
							145	9									
05	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	72	1	1409	3	Y	156	155	1			55
							172	9									

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
12	7316	X	6920	-0-	-396	-0-	3	1	6837	3	N	73	75	1			61
							80	9									
01	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6780	3	63	9	N	57					118
02	6384	X	5721	-0-	-663	-0-	5664	3	57	9	N	52	73	1			97
03	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	6048	3	58	9	N	53	72	1			78
04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7829	3	96	9	N	87	100	1			65
*05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1	1	7446	3	N	27					92
							30	9									

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
12	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	128	1	84	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	209	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	281	3	N	5	4	1			3
							6	9									
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	8	1	153	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	8	1	187	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	14	10	1			6
							15	9									

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. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
03	496	N	150	-0-	-346	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	2	1	86	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

12	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	N	-0-					-0-
02	420	N	102	-0-	-318	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	N	-0-					-0-
04	510	N	267	-0-	-243	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

12	24645	X	16234	-0-	-8411	-0-	501	1	15157	3	Y	442	452	1			2
							90	4	486	9							
01	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	543	1	15380	3	Y	509	492	1			19
							105	4	560	9							
02	13356	X	13345	-0-	-11	-0-	391	1	12427	3	Y	401	385	1			35
							86	4	441	9							
03	14787	X	11525	-0-	-3262	-0-	150	1	10800	3	Y	430	424	1			41
							102	4	473	9							
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					41
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					41

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	185	1	5573	3	Y	895	922	1			6
							182	4	985	9							
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	219	1	6217	3	Y	976	946	1			36
							203	4	1074	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	181	1	5748	3	Y	890	925	1			1
							191	4	979	9							
03	6262	X	6198	-0-	-64	-0-	71	1	5108	3	Y	761	750	1			12
							182	4	837	9							
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					12
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 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
12	13020	X	9973	-0-	-3047	-0-	307	1	9288	3	Y	290	302	1			12
							59	4	319	9							
01	13020	X	6060	-0-	-6960	-0-	204	1	5802	3	Y	41	40	1			13
							9	4	45	9							
02	12404	X	11354	-0-	-1050	-0-	334	1	10605	3	Y	315	308	1			20
							68	4	347	9							
*03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	157	1	11336	3	Y	359	354	1			25
							86	4	395	9							
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					25
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					25

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	5743	-0-	-6564	-0-	179	1	5412	3	Y	116	133	1			51
							24	4	128	9							
01	12307	X	8801	-0-	-3506	-0-	291	1	8245	3	Y	203	196	1			58
							42	4	223	9							
02	10444	X	10236	-0-	-208	-0-	300	1	9554	3	Y	290	316	1			32
							63	4	319	9							
*03	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	142	1	10204	3	Y	148	146	1			34
							35	4	163	9							
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					34
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					34

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 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
12	8928	X	8455	-0-	-473	-0-	257	1	7769	3	Y	329	346	1			48
							67	4	362	9							
01	8928	X	6087	-0-	-2841	-0-	192	1	5460	3	Y	333	322	1			59
							69	4	366	9							
02	5964	X	5595	-0-	-369	-0-	160	1	5086	3	Y	265	285	1			39
							57	4	292	9							
*03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	105	1	7572	3	Y	297	293	1			43
							71	4	327	9							
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					43
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					43

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	19374	-0-	-4248	-0-	610	1	18420	3	Y	264	276	1			159
							54	4	290	9							
01	21948	X	19211	-0-	-2737	-0-	643	1	18194	3	Y	286	276	1			169
							59	4	315	9							
02	19824	X	13484	-0-	-6340	-0-	403	1	12791	3	Y	221	254	1			136
							47	4	243	9							
03	21452	X	17686	-0-	-3766	-0-	239	1	17194	3	Y	189	186	1			139
							45	4	208	9							
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					139
05	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					139

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	1077	1	3044	3	N	258	549	1	6	8	312
							284	9									
01	4495	X	2777	-0-	-1718	-0-	797	1	1707	3	N	248	6	8			554
							273	9									
02	3976	X	3057	-0-	-919	-0-	260	1	2674	3	N	75	1	8			628
							40	4	83	9							
03	4030	X	2896	-0-	-1134	-0-	488	1	2032	3	N	246	4	8			870
							105	4	271	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					870
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					870

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65503	X	59344	-0-	-6159	-0-	57520	3	285	4	Y	1399	1459	1			130
							1539	9									
01	59737	X	55693	-0-	-4044	-0-	53803	3	299	4	Y	1446	1399	1			177
							1591	9									
02	53956	X	49436	-0-	-4520	-0-	47873	1	255	4	Y	1189	1250	1			116
							1308	9									
03	59737	X	52645	-0-	-7092	-0-	51001	3	294	4	Y	1227	1210	1			133
							1350	9									
04	57810	X	NO RPT	-0-	-57810	-0-					Y	NO RPT					133
05	59334	X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					Y	NO RPT					133

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	248	1	345	9	Y	314	185	1			354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	189	1	11	8	165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90737	X	78891	-0-	-11846	-0-	74415	3	700	4	Y	3433	3579	1			284
							3776	9									
01	83638	X	79654	-0-	-3984	-0-	75401	3	674	4	Y	3254	3148	1			390
							3579	9									
02	75544	X	67034	-0-	-8510	-0-	63532	1	570	4	Y	2665	2829	1	1	8	225
							2932	9									
03	83638	X	67724	-0-	-15914	-0-	64549	3	567	4	Y	2371	2335	1	1	8	260
							2608	9									
04	80940	X	NO RPT	-0-	-80940	-0-					Y	NO RPT					260
05	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					Y	NO RPT					260

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99169	X	87030	-0-	-12139	-0-	85281	3	274	4	Y	1341	1397	1			106
							1475	9									
01	87079	X	81936	-0-	-5143	-0-	80193	3	276	4	Y	1334	1290	1			150
							1467	9									
02	78652	X	72890	-0-	-5762	-0-	71458	1	233	4	Y	1090	1156	1			84
							1199	9									
03	87079	X	75377	-0-	-11702	-0-	73682	3	302	4	Y	1266	1247	1			103
							1393	9									
04	81360	X	NO RPT	-0-	-81360	-0-					Y	NO RPT					103
05	87017	X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					Y	NO RPT					103

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		93738	-0-	93738	93738	196	1	79025	3	Y	13183	12161	1	177	8	845
							16	4	14501	9							
*03	186543	X	92805	-0-	-93738	-0-	536	1	78422	3	Y	12302	12615	1	67	8	465
							315	4	13532	9							
*04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					465
05	101370	X	NO RPT	-0-	-101370	-0-					Y	NO RPT					465

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	3	N	35					153
							39	9									
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	299	1	1336	3	N	35					188
							39	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	3	N	30	182	1			36
							33	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	N	25					61
							28	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	3	N	35					96
							39	9									
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	268	1	2169	3	N	40					136
							44	9									

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

12	1705	X	278	-0-	-1427	-0-	200	1	76	3	N	2					134
							2	9									
01	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	556	1	666	3	N	-0-					134
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	911	1	323	3	N	-0-					134
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1021	1	219	3	N	1					135
							1	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	630	1	1440	3	N	14					149
							15	9									
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1052	1	1253	3	N	3	102	1			50
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	167	1	63	3	N	-0-					60
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	186	3	N	5					65
							6	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	N	5					70
							6	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	256	1	55	3	N	7					77
							8	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2					79
							2	9									
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1					80
							1	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

12	3999	X	578	-0-	-3421	-0-	409	1	156	3	N	12					45
							13	9									
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	141	1	168	3	N	2					47
							2	9									
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	348	1	124	3	N	1					48
							1	9									
03	589	X	430	-0-	-159	-0-	347	1	75	3	N	7					55
							8	9									
04	570	X	546	-0-	-24	-0-	160	1	367	3	N	17					72
							19	9									
*05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	268	1	320	3	N	10					82
							11	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1214	1	463	3	N	50					225
							55	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	839	1	1006	3	N	37					262
							41	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1199	1	426	3	N	27					289
							30	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1420	1	305	3	N	10					299
							11	9									
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	511	1	1170	3	N	2	189	1			112
							2	9									
05	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	554	1	660	3	N	1	86	1			27
							1	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					11
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					11
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					11
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					11
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					11
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	715	2	25	9	Y	23					164
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	972	2	35	9	Y	32					196
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	897	2	34	9	Y	31	182	1			45
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	2	35	9	Y	32					77
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	Y	25					102
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	777	2	29	9	Y	26					128

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	531	3	Y	34	54	1			33
							37	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	Y	39	59	1			13
							43	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	107	1	498	3	Y	35					48
							39	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	109	1	473	3	Y	38	39	1			47
							42	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	108	1	438	3	Y	35	47	1			35
							39	9									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	112	1	428	3	Y	29					64
							32	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					13
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					13
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-	11	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					2
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6					58
01	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	2			Y	-0-					58
02	896	N	405	-0-	-491	-0-	402	2	3	9	Y	3	52	1			9
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	443	2	7	9	Y	6					15
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	Y	1					16
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					19

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	983	2	Y	30	62	1			27
							33	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	192	1	920	2	Y	31	31	1			27
							34	9									
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	172	1	759	2	Y	22					49
							24	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	246	1	1132	2	Y	21	36	1			34
							23	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	208	1	1027	2	Y	20					54
							22	9									
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	2	Y	14					68
							15	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6					23
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					23
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	889	2	3	9	Y	3	23	1			3
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					9
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	965	2	2	9	Y	2					11
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					13

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					11
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					11
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	9	1			2
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					2
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					43
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					43
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	36	1			7
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					7
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41					48

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6					52
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					52
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1101	2	3	9	Y	3	47	1			8
03	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1213	2	7	9	Y	6					14
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1186	2	1	9	Y	1					15
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3					18

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
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	12	1			2
03	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			Y	-0-					2
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					2
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907						N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	112	-0-	112	217	112	1			N	-0-					-0-
03	322	R	105	-0-	-217	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	210	102	1			N	-0-					-0-
03	322		112	-0-	-210	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-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
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) 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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	991	986	0			5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	217	N	65	-0-	-152	-0-	12	1	44	3	Y	8	27	1					3
							9	9											
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	3							6
							3	9											
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	Y	-0-							6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-							6
*04	240	N	201	-0-	-39	-0-	192	3	9	9	Y	8							14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							14

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	629	3	Y	28	99	1	1	8	11
							31	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	209	1	702	3	Y	10					21
							11	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	4					25
							4	9									
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			Y	-0-					25
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	491	3	40	9	Y	36					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	546	-0-	-477	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	3	2	9	N	2					52
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					53
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	153	3	4	9	N	4	39	1	1	8	17
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					17
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

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
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9	1155	3	Y	2	5	1			-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	304 1	1 9	1018	3	Y	1					1
02	1400	N	1175	-0-	-225	-0-	136	1	1039	3	Y	-0-					1
03	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-					1
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1115	3	2	9	Y	2					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

	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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1532	2	N	6					76
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	53 8	1 9	1004	2	N	7					83
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	938	2	N	4					87
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	N	-0-					87
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	989	2	N	3					90
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1053	2	N	2					92

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

	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
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	746	2	Y	1					26
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	678	2	Y	5					31
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	29 1	1 9	545	2	Y	1	29	1			3
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	38 6	1 9	723	2	Y	5					8
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	744	2	Y	5					13
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	710	2	Y	6					19

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

	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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	457	2	Y	1					16
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	416	2	Y	4	1	8			19
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	17	1			2
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	22 3	1 9	424	2	Y	3					5
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	408	2	Y	2					7
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	410	2	Y	4					11

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. 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
12	775	N	747	-0-		-28	-0-	37	1 2 9	708	2	Y	2					20
01	700	N	700	-0-		-0-	-0-	35	1 6 9	659	2	Y	5					25
02	728	N	518	-0-		-210	-0-	26	1 1 9	491	2	Y	1	23	1			3
03	744	N	656	-0-		-88	-0-	33	1 4 9	619	2	Y	4					7
04	697	N	697	-0-		-0-	-0-	35	1 4 9	658	2	Y	4					11
*05	644	N	644	-0-		-0-	-0-	32	1 6 9	606	2	Y	5					16

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. 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
12	899	N	674	-0-		-225	-0-	34	1 1 9	639	2	Y	1					20
01	675	N	675	-0-		-0-	-0-	33	1 6 9	636	2	Y	5					25
02	695	N	695	-0-		-0-	-0-	35	1 2 9	658	2	Y	2	24	1			3
03	603	N	603	-0-		-0-	-0-	30	1 4 9	569	2	Y	4					7
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-	30	1 3 9	575	2	Y	3					10
*05	695	N	695	-0-		-0-	-0-	34	1 7 9	654	2	Y	6					16

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. 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
12	682	N	475	-0-		-207	-0-	24	1 1 9	450	2	Y	1					17
01	577	N	577	-0-		-0-	-0-	29	1 4 9	544	2	Y	4					21
02	560	N	416	-0-		-144	-0-	21	1	395	2	Y	-0-	19	1			2
03	472	N	472	-0-		-0-	-0-	23	1 3 9	446	2	Y	3					5
04	570	N	486	-0-		-84	-0-	24	1 3 9	459	2	Y	3					8
05	465	N	444	-0-		-21	-0-	22	1 4 9	418	2	Y	4					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	627	-0-		-148	-0-	31	1 2 9	594	2	Y	2					21
01	679	N	679	-0-		-0-	-0-	34	1 4 9	641	2	Y	4					25
02	672	N	519	-0-		-153	-0-	26	1 2 9	491	2	Y	2	24	1			3
03	653	N	653	-0-		-0-	-0-	32	1 4 9	617	2	Y	4					7
04	660	N	639	-0-		-21	-0-	32	1 4 9	603	2	Y	4					11
*05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	33	1 6 9	634	2	Y	5					16

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					3
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5					10
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					10
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	922	2	1	9	Y	1					11
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					12

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					73
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					75
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					75
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	495	2	1	9	Y	1					76
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	3	1	9	Y	1					77

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	545	2	Y	2					62
							2	9									
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	97	1	359	2	Y	-0-					62
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	120	1	513	2	Y	-0-					62
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	538	2	Y	39					101
							43	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	2	Y	-0-					101
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	2	Y	-0-					101

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	Y	-0-					61
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					61
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	122	1	524	2	Y	-0-					61
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	40					101
							44	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	2	Y	-0-					101
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	117	1	552	2	Y	-0-					101

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	Y	4					10
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	2	7	9	Y	6					16
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					17
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					18
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3					21

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	2					18
							2	9									
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	23	1	430	2	Y	3					21
							3	9									
02	672	N	372	-0-	-300	-0-	19	1	352	2	Y	1	20	1			2
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	5					7
							6	9									
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	19	1	355	2	Y	2					9
							2	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	4					13
							4	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-					3
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	55	1	505	2	N	-0-					3
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	1					4
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-					4
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	N	-0-					4
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	1					5
							1	9									

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
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	61	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	67	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	Y	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	93	1	649	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	2	Y	-0-					-0-

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
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	57	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	Y	-0-					-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
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	104	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	103	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	95	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	88	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	110	1	805	2	Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	31	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	Y	-0-			-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

12	310	N	251	-0-	-59	-0-	26	1	225	2	Y	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	28	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-			-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	1			3
							1	9							
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-			3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-			3
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-			3
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	40	1	294	2	N	-0-			3
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	46	1	326	2	N	1			4
							1	9							

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

12	682	N	608	-0-	-74	-0-	63	1	545	2	N	-0-			20
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	65	1	599	2	N	-0-			20
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	62	1	514	2	N	-0-			20
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	N	-0-			20
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	71	1	523	2	N	2			22
							2	9							
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	80	1	561	2	N	-0-			22

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

12	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-			120
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	N	-0-			120
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	2			122
							2	9							
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	2			124
							2	9							
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	N	1			125
							1	9							
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-			125

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	63	1	551	2	N	-0-					120
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	2	N	-0-					120
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	57	1	469	2	N	-0-					120
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	54	1	510	2	N	4					124
							4	9									
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	78	1	573	2	N	-0-					124
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-					124

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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	N	1					3
							1	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	2	N	-0-					3
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	-0-					3
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	77	1	717	2	N	-0-					3
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-					3
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	92	1	644	2	N	1					4
							1	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	1					3
							1	9									
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	100	1	920	2	N	-0-					3
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	83	1	685	2	N	-0-					3
03	961	N	816	-0-	-145	-0-	79	1	737	2	N	-0-					3
04	990	N	791	-0-	-199	-0-	95	1	696	2	N	-0-					3
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	745	2	N	1					4
							1	9									

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-					3
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					3
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					3
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					3
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	21	1	157	2	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	53	1	464	2	Y	-0-					8
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					8
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					8
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					8
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	53	1	390	2	Y	1					9
							1	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					9

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
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	51	1	446	2	Y	-0-					2
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-					2
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					2
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-					2
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	2	Y	-0-					2
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	45	1	389	2	Y	1					3
							1	9									
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					3
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	42	1	343	2	Y	-0-					3
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					3
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					3
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					2
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					2
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					85
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					85
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					85
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					85
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					85
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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
12	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	390	-0-	-1966	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	238	-0-	-2042	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	535	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	837	N	168	-0-	-669	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-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

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

12	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

12	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	138	1	1819	2	N	-0-			-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	N	-0-			-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	-0-			-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	52	1	636	2	N	-0-			-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-			-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	54	1	561	2	N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

12	6107		4101	-0-	-2006	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	6107		3712	-0-	-2395	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
02	5516		3736	-0-	-1780	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	6107		3451	-0-	-2656	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3960	#	1254	-0-	-2706	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	4123	#	1200	-0-	-2923	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

12	5239	#	1872	-0-	-3367	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	5239	#	821	-0-	-4418	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	4732	#	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	#	1500	-0-	-639	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1890	#	467	-0-	-1423	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1099	-0-	-761	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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
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-

BIG FOOT 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

12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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

12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 02/12/2019 - PLUGGED 02/12/19

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	73	1	215	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	71	1	348	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					-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
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	46	1	209	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	43	1	128	3	N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	33	1	163	3	N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	N	-0-					-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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	47	1	139	3	N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	23	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	3	N	-0-					-0-

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	36	1	107	3	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	N	-0-			-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	26	1	122	3	N	-0-			-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	31	1	92	3	N	-0-			-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	3	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	N	-0-			-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	127	1	674	3	N	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	-0-			-0-
02	588	N	403	-0-	-185	-0-	102	1	301	3	N	-0-			-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	87	1	424	3	N	-0-			-0-
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	82	1	409	3	N	-0-			-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	133	1	717	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	N	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	107	1	491	3	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	143	1	424	3	N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	3	N	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-			-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-			-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-			-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-			-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-			-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	3	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261	3	N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	3	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	N	-0-			-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	63	1	336	3	N	-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	N	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	427	3	N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	N	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	3	N	-0-			-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	N	-0-			-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	31	1	142	3	N	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	74	1	218	3	N	-0-			-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	52	1	256	3	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-			-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

12	186	N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-		-0-	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-		-0-	-0-	56	1	259	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-		-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-		-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-		-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					-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
12	76	N	76	-0-		-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-		-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-		-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-		-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-		-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-		-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-

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
12	245	N	245	-0-		-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-		-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	50	1	147	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-		-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-		-0-	-0-	35	1	174	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-		-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-					-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
12	591	N	591	-0-		-0-	-0-	94	1	497	3	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-		-0-	-0-	108	1	497	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-		-0-	-0-	89	1	265	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-		-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-		-3	-0-	55	1	272	3	N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-		-0-	-0-	54	1	288	3	N	-0-					-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
12	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	181	1	959	3	N	-0-					-0-
01	682	N	470	-0-		-212	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	269	1	797	3	N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	208	1	1020	3	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	169	1	840	3	N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	181	1	970	3	N	-0-					-0-

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
12	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	217	N	155	-0-		-62	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-		-69	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-	85	1	251	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-		-0-	-0-	61	1	299	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	43	1	213	3	N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-		-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	169	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	109	1	536	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	69	1	341	3	N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	N	-0-					-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
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	3	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	175	1	519	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	93	1	461	3	N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	107	1	493	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	694	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	103	1	514	3	N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	3	N	-0-					-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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	440	3	N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	94	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	3	N	-0-					-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
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	88	1	463	3	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	104	1	309	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	68	1	331	3	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	62	1	307	3	N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-					-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
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	37	1	179	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	N	-0-					-0-

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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	392	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-					-0-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	179	1	961	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	2542 #	2294	-0-	-248	-0-	2288	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2542 #	2521	-0-	-21	-0-	2519	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2296 #	2267	-0-	-29	-0-	2267	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2542 #	2491	-0-	-51	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
04	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
*05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

12	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	775 #	571	-0-	-204	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
12	713	#	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	590	-0-	-123	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	492	-0-	-288	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	806	#	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

12	2604	#	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
01	2511	#	2485	-0-	-26	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
02	2520	#	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2790	#	2240	-0-	-550	-0-	2231	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	2520	#	2285	-0-	-235	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
05	2604	#	2204	-0-	-400	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	550	-0-	-1031	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	479	3	N	-0-					90
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-					90
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	54	1	331	3	N	15					105
							17	9									
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	63	1	352	3	N	-0-					105
*04	480	N	321	-0-	-159	-0-	54	1	264	3	N	3					108
							3	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					108

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	83	1	641	3	N	13					83
							14	9									
01	1178	N	817	-0-	-361	-0-	80	1	717	3	N	18	1	8			100
							20	9									
02	1232	N	458	-0-	-774	-0-	56	1	380	3	N	20					120
							22	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	N	29	2	8			147
							32	9									
*04	780	N	648	-0-	-132	-0-	98	1	549	3	N	1					148
							1	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					148

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	129 13	1 9	909	3	N	12					50
01	1023	N	773	-0-	-250	-0-	92 2	1 9	679	3	N	2					52
02	1260	N	725	-0-	-535	-0-	101	1	624	3	N	-0-					52
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	123	1	695	3	N	-0-					52
*04	780	N	625	-0-	-155	-0-	105	1	520	3	N	-0-					52
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					52

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 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
12	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	539 268	1 9	2814	2	N	244	370	1	11	8	88
01	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	539 233	1 9	2593	2	N	212	160	1	2	8	138
02	3276	X	3123	-0-	-153	-0-	487 208	1 9	2428	2	N	189	189	1	1	8	137
03	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	539 234	1 9	2558	2	N	213	186	1	1	8	163
04	3510	X	1869	-0-	-1641	-0-	521 237	1 9	1111	2	N	215	188	1	1	8	189
05	3627	X	835	-0-	-2792	-0-	539 179	1 9	117	2	N	163	13	8			339

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
12	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	863 1877	1 9	20754	2	N	1706	2035	1	3	8	266
01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	863 1738	1 9	18853	2	N	1580	1671	1	8	8	167
02	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	780 1616	1 9	17735	2	N	1469	1313	1			323
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	863 1750	1 9	19097	2	N	1591	1641	1	1	8	272
04	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	835 1640	1 9	18106	2	N	1491	1447	1			316
*05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	863 1659	1 9	18479	2	N	1508	1480	1	1	8	343

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11151	-0-	-1497	-0-	505 1139	1 9	9507	2	Y	1035	1084	1			167
01	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	458 1096	1 9	9145	2	Y	996	1066	1	1	8	96
02	9996	X	9612	-0-	-384	-0-	419 938	1 9	8255	2	Y	853	815	1			134
03	11067	X	10201	-0-	-866	-0-	433 1024	1 9	8744	2	Y	931	952	1			113
04	10710	X	8433	-0-	-2277	-0-	357 876	1 9	7200	2	Y	796	787	1			122
05	11067	X	7733	-0-	-3334	-0-	392 964	1 9	6377	2	Y	876	870	1	1	8	127

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10848	-0-	-777	-0-	10374	2	474	9	N	431	543	1			128
01	11625	X	10872	-0-	-753	-0-	10422	2	450	9	N	409	365	1			172
02	10388	X	9471	-0-	-917	-0-	9093	2	378	9	N	344	179	1	1	8	336
03	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10289	2	419	9	N	381	560	1			157
04	10830	X	9516	-0-	-1314	-0-	9146	2	370	9	N	336	371	1			122
05	10881	X	10043	-0-	-838	-0-	9650	2	393	9	N	357	189	1			290

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	(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
12	6789	X	5913	-0-		-876		-0-	48	1	5236	2	Y	572	637	1			79
									629	9									
01	6789	X	5805	-0-		-984		-0-	51	1	5126	2	Y	571	575	1	1	8	74
									628	9									
02	6048	X	5178	-0-		-870		-0-	47	1	4582	2	Y	499	515	1			58
									549	9									
03	6293	X	5620	-0-		-673		-0-	54	1	5043	2	Y	475	466	1	7	8	60
									523	9									
04	5940	X	5331	-0-		-609		-0-	51	1	4751	2	Y	481	463	1	1	8	77
									529	9									
05	5921	X	5614	-0-		-307		-0-	53	1	4993	2	Y	516	547	1			46
									568	9									

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	(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
12	5177	X	3530	-0-		-1647		-0-	28	1	3103	2	Y	363	392	1			58
									399	9									
01	4433	X	3861	-0-		-572		-0-	35	1	3441	2	Y	350	352	1	1	8	55
									385	9									
02	3612	X	3398	-0-		-214		-0-	31	1	3026	2	Y	310	319	1			46
									341	9									
03	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-	36	1	3414	2	Y	310	302	1	4	8	50
									341	9									
04	3978	X	3978	-0-		-0-		-0-	38	1	3542	2	Y	362	343	1	1	8	68
									398	9									
*05	4448	X	4448	-0-		-0-		-0-	42	1	3997	2	Y	372	396	1			44
									409	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	5425	X	5271	-0-		-154		-0-	567	1	4087	2	N	561	556	1	8	8	196
									617	9									
01	4707	X	4707	-0-		-0-		-0-	549	1	3610	2	N	498	563	1	3	8	128
									548	9									
02	5432	X	4366	-0-		-1066		-0-	641	1	3275	2	N	409	375	1	1	8	161
									450	9									
03	6014	X	5013	-0-		-1001		-0-	615	1	3928	2	N	427	379	1	1	8	208
									470	9									
04	5820	X	2803	-0-		-3017		-0-	498	1	1952	2	N	321	368	1	1	8	160
									353	9									
05	5270	X	2374	-0-		-2896		-0-	515	1	1509	2	N	318	364	1	2	8	112
									350	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

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
12	9951	X	8250	-0-		-1701		-0-	664	1	6908	2	N	616	731	1	9	8	156
									678	9									
01	9827	X	7397	-0-		-2430		-0-	682	1	6108	2	N	552	555	1	3	8	150
									607	9									
02	8876	X	5443	-0-		-3433		-0-	471	1	4519	2	N	412	369	1	2	8	191
									453	9									
03	9052	X	6105	-0-		-2947		-0-	616	1	4965	2	N	476	544	1	1	8	122
									524	9									
04	7980	X	6568	-0-		-1412		-0-	693	1	5383	2	N	447	370	1	1	8	198
									492	9									
05	8246	X	6526	-0-		-1720		-0-	716	1	5324	2	N	442	356	1	1	8	283
									486	9									

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

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
12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	57	1	3794	2	Y	689	716	1	2	8	36
							758	9									
01	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	51	1	4038	2	Y	73	75	1	1	8	33
							80	9									
02	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	52	1	3293	2	Y	570	552	1	1	8	50
							627	9									
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	73	1	4366	2	Y	716	710	1	1	8	55
							788	9									
04	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	67	1	3611	2	Y	632	645	1			42
							695	9									
05	4619	X	2213	-0-	-2406	-0-	49	1	1552	2	Y	556	536	1	1	8	61
							612	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

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
12	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	286	1	16005	2	N	1355	1648	1			122
							1491	9									
01	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	281	1	15120	2	N	1293	1301	1	1	8	113
							1422	9									
02	16184	X	15564	-0-	-620	-0-	262	1	14030	2	N	1156	1122	1			147
							1272	9									
03	17918	X	16743	-0-	-1175	-0-	287	1	15093	2	N	1239	1288	1			98
							1363	9									
04	17340	X	14629	-0-	-2711	-0-	266	1	13239	2	N	1022	938	1			182
							1124	9									
05	17794	X	17209	-0-	-585	-0-	297	1	15578	2	N	1213	1111	1			284
							1334	9									

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. GAS 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	11501	X	10395	-0-	-1106	-0-	119	1	9781	2	N	450	726	1	3	8	75
							495	9									
01	13175	X	9808	-0-	-3367	-0-	116	1	9233	2	N	417	350	1			142
							459	9									
02	11900	X	9024	-0-	-2876	-0-	102	1	8524	2	N	362	351	1	1	8	152
							398	9									
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	113	1	8533	2	N	121	188	1			85
							133	9									
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	119	1	8352	2	N	250	184	1			151
							275	9									
*05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	98	1	5443	2	N	251	189	1			213
							276	9									

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. GAS 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	8091	X	6118	-0-	-1973	-0-	71	1	5114	2	Y	848	877	1	2	8	45
							933	9									
01	5859	X	4533	-0-	-1326	-0-	55	1	4376	2	Y	93	94	1	3	8	41
							102	9									
02	5292	X	4888	-0-	-404	-0-	62	1	3968	2	Y	780	756	1	1	8	64
							858	9									
03	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	83	1	4743	2	Y	903	901	1	1	8	65
							993	9									
04	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	79	1	4002	2	Y	808	825	1	1	8	47
							889	9									
*05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	94	1	6271	2	Y	870	832	1	2	8	83
							957	9									

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. (I) GAS 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	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	1271 3738	1 9	22110	2	N	3398	3638	1	18	8	165
01	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	1271 3623	1 9	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
02	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	1149 3087	1 9	17957	2	N	2806	2790	1	2	8	272
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1271 3235	1 9	17066	2	N	2941	2982	1	5	8	226
04	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	714 2852	1 9	16462	2	N	2593	2590	1	2	8	227
*05	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	900 2629	1 9	17538	2	N	2390	2385	1	5	8	227

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	54 322	1 9	2948	2	Y	293	338	1			39
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	53 329	1 9	2876	2	Y	299	294	1			44
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	47 290	1 9	2610	2	Y	264	259	1			49
03	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	46 314	1 9	2628	2	Y	285	284	1			50
04	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	46 249	1 9	2488	2	Y	226	213	1			63
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	47 294	1 9	2666	2	Y	267	286	1			44

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
12	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	69 469	1 9	3873	2	Y	426	499	1			62
01	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	71 422	1 9	3789	2	Y	384	385	1			61
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66 477	1 9	3728	2	Y	434	413	1			82
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	75 424	1 9	4147	2	Y	385	393	1			74
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	79 435	1 9	4340	2	Y	395	358	1			111
*05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	74 535	1 9	4171	2	Y	486	514	1			83

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	209	1	15995	2	N	864	1264	1			239
							950	9									
01	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	210	1	15991	2	N	866	923	1			182
							953	9									
02	16044	X	15273	-0-	-771	-0-	187	1	14239	2	N	770	746	1			206
							847	9									
03	17763	X	17157	-0-	-606	-0-	213	1	16018	2	N	842	736	1			312
							926	9									
04	17190	X	15937	-0-	-1253	-0-	202	1	14889	2	N	769	935	1			146
							846	9									
*05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	215	1	16349	2	N	849	751	1			244
							934	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6285	-0-	-1279	-0-	74	1	5829	2	N	347	358	1	2	8	84
							382	9									
01	7564	X	6412	-0-	-1152	-0-	84	1	5854	2	N	431	373	1			142
							474	9									
02	6216	X	5676	-0-	-540	-0-	76	1	5198	2	N	365	190	1			317
							402	9									
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	84	1	5789	2	N	310	555	1			72
							341	9									
04	6660	X	6155	-0-	-505	-0-	89	1	5758	2	N	280	183	1			169
							308	9									
05	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	95	1	5079	2	N	355	361	1			163
							391	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	646	1	8745	2	N	478	366	1	2	8	197
							526	9									
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	677	1	8468	2	N	485	542	1	2	8	138
							534	9									
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	638	1	7690	2	N	442	364	1	1	8	215
							486	9									
03	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	715	1	7932	2	N	434	550	1			99
							477	9									
04	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	581	1	5836	2	N	343	367	1	1	8	74
							377	9									
05	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	596	1	5222	2	N	278	184	1			168
							306	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	186	1	2	8	228
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	3	3	8			228
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	5	5	8			228
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	516	1	8400	2	N	1746	1648	1	2	8	324
							1921	9									
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	371	1	3635	2	N	1356	1274	1	11	8	395
							1492	9									

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. (I) GAS 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	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	822	1	470	2	N	143	180	1	3	8	96
							157	9									
01	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	822	1	453	2	N	132	185	1	1	8	42
							145	9									
02	1652	X	871	-0-	-781	-0-	742	1	129	9	N	117					159
03	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	822	1	353	2	N	122	180	1			101
							134	9									
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	795	1	338	2	N	123	190	1			34
							135	9									
*05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	795	1	647	2	N	99	1	8			132
							109	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	136	1	7669	2	N	676	716	1			123
							744	9									
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	141	1	7517	2	N	578	558	1	5	8	138
							636	9									
02	7896	X	7067	-0-	-829	-0-	119	1	6345	2	N	548	552	1			134
							603	9									
03	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	135	1	7069	2	N	572	565	1			141
							629	9									
04	8460	X	7714	-0-	-746	-0-	142	1	7008	2	N	513	552	1			102
							564	9									
05	8556	X	7177	-0-	-1379	-0-	125	1	6528	2	N	476	374	1			204
							524	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	783	1	9462	2	N	416	564	1			113
							458	9									
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	745	1	8082	2	N	365	373	1	1	8	104
							402	9									
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	649	1	7249	2	N	324	189	1			239
							356	9									
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	710	1	7603	2	N	330	368	1			201
							363	9									
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	780	1	7995	2	N	321	368	1			154
							353	9									
*05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	813	1	8920	2	N	354	361	1			147
							389	9									

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. (I) GAS 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	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	417	1	3680	2	N	382	512	1			94
							420	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3567	2	N	394	366	1			122
							433	9									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	394	1	3379	2	N	349	181	1			290
							384	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	344	1	2610	2	N	526	552	1			264
							579	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	372	1	2962	2	N	373	360	1			277
							410	9									
*05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	388	1	835	2	N	104	180	1			201
							114	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2717	2	447	9	N	406	323	1	30	8	158
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3174	2	400	9	N	364	335	1			187
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1827	2	336	9	N	305	360	1			132
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3318	2	353	9	N	321	187	1	1	8	265
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2549	2	322	9	N	293	363	1	1	8	194
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1	5	8	102

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

12	7936	X	2595	-0-	-5341	-0-	2151	2	444	9	N	404	550	1	3	8	104
01	6355	X	4324	-0-	-2031	-0-	3840	2	484	9	N	440	371	1			173
02	3276	X	2818	-0-	-458	-0-	2487	2	331	9	N	301	191	1	1	8	282
03	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	2113	2	334	9	N	304	373	1			213
04	4170	X	2944	-0-	-1226	-0-	2566	2	378	9	N	344	184	1	1	8	372
05	4309	X	1312	-0-	-2997	-0-	1177	2	135	9	N	123	366	1	1	8	128

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2215	2	195	9	N	177	176	1			155
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2220	2	191	9	N	174	183	1			146
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	1866	2	160	9	N	145	181	1	2	8	108
03	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1816	2	150	9	N	136					244
04	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	1848	2	155	9	N	141	181	1			204
05	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1872	2	147	9	N	134	180	1			158

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2082	2	173	9	N	157	179	1			240
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2067	2	175	9	N	159	172	1			227
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1798	2	146	9	N	133	176	1			184
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1958	2	150	9	N	136	169	1			151
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1796	2	145	9	N	132	179	1			104
05	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1528	2	120	9	N	109					213

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. (I) GAS 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	16337	X	16175	-0-	-162	-0-	194	1	14994	2	N	897	1269	1			188
							987	9									
01	16337	X	16001	-0-	-336	-0-	193	1	14821	2	N	897	943	1			142
							987	9									
02	14812	X	14697	-0-	-115	-0-	177	1	13631	2	N	808	748	1			202
							889	9									
03	16399	X	15439	-0-	-960	-0-	190	1	14302	2	N	861	739	1			324
							947	9									
04	15870	X	15068	-0-	-802	-0-	188	1	13990	2	N	809	754	1			379
							890	9									
05	16275	X	15438	-0-	-837	-0-	188	1	14356	2	N	813	906	1	1	8	285
							894	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	389	1	2673	2	N	371	516	1			83
							408	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	400	1	2698	2	N	378	362	1			99
							416	9									
02	3108	X	3104	-0-	-4	-0-	334	1	2508	2	N	238	186	1			151
							262	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	462	1	3378	2	N	295	186	1			260
							325	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	408	1	2968	2	N	320	362	1	1	8	217
							352	9									
05	3503	X	1378	-0-	-2125	-0-	418	1	860	2	N	91	178	1			130
							100	9									

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
12	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	162	1	514	2	Y	199	200	0			3
							2	4	219	9							
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	204	1	26	2	Y	126	126	0			3
							1	4	139	9							
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	234	1	1652	2	Y	303	298	0			8
							1	4	333	9							
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	977	2	Y	211	210	0	4	1	5
							232	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	285	1	1529	2	Y	237	236	0			6
							2	4	261	9							
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	288	1	1330	2	Y	308	306	0			8
							5	4	339	9							

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
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1814	2	153	9	N	139	175	1			150
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	1896	2	160	9	N	145	180	1			115
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1765	2	138	9	N	125	180	1			60
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2015	2	142	9	N	129					189
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1864	2	132	9	N	120	169	1			140
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1622	2	109	9	N	99	177	1			62

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
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	105	1	8564	2	N	1509	1646	1	9	8	281
							1660	9									
01	10664	X	8204	-0-	-2460	-0-	97	1	6720	2	N	1261	1282	1	12	8	248
							1387	9									
02	9632	X	6836	-0-	-2796	-0-	90	1	5693	2	N	957	898	1	2	8	305
							1053	9									
03	10664	X	5200	-0-	-5464	-0-	76	1	4023	2	N	1001	1096	1	1	8	209
							1101	9									
04	10320	X	4967	-0-	-5353	-0-	78	1	3767	2	N	1020	1087	1	1	8	141
							1122	9									
05	10323	X	4877	-0-	-5446	-0-	82	1	3651	2	N	1040	921	1			260
							1144	9									

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
12	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	267	1	21655	2	N	3149	3315	1	9	8	307
							3464	9									
01	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	275	1	19039	2	N	2780	2959	1	9	8	119
							3058	9									
02	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	246	1	15553	2	N	2267	2206	1	4	8	176
							2494	9									
03	19406	X	18455	-0-	-951	-0-	296	1	15598	2	N	2328	2218	1	6	8	280
							2561	9									
04	18780	X	16193	-0-	-2587	-0-	282	1	13660	2	N	2046	2051	1	2	8	273
							2251	9									
05	19406	X	15262	-0-	-4144	-0-	290	1	12836	2	N	1942	1821	1	3	8	391
							2136	9									

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
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	150	1	1302	2	Y	430	426	0			10
							4	4	473	9							
01	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	99	1	1438	2	Y	482	482	0	1	8	9
							2	4	530	9							
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	429	426	0			12
							2	4	472	9							
03	1922	N	1147	-0-	-775	-0-	102	1	802	2	Y	221	221	0	5	1	7
							243	9									
04	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	124	1	1368	2	Y	349	348	0			8
							2	4	384	9							
05	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	90	1	1021	2	Y	276	275	0			9
							5	4	304	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	772	-0-	-2359	-0-	769	1	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	6885	2	N	343	308	1	3	8	32
							377	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	880	1	4437	2	N	495	464	1			63
							545	9									
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	476	1	5838	2	N	1326	1341	1			48
							1459	9									
*05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	9	N	526	552	1	2	8	20

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
12	9610	X	779	-0-	-8831	-0-	770	1	9	9	N	8	8	8			-0-
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9856	X	5148	-0-	-4708	-0-	12	1	2753	2	N	2166	1754	1			412
							2383	9									
03	10912	X	1680	-0-	-9232	-0-	598	1	477	2	N	550	892	1			70
							605	9									
04	5190	X	3765	-0-	-1425	-0-	345	1	2706	2	N	649	689	1			30
							714	9									
05	5704	X	620	-0-	-5084	-0-	221	1	399	9	N	363	347	1	34	8	12

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
12	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	486	1	863	2	N	204	355	1			198
							224	9									
01	3410	X	401	-0-	-3009	-0-	269	1	132	9	N	120	4	8			314
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	467	1	1088	2	N	285	360	1			239
							314	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	633	1	2563	2	N	326	364	1			201
							359	9									
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	639	1	2436	2	N	294	182	1	1	8	312
							323	9									
*05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	279	365	1			226
							307	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	473	1	238	2	N	84	163	1			76
							92	9									
01	1581	N	610	-0-	-971	-0-	513	1	97	9	N	88	4	8			160
02	2800	N	3899	-0-	1099	1099	625	1	3151	2	N	112					272
							123	9									
03	1726	N	627	-0-	-1099	-0-	535	1	92	9	N	84	180	1			176
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	733	1	105	9	N	95					271
05	1829	X	519	-0-	-1310	-0-	414	1	105	9	N	95	182	1	1	8	183

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 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
12	1426	N	521	-0-	-905	-0-	509	1	12	9	N	11	189	1	3	8	68
01	961	N	537	-0-	-424	-0-	536	1	1	9	N	1					69
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	418	1	2	9	N	2					71
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	1			N	-0-					71
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-					71
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	300	1	1514	2	N	293	182	1	1	8	181
							322	9									

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
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	696	2	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	297	297	0			6
							2	4	327	9							
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	354	350	0			10
							1	4	389	9							
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	68	1	542	2	Y	227	225	0	5	1	7
							250	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	2	Y	328	326	0			9
							3	4	361	9							
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	275	274	0			10
							5	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	2108	X	798	-0-	-1310	-0-	434	1	197	2	Y	151	149	0			10
							1	4	166	9							
01	620	X	483	-0-	-137	-0-	466	1	3	2	Y	13	14	0			9
							14	9									
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	357	1	3	2	Y	14	14	0			9
							15	9									
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	314	1	7	2	Y	39	38	0	1	1	9
							43	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	491	1	1787	2	Y	403	400	0			12
							3	4	443	9							
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	488	1	815	2	Y	60	62	0			10
							1	4	66	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	4061	X	212	-0-	-3849	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	363	1	4085	2	Y	144	142	0			2
							1	4	158	9							
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	Y	299	297	0			4
							5	4	329	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

12	4712	X	994	-0-	-3718	-0-	425	1	399	2	Y	154	163	0			-0-
							1	4	169	9							
01	9455	X	212	-0-	-9243	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	8540	X	971	-0-	-7569	-0-	559	1	259	2	Y	138	136	0			2
							1	4	152	9							
03	9455	X	4424	-0-	-5031	-0-	776	1	2914	2	Y	666	650	0	13	1	5
							1	4	733	9							
04	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	441	1	4308	2	Y	1120	1114	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
*05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	Y	644	645	0	1	8	8
							11	4	708	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

12	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	178	1	3203	2	Y	356	372	1			165
							392	9									
01	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	178	1	3167	2	Y	357	308	1			214
							393	9									
02	3668	X	3393	-0-	-275	-0-	163	1	2850	2	Y	345	331	1			228
							380	9									
03	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	181	1	3188	2	Y	365	505	1			88
							402	9									
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	176	1	2734	2	Y	297	168	1			217
							327	9									
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	169	1	2537	2	Y	207	179	1			245
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	804	-0-	-3722	-0-	254	1	92	2	Y	414	414	0			13
							3	4	455	9							
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	269	1	119	2	Y	566	565	0	1	8	13
							3	4	623	9							
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	226	1	77	2	Y	394	390	0			17
							1	4	433	9							
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	221	1	65	2	Y	360	357	0	7	1	13
							1	4	396	9							
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	230	1	54	2	Y	384	383	0			14
							3	4	422	9							
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	265	1	27	2	Y	220	221	0			13
							3	4	242	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1730	-0-	-1959	-0-	330	1	1063	2	Y	306	434	0			280
							337	9									
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	519	1	1698	2	Y	666	812	0	1	8	133
							733	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	427	1	1603	2	Y	690	497	0	1	8	325
							759	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	513	1	2302	2	Y	772	280	0	536	1	281
							849	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	514	1	2468	2	Y	727	2	0	893	1	113
							800	9									
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	534	1	1596	2	Y	666	481	1			298
							733	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	3357	-0-	-2626	-0-	246	1	2501	2	Y	551	550	0	1	8	1
							4	4	606	9							
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	414	1	3929	2	Y	762	760	0	1	8	2
							4	4	838	9							
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	387	1	3815	2	Y	634	628	0	1	8	7
							2	4	697	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	469	1	4486	2	Y	674	665	0	14	1	2
							1	4	741	9							
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	2	Y	652	651	0			3
							5	4	717	9							
*05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	407	1	1528	2	Y	283	284	0			2
							5	4	311	9							

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. (I) GAS 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	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	122	179	1	2	8	166
							134	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	739	1	2096	2	N	116	168	1			114
							128	9									
02	1232	X	462	-0-	-770	-0-	348	1	114	9	N	104					218
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	636	1	690	2	N	142	185	1			175
							156	9									
04	2880	X	1066	-0-	-1814	-0-	617	1	316	2	N	121	183	1			113
							133	9									
05	2976	X	1200	-0-	-1776	-0-	718	1	348	2	N	122	2	8			233
							134	9									

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 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6092	2	505	9	N	459	882	1			132
01	7285	X	5379	-0-	-1906	-0-	4936	2	443	9	N	403	365	1			170
02	6580	X	5509	-0-	-1071	-0-	5041	2	468	9	N	425	369	1			226
03	7037	X	6104	-0-	-933	-0-	5632	2	472	9	N	429	356	1			299
04	6390	X	5227	-0-	-1163	-0-	4807	2	420	9	N	382	378	1			303
05	6603	X	5063	-0-	-1540	-0-	4707	2	356	9	N	324	366	1			261

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

12	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5141	2	650	9	N	591	916	1			186
01	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5326	2	465	9	N	423	534	1			75
02	5992	X	4928	-0-	-1064	-0-	4537	2	391	9	N	355	179	1			251
03	6107	X	2764	-0-	-3343	-0-	2663	2	101	9	N	92	177	1			166
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6431	2	499	9	N	454	372	1			248
05	5797	X	5136	-0-	-661	-0-	4787	2	349	9	N	317	365	1			200

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

12	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	7360	2	574	9	N	522	747	1			199
01	8308	X	7862	-0-	-446	-0-	7276	2	586	9	N	533	551	1			181
02	7224	X	7123	-0-	-101	-0-	6591	2	532	9	N	484	560	1			105
03	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7277	2	550	9	N	500	373	1			232
04	7680	X	7524	-0-	-156	-0-	7007	2	517	9	N	470	553	1			149
05	7936	X	7025	-0-	-911	-0-	6529	2	496	9	N	451	369	1			231

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

12	8835	X	7072	-0-	-1763	-0-	6483	2	589	9	N	535	921	1			203
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	7350	2	650	9	N	591	551	1			243
02	7616	X	7038	-0-	-578	-0-	6496	2	542	9	N	493	552	1			184
03	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	6515	2	507	9	N	461	376	1			269
04	7740	X	6747	-0-	-993	-0-	6227	2	520	9	N	473	547	1			195
05	7998	X	6369	-0-	-1629	-0-	5846	2	523	9	N	475	561	1			109

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

12	7285	X	4770	-0-	-2515	-0-	6	1	3938	2	Y	746	746	0	1	8	11
							5	4	821	9							
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	9	1	5889	2	Y	1092	1088	0	1	8	14
							6	4	1201	9							
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	8	1	5445	2	Y	962	954	0	1	8	21
							4	4	1058	9							
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	12	1	6059	2	Y	1287	1266	0	26	1	15
							3	4	1416	9			1	8			
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	8	1	5691	2	Y	1103	1101	0	1	8	16
							9	4	1213	9							
05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	6	1	4468	2	Y	790	789	0	1	8	16
							13	4	869	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	160	1	4932	2	N	320	528	1	2	8	217
							352	9									
01	5735	X	4342	-0-	-1393	-0-	135	1	3868	2	N	308	361	1			164
							339	9									
02	5152	X	4259	-0-	-893	-0-	137	1	3832	2	N	264	181	1			247
							290	9									
03	5704	X	5294	-0-	-410	-0-	142	1	4852	2	N	273	371	1			149
							300	9									
04	5520	X	4657	-0-	-863	-0-	161	1	4237	2	N	235	184	1			200
							259	9									
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	165	1	4847	2	N	248	375	1			73
							273	9									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	107	1	3312	2	N	226	540	1			78
							249	9									
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	153	1	4382	2	N	352	189	1			241
							387	9									
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	151	1	4165	2	N	261	168	1			334
							287	9									
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	111	1	3807	2	N	221	189	1			366
							243	9									
04	4770	X	3619	-0-	-1151	-0-	123	1	3276	2	N	200	180	1			386
							220	9									
05	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	133	1	3963	2	N	227	365	1			248
							250	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	439	1	5503	2	N	326	358	1			217
							359	9									
01	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	524	1	5021	2	N	334	362	1			189
							367	9									
02	5460	X	5104	-0-	-356	-0-	462	1	4337	2	N	277	189	1			277
							305	9									
03	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	432	1	5482	2	N	284	373	1			188
							312	9									
04	6090	X	5549	-0-	-541	-0-	455	1	4833	2	N	237	189	1			236
							261	9									
05	6293	X	5029	-0-	-1264	-0-	396	1	4385	2	N	225	364	1			97
							248	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	348	1	4006	2	N	293	364	1			205
							322	9									
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	366	1	4246	2	N	305	377	1			133
							336	9									
02	4424	X	4367	-0-	-57	-0-	314	1	3749	2	N	276	190	1			219
							304	9									
03	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	236	1	3764	2	N	288	373	1			134
							317	9									
04	4800	X	3817	-0-	-983	-0-	302	1	3238	2	N	252	178	1			208
							277	9									
05	4960	X	3323	-0-	-1637	-0-	299	1	2768	2	N	233	174	1			267
							256	9									

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. (I) GAS 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	6727	X	4712	-0-	-2015	-0-	124	1	4144	2	N	404	735	1			126
							444	9									
01	7254	X	11	-0-	-7243	-0-	7	2	4	9	N	4	4	8			126
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					126
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	257	1	9014	2	N	641	555	1			212
							705	9									
04	5940	X	3110	-0-	-2830	-0-	99	1	2763	2	N	225	188	1			249
							248	9									
*05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	185	1	5876	2	N	497	541	1			205
							547	9									

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. (I) GAS 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	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	257	1	59182	2	N	6257	6773	1	42	8	266
							6883	9									
01	48080	X	48080	-0-	-0-	-0-	240	1	42750	2	N	4627	4672	1	34	8	187
							5090	9									
02	39886	X	39886	-0-	-0-	-0-	221	1	36086	2	N	3254	2943	1	14	8	484
							3579	9									
03	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-	241	1	35278	2	N	2995	3099	1	7	8	373
							3295	9									
04	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	221	1	29768	2	N	2034	2041	1	10	8	356
							2237	9									
*05	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	211	1	27031	2	N	2179	2020	1	20	8	495
							2397	9									

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
12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	82	1	18798	2	N	2058	2574	1	7	8	218
							2264	9									
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	83	1	14638	2	N	1538	1489	1	11	8	256
							1692	9									
02	9828	X	9771	-0-	-57	-0-	55	1	8906	2	N	736	749	1	3	8	240
							810	9									
03	10881	X	9523	-0-	-1358	-0-	58	1	8532	2	N	848	907	1	2	8	179
							933	9									
04	10530	X	7851	-0-	-2679	-0-	51	1	6998	2	N	729	745	1	1	8	162
							802	9									
05	10881	X	7974	-0-	-2907	-0-	55	1	7158	2	N	692	362	1	3	8	489
							761	9									

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
12	4991	X	882	-0-	-4109	-0-	3	1	783	2	N	87					537
							96	9									
01	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	46	2	139	9	N	126	550	1			113
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	17	1	2830	2	N	280	189	1			204
							308	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	27	1	4135	2	N	541	553	1			192
							595	9									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	29	1	4107	2	N	452	357	1	1	8	286
							497	9									
*05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	41	1	5265	2	N	537	545	1	1	8	277
							591	9									

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. (I) GAS 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	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	61	1	13879	2	N	1304	1636	1			228
							1434	9									
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	80	1	14200	2	N	1387	1442	1	1	8	172
							1526	9									
02	13496	X	13075	-0-	-421	-0-	71	1	11610	2	N	1267	1100	1	1	8	338
							1394	9									
03	14942	X	12838	-0-	-2104	-0-	77	1	11408	2	N	1230	1281	1			287
							1353	9									
04	14460	X	13489	-0-	-971	-0-	89	1	12169	2	N	1119	1288	1			118
							1231	9									
05	14942	X	13711	-0-	-1231	-0-	96	1	12359	2	N	1142	915	1			345
							1256	9									

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. (I) GAS 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	7068	X	6696	-0-	-372	-0-	99	1	6140	2	N	415	681	1	3	8	149
							457	9									
01	7068	X	6807	-0-	-261	-0-	102	1	6198	2	N	461	345	1	17	8	248
							507	9									
02	6384	X	5917	-0-	-467	-0-	87	1	5399	2	N	392	370	1			270
							431	9									
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	101	1	5533	2	N	377	368	1	7	8	272
							415	9									
04	6720	X	5452	-0-	-1268	-0-	83	1	5000	2	N	335	377	1			230
							369	9									
05	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	88	1	5159	2	N	310	188	1			352
							341	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	4604	-0-	-1782	-0-	67	1	4149	2	N	353	340	1			246
							388	9									
01	6386	X	4135	-0-	-2251	-0-	60	1	3638	2	N	397	540	1			103
							437	9									
02	5768	X	4810	-0-	-958	-0-	70	1	4340	2	N	364	185	1	1	8	281
							400	9									
03	5270	X	4293	-0-	-977	-0-	70	1	3848	2	N	341	369	1			253
							375	9									
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	80	1	4842	2	N	407	553	1			107
							448	9									
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85	1	5013	2	N	403	366	1	3	8	141
							443	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	111	1	6919	2	N	549	1069	1			97
							604	9									
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	114	1	6909	2	N	585	547	1			135
							644	9									
02	6972	X	6535	-0-	-437	-0-	95	1	5888	2	N	502	543	1			94
							552	9									
03	7719	X	6421	-0-	-1298	-0-	106	1	5843	2	N	429	374	1			149
							472	9									
04	7470	X	7105	-0-	-365	-0-	105	1	6398	2	N	547	550	1			146
							602	9									
05	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	104	1	6085	2	N	483	370	1			259
							531	9									

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
12	41447	X	15982	-0-	-25465	-0-	126	1	15146	2	N	645	757	1			258
							710	9									
01	41447	X	11788	-0-	-29659	-0-	104	1	11103	2	N	528	557	1	1	8	228
							581	9									
02	23296	X	10168	-0-	-13128	-0-	90	1	9577	2	N	455	553	1	1	8	129
							501	9									
03	22723	X	10054	-0-	-12669	-0-	95	1	9450	2	N	463	369	1			223
							509	9									
04	19230	X	12097	-0-	-7133	-0-	108	1	11496	2	N	448	551	1	1	8	119
							493	9									
*05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	137	1	16252	2	N	585	375	1			329
							644	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

12	33325	X	31052	-0-	-2273	-0-	246	1	29556	2	N	1136	1274	1			316
							1250	9									
01	31434	X	30116	-0-	-1318	-0-	268	1	28605	2	N	1130	1311	1			135
							1243	9									
02	28392	X	26866	-0-	-1526	-0-	246	1	25704	2	N	833	545	1			423
							916	9									
03	31434	X	29209	-0-	-2225	-0-	277	1	27625	2	N	1188	1299	1			312
							1307	9									
04	30180	X	28106	-0-	-2074	-0-	252	1	26783	2	N	974	1095	1			191
							1071	9									
05	31062	X	29090	-0-	-1972	-0-	235	1	27747	2	N	1007	900	1			298
							1108	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	108	1	6742	2	N	525	694	1			186
							578	9									
01	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	109	1	6629	2	N	513	511	1			188
							564	9									
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	96	1	5917	2	N	462	372	1			278
							508	9									
03	7533	X	6523	-0-	-1010	-0-	108	1	5968	2	N	406	350	1			334
							447	9									
04	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	105	1	6393	2	N	498	372	1			460
							548	9									
05	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	108	1	6319	2	N	481	356	1			585
							529	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1747	2	140	9	N	127					264
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1901	2	164	9	N	149	323	1			90
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1768	2	144	9	N	131					221
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1874	2	152	9	N	138	160	1	1	8	198
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1813	2	139	9	N	126	169	1			155
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1655	2	118	9	N	107	159	1			103

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. (I) GAS 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	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	161 740	1 9	6227	2	N	673	723	1	2	8	139
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	158 640	1 9	6292	2	N	582	547	1			174
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	141 536	1 9	5700	2	N	487	369	1			292
03	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	145 508	1 9	5971	2	N	462	562	1			192
04	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	143 513	1 9	5698	2	N	466	379	1			279
05	7130	X	6586	-0-	-544	-0-	132 502	1 9	5952	2	N	456	540	1			195

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. (I) GAS 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	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	79 311	1 9	2929	2	N	283	368	1			184
01	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	162 383	1 9	3573	2	N	348	348	1			184
02	4088	X	1827	-0-	-2261	-0-	133 374	1 9	1320	2	N	340	192	1			332
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214 492	1 9	3586	2	N	447	569	1			210
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	183 437	1 9	3199	2	N	397	371	1			236
05	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	178 435	1 9	3321	2	N	395	359	1			272

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
12	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	144 547	1 9	5556	2	N	497	502	1			154
01	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	134 519	1 9	5358	2	N	472	529	1			97
02	5768	X	5343	-0-	-425	-0-	118 439	1 9	4786	2	N	399	187	1			309
03	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	117 461	1 9	4841	2	N	419	548	1	19	8	161
04	6060	X	4860	-0-	-1200	-0-	111 349	1 9	4400	2	N	317	180	1			298
05	6262	X	5171	-0-	-1091	-0-	104 370	1 9	4697	2	N	336	547	1			87

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
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	258 497	1 9	5771	2	N	452	547	1			170
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	298 536	1 9	6723	2	N	487	538	1			119
02	6412	X	6148	-0-	-264	-0-	222 465	1 9	5461	2	N	423	361	1			181
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	220 392	1 9	5418	2	N	356	356	1			181
04	7320	X	6872	-0-	-448	-0-	241 451	1 9	6180	2	N	410	372	1			219
05	7564	X	219	-0-	-7345	-0-	34 2	1 9	183	2	N	2	2	8			219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6789	-0-	-2294	-0-	263 618	1 9	5908	2	N	562	688	1			185
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	274 623	1 9	6304	2	N	566	530	1			221
02	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	228 594	1 9	5611	2	N	540	531	1			230
03	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	246 600	1 9	6193	2	N	545	554	1			221
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	237 569	1 9	6199	2	N	517	559	1			179
05	7192	X	2233	-0-	-4959	-0-	291 165	1 9	1777	2	N	150	173	1			156

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	224 443	1 9	5014	2	N	403	487	1			94
01	6944	X	3193	-0-	-3751	-0-	127 217	1 9	2849	2	N	197	175	1	6	8	110
02	6272	X	5629	-0-	-643	-0-	205 400	1 9	5024	2	N	364	185	1			289
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	230 461	1 9	5721	2	N	419	558	1			150
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222 451	1 9	5741	2	N	410	361	1			199
05	6231	X	1612	-0-	-4619	-0-	212 116	1 9	1284	2	N	105	183	1			121

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	809 530	1 9	6944	2	N	482	558	1	1	8	248
01	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	855 620	1 9	6302	2	N	564	527	1	6	8	279
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	748 771	1 9	7348	2	N	701	758	1	1	8	221
03	9455	X	8588	-0-	-867	-0-	858 638	1 9	7092	2	N	580	558	1	5	8	238
04	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	804 597	1 9	5938	2	N	543	545	1	1	8	235
05	9548	X	2664	-0-	-6884	-0-	1017 162	1 9	1485	2	N	147	164	1	1	8	217

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20460	X	20378	-0-	-82	-0-	101 1977	1 9	18300	2	N	1797	2178	1			204
01	20460	X	19980	-0-	-480	-0-	96 1684	1 9	18200	2	N	1531	1443	1			292
02	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	90 1511	1 9	17867	2	N	1374	1463	1			203
03	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	97 1647	1 9	19947	2	N	1497	1494	1			206
04	19710	X	17067	-0-	-2643	-0-	86 1350	1 9	15631	2	N	1227	1305	1			128
05	21545	X	16548	-0-	-4997	-0-	85 1372	1 9	15091	2	N	1247	1101	1			274

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. (I) GAS 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	16771	X	13656	-0-	-3115	-0-	69	1	12453	2	N	1031	1472	1			142
							1134	9									
01	15252	X	14724	-0-	-528	-0-	74	1	13733	2	N	834	737	1			239
							917	9									
02	13776	X	13299	-0-	-477	-0-	63	1	12441	2	N	723	712	1			250
							795	9									
03	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	73	1	14976	2	N	868	931	1			187
							955	9									
04	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	78	1	13943	2	N	859	925	1			121
							945	9									
*05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	85	1	14922	2	N	914	730	1			305
							1005	9									

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. (I) GAS 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	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	526	1	9930	2	N	902	1087	1			168
							992	9									
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	456	1	9864	2	N	935	908	1	1	8	194
							1029	9									
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	430	1	10768	2	N	774	734	1			234
							851	9									
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	434	1	9631	2	N	839	935	1			138
							923	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	444	1	10344	2	N	801	744	1			195
							881	9									
*05	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	496	1	13689	2	N	949	914	1	4	8	226
							1044	9									

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
12	6975	X	2868	-0-	-4107	-0-	29	1	2679	2	N	145	181	1			194
							160	9									
01	6014	X	2662	-0-	-3352	-0-	27	1	2413	2	N	202	170	1			226
							222	9									
02	5432	X	4085	-0-	-1347	-0-	40	1	3752	2	N	266					492
							293	9									
03	6014	X	4758	-0-	-1256	-0-	44	1	4381	2	N	303	552	1			243
							333	9									
04	5790	X	4806	-0-	-984	-0-	45	1	4439	2	N	293	367	1			169
							322	9									
05	4526	X	1176	-0-	-3350	-0-	55	1	1067	2	N	49					218
							54	9									

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
12	7099	X	5813	-0-	-1286	-0-	57	1	5295	2	N	419	554	1			201
							461	9									
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	69	1	6293	2	N	521	556	1			166
							573	9									
02	6048	X	5794	-0-	-254	-0-	55	1	5258	2	N	437	185	1			418
							481	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	58	1	5856	2	N	452	729	1			141
							497	9									
04	6720	X	5508	-0-	-1212	-0-	51	1	4999	2	N	416	366	1			191
							458	9									
05	6944	X	1453	-0-	-5491	-0-	67	1	1295	2	N	83	183	1	2	8	89
							91	9									

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
12	11718	X	9698	-0-	-2020	-0-	95 892	1 9	8711	2	N	811	900	1	4	8	260
01	11718	X	9735	-0-	-1983	-0-	95 969	1 9	8671	2	N	881	917	1	1	8	223
02	9296	X	8700	-0-	-596	-0-	82 834	1 9	7784	2	N	758	743	1			238
03	10292	X	9818	-0-	-474	-0-	89 804	1 9	8925	2	N	731	753	1			216
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	97 848	1 9	9616	2	N	771	717	1			270
05	9734	X	1850	-0-	-7884	-0-	87 80	1 9	1683	2	N	73	179	1			164

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1440	2	166	9	N	151	190	1			194
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1347	2	158	9	N	144	159	1			179
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1242	2	143	9	N	130	187	1			122
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1415	2	155	9	N	141	187	1	1	8	75
04	1470	N	361	-0-	-1109	-0-	320	2	41	9	N	37					112
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					114

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3188	2	220	9	N	200	168	1			198
01	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3019	2	217	9	N	197	180	1			215
02	2968	X	2798	-0-	-170	-0-	2624	2	174	9	N	158	165	1			208
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3520	2	242	9	N	220	350	1			78
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3379	2	211	9	N	192					270
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2780	2	160	9	N	145	337	1			78

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3006	2	232	9	N	211	357	1			92
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3225	2	249	9	N	226	181	1			137
02	3108	X	2975	-0-	-133	-0-	2773	2	202	9	N	184	177	1			144
03	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	2676	2	206	9	N	187	184	1	1	8	146
04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2696	2	217	9	N	197	178	1			165
05	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2588	2	194	9	N	176	179	1			162

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

12	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	124 767	1 9	11396	2	N	697	692	1			180
01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	114 806	1 9	10445	2	N	733	716	1			197
02	8512	X	6571	-0-	-1941	-0-	64 470	1 9	6037	2	N	427	379	1			245
03	10168	X	5574	-0-	-4594	-0-	51 372	1 9	5151	2	N	338	367	1			216
04	9840	X	5649	-0-	-4191	-0-	52 459	1 9	5138	2	N	417	543	1			90
05	10168	X	2177	-0-	-7991	-0-	97 189	1 9	1891	2	N	172	184	1			78

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
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	103	1	9457	2	N	702	882	1			110
							772	9									
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	103	1	9436	2	N	699	736	1			73
							769	9									
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	8402	2	N	766	372	1			467
							843	9									
03	9052	X	5537	-0-	-3515	-0-	50	1	4993	2	N	449	550	1			366
							494	9									
04	8760	X	6193	-0-	-2567	-0-	56	1	5585	2	N	502	375	1			493
							552	9									
05	9052	X	2114	-0-	-6938	-0-	94	1	1825	2	N	177	183	1			487
							195	9									

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
12	12059	X	6	-0-	-12053	-0-	6	2			N	-0-					115
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	2					117
02	7056	X	3896	-0-	-3160	-0-	38	1	3565	2	N	266					383
							293	9									
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	116	1	11604	2	N	1006	927	1			462
							1107	9									
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	94	1	9345	2	N	803	749	1			516
							883	9									
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	8	1	167	2	N	10	178	1	1	8	347
							11	9									

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
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2243	2	198	9	N	180	180	1			110
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2243	2	200	9	N	182	183	1			109
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1821	2	155	9	N	141	174	1			76
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2122	2	189	9	N	172	1	8			247
04	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	1972	2	172	9	N	156	175	1			228
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1878	2	165	9	N	150	173	1			205

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	58	-0-	-7041	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	196	X	86	-0-	-110	-0-	11	1	11	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	Y	435	425	0	9	1	2
							1	4	479	9							
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	212	1	4731	2	Y	670	667	0	1	8	4
							6	4	737	9							
*05	3100	N	7186	-0-	4086	4086	234	1	5932	2	Y	927	920	0	1	8	10
							1020	9									

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
12	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	200	1	181	2	Y	818	815	0	1	8	6
							7	4	900	9							
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	187	1	152	2	Y	727	727	0	1	8	5
							4	4	800	9							
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	217	1	167	2	Y	853	845	0	1	8	12
							3	4	938	9							
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	249	1	137	2	Y	759	749	0	15	1	7
							2	4	835	9							
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	354	1	1461	2	Y	848	845	0	1	8	9
							7	4	933	9							
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	270	1	78	2	Y	630	631	0	1	8	7
							10	4	693	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	510	1	3418	2	Y	797	796	0	1	8	4
							6	4	877	9							
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	507	1	3533	2	Y	920	919	0	1	8	4
							5	4	1012	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	352	1	2110	2	Y	861	854	0	1	8	10
							3	4	947	9							
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	406	1	4234	2	Y	1041	1024	0	21	1	5
							2	4	1145	9			1	8			
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	402	1	4439	2	Y	933	931	0	1	8	6
							8	4	1026	9							
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	396	1	3323	2	Y	828	824	0	1	8	9
							14	4	911	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	59	-0-	-12155	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	13485	X	78	-0-	-13407	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	12180	X	10218	-0-	-1962	-0-	208	1	9970	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	13485	X	7476	-0-	-6009	-0-	187	1	6609	2	Y	617	601	0	12	1	4
							1	4	679	9							
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	2	Y	567	566	0			5
							5	4	624	9							
05	11315	X	768	-0-	-10547	-0-	10	1	758	9	Y	689	685	0	1	8	8

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5778	-0-	-949	-0-	590	1	4743	2	Y	402	404	0			3
							3	4	442	9							
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	659	1	5780	2	Y	423	423	0	1	8	2
							2	4	465	9							
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	520	1	5997	2	Y	394	390	0			6
							1	4	433	9							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	507	1	6125	2	Y	548	539	0	11	1	4
							1	4	603	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	510	1	6035	2	Y	409	409	0			4
							3	4	450	9							
05	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	571	1	6100	2	Y	388	387	0			5
							6	4	427	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	412	1	5607	2	Y	939	953	1	1	8	57
							1033	9									
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	493	1	6933	2	Y	703	668	1			92
							773	9									
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	426	1	5604	2	Y	851	843	1			100
							936	9									
03	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	392	1	3875	2	Y	1173	1151	1			122
							1290	9									
04	7350	X	5393	-0-	-1957	-0-	351	1	3853	2	Y	1081	1056	1			147
							1189	9									
05	7595	X	4705	-0-	-2890	-0-	379	1	3864	2	Y	420	486	1			81
							462	9									

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 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	479	1	6805	2	Y	507	555	1	1	8	34
							558	9									
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	593	1	7962	2	Y	629	584	1			79
							692	9									
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	488	1	6292	2	Y	698	695	1			82
							768	9									
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	602	1	7134	2	Y	676	685	1			73
							744	9									
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	545	1	7384	2	Y	633	620	1			86
							696	9									
05	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	439	1	6438	2	Y	407	424	1			69
							448	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6818	2	1174	9	N	1067	1175	1			301
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	6945	2	1195	9	N	1086	1149	1	1	8	237
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5279	2	947	9	N	861	891	1			207
03	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	5375	2	1188	9	N	1080	1095	1	10	8	182
04	6600	X	6421	-0-	-179	-0-	5300	2	1121	9	N	1019	1089	1	1	8	111
05	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	4841	2	1000	9	N	909	920	1			100

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1157	2	634	9	N	576	396	1	3	8	418
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1208	2	590	9	N	536	770	1	1	8	183
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1282	2	473	9	N	430	358	1			255
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2203	2	532	9	N	484	539	1			200
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1997	2	509	9	N	463	549	1			114
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1726	2	470	9	N	427	369	1	2	8	170

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	861	1	14877	2	Y	3051	3116	1	3	8	189
							3356	9									
01	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	960	1	15848	2	Y	2113	2024	1			278
							2324	9									
02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	650	1	10635	2	Y	1672	1741	1	1	8	208
							1839	9									
03	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	694	1	11471	2	Y	1269	1332	1			145
							1396	9									
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	641	1	11387	2	Y	1560	1496	1			209
							1716	9									
05	14043	X	12887	-0-	-1156	-0-	645	1	11176	2	Y	969	1011	1			167
							1066	9									

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
12	14632	X	12113	-0-	-2519	-0-	376	1	10640	2	Y	997	1022	1	1	8	59
							1097	9									
01	13671	X	11219	-0-	-2452	-0-	401	1	10119	2	Y	635	613	1			81
							699	9									
02	12348	X	8435	-0-	-3913	-0-	275	1	7416	2	Y	676	681	1			76
							744	9									
03	13516	X	9611	-0-	-3905	-0-	332	1	8052	2	Y	1115	1080	1			111
							1227	9									
04	12810	X	7247	-0-	-5563	-0-	408	1	6288	2	Y	501	541	1			71
							551	9									
05	12121	X	9794	-0-	-2327	-0-	559	1	7120	2	Y	1923	1717	1			277
							2115	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3031	2	879	9	Y	799	506	0			726
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2773	2	792	9	Y	720	722	0	1	8	723
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2421	2	706	9	Y	642	740	0	1	8	624
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2171	2	683	9	Y	621	187	0	561	1	497
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2758	2	848	9	Y	771	396	0	185	1	687
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3320	2	769	9	Y	699	1033	0	1	8	352

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1674	-0-	-1085	-0-	2	1	1406	2	Y	240	243	0			8
							2	4	264	9							
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	2	Y	564	561	0	1	8	10
							3	4	620	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	461	457	0			14
							2	4	507	9							
03	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	4	1	1039	2	Y	402	399	0	8	1	9
							1	4	442	9							
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	2	Y	533	531	0			11
							4	4	586	9							
05	1953	N	596	-0-	-1357	-0-	1	1	424	2	Y	153	156	0			8
							3	4	168	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	9137	-0-	-4224	-0-	538	1	7665	2	Y	849	888	1	3	8	36
							934	9									
01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	528	1	7247	2	Y	89	91	1	2	8	32
							98	9									
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	493	1	6404	2	Y	747	723	1	1	8	55
							822	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	533	1	6779	2	Y	750	755	1	1	8	49
							825	9									
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	514	1	7520	2	Y	786	795	1	1	8	39
							865	9									
*05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	492	1	7506	2	Y	798	764	1	2	8	71
							878	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	8376	-0-	-5078	-0-	467	1	7226	2	Y	621	646	1	2	8	30
							683	9									
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	449	1	6586	2	Y	64	66	1	1	8	27
							70	9									
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	492	1	6541	2	Y	522	508	1	1	8	40
							574	9									
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	553	1	5842	2	Y	523	527	1	1	8	35
							575	9									
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	504	1	5637	2	Y	471	481	1			25
							518	9									
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	523	1	6005	2	Y	458	440	1	1	8	42
							504	9									

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 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	11384	-0-	-2597	-0-	600	1	9486	2	Y	1180	1231	1	4	8	43
							1298	9									
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	555	1	8616	2	Y	112	119	1	3	8	33
							123	9									
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	548	1	7940	2	Y	1004	972	1	1	8	64
							1104	9									
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	618	1	8166	2	Y	1054	1057	1	1	8	60
							1159	9									
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	598	1	8892	2	Y	1074	1088	1	1	8	45
							1181	9									
*05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	614	1	9338	2	Y	1120	1071	1	2	8	92
							1232	9									

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
12	2170	X	110	-0-	-2060	-0-	109	1	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	N	147	-0-	-1617	-0-	101	1	7	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	430	1	901	2	Y	104	102	0	2	1	-0-
							114	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	112	1	94	2	Y	663	657	0			6
							6	4	729	9							
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	85	1	12	2	Y	92	97	0			1
							1	4	101	9							

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
12	6944	X	4790	-0-	-2154	-0-	2	1	4534	2	Y	229	233	0			1
							2	4	252	9							
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	6	1	4766	2	Y	654	650	0	1	8	4
							3	4	719	9							
02	4788	X	4598	-0-	-190	-0-	5	1	3936	2	Y	595	591	0	1	8	7
							2	4	655	9							
03	5301	X	3727	-0-	-1574	-0-	5	1	3181	2	Y	491	484	0	10	1	4
							1	4	540	9							
04	5130	X	4075	-0-	-1055	-0-	5	1	3358	2	Y	643	640	0			7
							5	4	707	9							
05	5301	X	1231	-0-	-4070	-0-	2	1	997	2	Y	208	210	0			5
							3	4	229	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	1358	-0-	-5524	-0-	135	1	163	2	Y	964	1011	1	3	8	49
							1060	9									
01	6355	X	220	-0-	-6135	-0-	114	1	106	9	Y	96	100	1	3	8	42
02	4312	X	1529	-0-	-2783	-0-	113	1	546	2	Y	791	769	1	1	8	63
							870	9									
03	4371	X	2159	-0-	-2212	-0-	135	1	1058	2	Y	878	878	1	1	8	62
							966	9									
04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	178	1	1264	2	Y	889	901	1	1	8	49
							978	9									
*05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	2	Y	917	878	1	2	8	86
							1009	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	2558	-0-	-5719	-0-	215	1	1887	2	N	412	408	0			4
							3	4	453	9							
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	473	1	7035	2	N	1540	1532	0	2	8	10
							8	4	1694	9							
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	394	1	5610	2	N	1118	1109	0	1	8	18
							4	4	1230	9							
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	427	1	5815	2	N	1034	1022	0	21	1	8
							2	4	1137	9			1	8			
04	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	407	1	5841	2	N	1065	1062	0	1	8	10
							9	4	1172	9							
*05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	466	1	6686	2	N	1033	1030	0	1	8	12
							17	4	1136	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	82	1	10298	2	Y	572	597	1			82
							629	9									
01	14756	X	10601	-0-	-4155	-0-	84	1	9865	2	Y	593	639	1			36
							652	9									
02	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	83	1	10599	2	Y	683	672	1			47
							751	9									
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	105	1	13183	2	Y	744	637	1	1	8	153
							818	9									
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	94	1	11866	2	Y	568	616	1			105
							625	9									
*05	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	102	1	12923	2	Y	694	751	1			48
							763	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

12	18569	X	15202	-0-	-3367	-0-	116	1	14336	2	Y	682	738	1			101
							750	9									
01	17298	X	16430	-0-	-868	-0-	130	1	15266	2	Y	940	985	1	1	8	55
							1034	9									
02	15624	X	14523	-0-	-1101	-0-	106	1	13575	2	Y	765	768	1			52
							842	9									
03	17298	X	16593	-0-	-705	-0-	126	1	15700	2	Y	697	606	1	1	8	142
							767	9									
04	15930	X	15130	-0-	-800	-0-	116	1	14387	2	Y	570	611	1			101
							627	9									
05	16430	X	16338	-0-	-92	-0-	122	1	15401	2	Y	741	794	1			48
							815	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	106	1	13470	2	Y	951	950	1			137
							1046	9									
01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	95	1	11288	2	Y	853	932	1			58
							938	9									
02	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	93	1	12013	2	Y	902	893	1	2	8	65
							992	9									
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	80	1	10265	2	Y	732	642	1	2	8	153
							805	9									
04	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	80	1	10279	2	Y	645	681	1	1	8	116
							710	9									
*05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	89	1	11319	2	Y	764	826	1	1	8	53
							840	9									

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 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 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
12	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	104	1	12948	2	Y	641	659	1			105
							705	9									
01	13888	X	12591	-0-	-1297	-0-	99	1	11712	2	Y	709	756	1			58
							780	9									
02	12544	X	11827	-0-	-717	-0-	86	1	11025	2	Y	651	648	1			61
							716	9									
03	13888	X	13082	-0-	-806	-0-	97	1	12214	2	Y	701	602	1	1	8	159
							771	9									
04	13320	X	11771	-0-	-1549	-0-	88	1	11049	2	Y	576	615	1			120
							634	9									
05	13764	X	12865	-0-	-899	-0-	95	1	12011	2	Y	690	747	1			63
							759	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	700	2	383	9	N	348	378	1			156
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	663	2	499	9	N	454	339	0	100	1	171
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	604	2	356	9	N	324	268	0			227
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	715	2	572	9	N	520	378	0			369
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	689	2	275	9	N	250	416	0			203
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	700	2	378	9	N	344	323	0			224

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

12	1395	N	892	-0-	-503	-0-	327	1	112	2	Y	409	411	0			9
							3	4	450	9							
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	427	1	1597	2	Y	731	729	0	1	8	10
							4	4	804	9							
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	351	1	1542	2	Y	585	580	0	1	8	14
							2	4	644	9							
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	398	1	1903	2	Y	607	600	0	12	1	9
							1	4	668	9							
04	3000	N	4649	-0-	1649	1649	565	1	3478	2	Y	546	545	0			10
							5	4	601	9							
*05	3100	N	2594	-0-	-506	1143	385	1	1597	2	Y	548	544	0			14
							9	4	603	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	4557	X	228	-0-	-4329	-0-	8	1	208	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	185	1	6185	2	Y	345	339	0			6
							1	4	380	9							
03	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	290	1	8922	2	Y	586	577	0	12	1	3
							1	4	645	9							
04	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	287	1	10099	2	Y	406	406	0			3
							3	4	447	9							
*05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	221	1	7310	2	Y	285	284	0			4
							5	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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	4123	X	2281	-0-	-1842	-0-	370	1	1443	2	Y	425	417	0			437
							468	9									
01	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	546	1	2204	2	Y	611	918	0	1	8	129
							672	9									
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	383	1	2014	2	Y	604	323	0			410
							664	9									
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	453	1	2514	2	Y	692	318	0	518	1	266
							761	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	567	1	2836	2	Y	752	4	0	896	1	118
							827	9									
05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	527	1	1621	2	Y	639	514	1			243
							703	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	5650	-0-	-3030	-0-	6	1	4695	2	Y	856	858	0	1	8	9
							7	4	942	9							
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	12	1	7181	2	Y	1374	1370	0	2	8	11
							7	4	1511	9							
02	7728	X	7195	-0-	-533	-0-	10	1	5967	2	Y	1104	1094	0	1	8	20
							4	4	1214	9							
03	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	12	1	6494	2	Y	1235	1219	0	25	1	10
							3	4	1359	9			1	8			
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	9	1	7132	2	Y	1220	1217	0	1	8	12
							10	4	1342	9							
05	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	7	1	6045	2	Y	998	996	0	1	8	13
							17	4	1098	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	389	1	1830	2	Y	318	319	0			4
							3	4	350	9							
01	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	338	1	864	2	Y	455	454	0	1	8	4
							2	4	501	9							
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	Y	536	530	0	1	8	9
							2	4	590	9							
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	424	1	1539	2	Y	531	524	0	11	1	5
							1	4	584	9							
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	449	1	1056	2	Y	399	399	0			5
							3	4	439	9							
*05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	420	1	1585	2	Y	409	408	0			6
							7	4	450	9							

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
12	6789	X	5768	-0-	-1021	-0-	565	1	4185	2	Y	925	1010	0	1	8	368
							1018	9									
01	6634	X	5090	-0-	-1544	-0-	497	1	3385	2	Y	1098	1007	0	1	8	458
							1208	9									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	591	1	4200	2	Y	1169	1224	0	1	8	402
							1286	9									
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	625	1	4734	2	Y	1410	290	0	974	1	548
							1551	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	574	1	4474	2	Y	1066	6	0	1398	1	210
							1173	9									
05	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	510	1	3712	2	Y	1044	1071	1			183
							1148	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	7130	X	3403	-0-	-3727	-0-	6	1	2425	2	Y	876	879	0	1	8	7
							8	4	964	9							
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	1660	1654	0	2	8	11
							9	4	1826	9							
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	15	1	7244	2	Y	1785	1768	0	2	8	26
							7	4	1964	9							
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	16	1	8046	2	Y	1653	1632	0	34	1	12
							3	4	1818	9			1	8			
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	11	1	6909	2	Y	1513	1510	0	1	8	14
							13	4	1664	9							
05	10230	X	9128	-0-	-1102	-0-	10	1	7623	2	Y	1338	1334	0	1	8	17
							23	4	1472	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	968	-0-	-2783	-0-	401	1	94	2	Y	426	423	0			6
							4	4	469	9							
01	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	494	1	1149	2	Y	334	334	0			6
							2	4	367	9							
02	2436	X	349	-0-	-2087	-0-	349	1			Y	-0-	6	0			-0-
03	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	623	1	1685	2	Y	289	281	0	6	1	2
							1	4	318	9							
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	535	1	2282	2	Y	569	566	0			5
							5	4	626	9							
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	523	1	967	2	Y	268	270	0			3
							5	4	295	9							

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. (I) GAS 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	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	203	1	2535	2	Y	511	511	0			4
							4	4	562	9							
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	291	1	3946	2	Y	652	650	0	1	8	5
							3	4	717	9							
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	296	1	4238	2	Y	593	588	0	1	8	9
							2	4	652	9							
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	320	1	4381	2	Y	635	626	0	13	1	5
							1	4	699	9							
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	325	1	4242	2	Y	637	635	0			7
							5	4	701	9							
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287	1	3997	2	Y	473	473	0			7
							9	4	520	9							

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
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	415	414	0			9
							3	4	457	9							
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	Y	475	474	0	1	8	9
							2	4	523	9							
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	5	1	1767	2	Y	526	521	0	1	8	13
							2	4	579	9							
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1145	2	Y	266	267	0	5	1	7
							1	4	293	9							
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	Y	513	510	0			10
							4	4	564	9							
*05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	2	Y	484	482	0			12
							8	4	532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	5921	X	225	-0-	-5696	-0-	141	1	37	2	Y	42	42	0			6
							1	4	46	9							
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	450	1	4797	2	Y	824	818	0	1	8	11
							4	4	906	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	358	1	3664	2	Y	465	463	0			13
							2	4	512	9							
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	368	1	3653	2	Y	516	508	0	11	1	10
							1	4	568	9							
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	416	1	4212	2	Y	657	654	0			13
							5	4	723	9							
*05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	356	1	3562	2	Y	825	820	0	1	8	17
							14	4	908	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	379	1	4278	2	Y	1003	1006	0	1	8	7
							8	4	1103	9							
01	6541	X	5596	-0-	-945	-0-	411	1	3774	2	Y	1276	1274	0	2	8	7
							7	4	1404	9							
02	5908	X	4639	-0-	-1269	-0-	438	1	2862	2	Y	1213	1202	0	1	8	17
							5	4	1334	9							
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	605	1	4412	2	Y	1417	1396	0	29	1	8
							3	4	1559	9			1	8			
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	484	1	5445	2	Y	1400	1397	0	1	8	10
							11	4	1540	9							
05	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	491	1	2783	2	Y	703	706	0	1	8	6
							12	4	773	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52798	X	52798	-0-	-0-	-0-	300	1	48403	2	Y	3723	3742	1	12	8	295
							4095	9									
01	49290	X	49290	-0-	-0-	-0-	298	1	45407	2	Y	3259	3292	1	5	8	257
							3585	9									
02	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	262	1	40231	2	Y	3045	3004	1	2	8	296
							3350	9									
03	42400	X	42400	-0-	-0-	-0-	262	1	39290	2	Y	2589	2678	1	1	8	206
							2848	9									
04	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	198	1	38422	2	Y	2431	2511	1	2	8	124
							2674	9									
*05	40499	X	40499	-0-	-0-	-0-	211	1	37916	2	Y	2156	2115	1	4	8	161
							2372	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39308	X	32802	-0-	-6506	-0-	120	1	29882	2	Y	2545	2581	1	5	8	173
							2800	9									
01	35588	X	34139	-0-	-1449	-0-	128	1	31302	2	Y	2463	2572	1	3	8	61
							2709	9									
02	32144	X	28784	-0-	-3360	-0-	113	1	26450	2	Y	2019	1905	1	1	8	174
							2221	9									
03	35588	X	31031	-0-	-4557	-0-	126	1	28540	2	Y	2150	2096	1	4	8	224
							2365	9									
04	33030	X	27960	-0-	-5070	-0-	118	1	25668	2	Y	1976	2065	1			135
							2174	9									
05	34131	X	29988	-0-	-4143	-0-	127	1	27600	2	Y	2055	1981	1	2	8	207
							2261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	15221	X	11731	-0-		-3490	-0-	70 518	1 9	11143	2	Y	471	465	1	1	8	32
01	13268	X	11130	-0-		-2138	-0-	70 484	1 9	10576	2	Y	440	441	1			31
02	12012	X	9785	-0-		-2227	-0-	61 416	1 9	9308	2	Y	378	375	1			34
03	17948	X	17948	-0-		-0-	-0-	107 1634	1 9	16207	2	Y	1485	1411	1			108
04	55206	X	55206	-0-		-0-	-0-	261 4154	1 9	50791	2	Y	3776	3696	1	3	8	185
*05	48324	X	48324	-0-		-0-	-0-	248 3309	1 9	44767	2	Y	3008	2959	1	6	8	228

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. 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
12	35960	X	33266	-0-		-2694	-0-	208 2816	1 9	30242	2	Y	2560	2507	1	1	8	281
01	31810	X	31810	-0-		-0-	-0-	209 2707	1 9	28894	2	Y	2461	2510	1			232
02	28476	X	27973	-0-		-503	-0-	185 2355	1 9	25433	2	Y	2141	2089	1			284
03	31527	X	30082	-0-		-1445	-0-	205 2452	1 9	27425	2	Y	2229	2250	1			263
04	30510	X	28995	-0-		-1515	-0-	199 2468	1 9	26328	2	Y	2244	2257	1	4	8	246
05	31527	X	28718	-0-		-2809	-0-	205 2126	1 9	26387	2	Y	1933	1822	1	1	8	356

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	44051	X	39518	-0-		-4533	-0-	148 2687	1 9	36683	2	Y	2443	2498	1	4	8	185
01	37727	X	37707	-0-		-20	-0-	144 2526	1 9	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
02	34076	X	32079	-0-		-1997	-0-	129 2053	1 9	29897	2	Y	1866	1760	1			182
03	37727	X	34449	-0-		-3278	-0-	142 2206	1 9	32101	2	Y	2005	1952	1	4	8	231
04	36510	X	32485	-0-		-4025	-0-	139 2114	1 9	30232	2	Y	1922	1999	1			154
05	37727	X	33488	-0-		-4239	-0-	144 2114	1 9	31230	2	Y	1922	1857	1			219

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	(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
12	42718	X	34953	-0-		-7765	-0-	198 2775	1 9	31980	2	Y	2523	2512	1	8	8	197
01	34720	X	33910	-0-		-810	-0-	204 2584	1 9	31122	2	Y	2349	2360	1	3	8	183
02	32069	X	32069	-0-		-0-	-0-	192 2472	1 9	29405	2	Y	2247	2211	1	1	8	218
03	34968	X	33991	-0-		-977	-0-	210 2218	1 9	31563	2	Y	2016	2072	1	1	8	161
04	33840	X	32559	-0-		-1281	-0-	156 2067	1 9	30336	2	Y	1879	1940	1	1	8	99
05	35495	X	32201	-0-		-3294	-0-	166 2036	1 9	29999	2	Y	1851	1806	1	3	8	141

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 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43400	X	42693	-0-	-707	-0-	246	1	39644	2	Y	2548	2544	1	8	8	207
							2803	9									
01	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	242	1	36691	2	Y	2145	2173	1	3	8	176
							2360	9									
02	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	220	1	33550	2	Y	1736	1734	1	1	8	177
							1910	9									
03	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	235	1	35247	2	Y	2026	2039	1			164
							2229	9									
04	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	173	1	33540	2	Y	2005	2059	1	1	8	109
							2206	9									
*05	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	189	1	34000	2	Y	1989	1938	1	3	8	157
							2188	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35464	X	32068	-0-	-3396	-0-	197	1	28908	2	Y	2694	2650	1	2	8	311
							2963	9									
01	31620	X	30113	-0-	-1507	-0-	196	1	27190	2	Y	2479	2541	1	1	8	248
							2727	9									
02	28560	X	27638	-0-	-922	-0-	180	1	24975	2	Y	2257	2193	1	1	8	311
							2483	9									
03	31620	X	29901	-0-	-1719	-0-	200	1	27047	2	Y	2413	2426	1			298
							2654	9									
04	30600	X	28417	-0-	-2183	-0-	193	1	25671	2	Y	2321	2346	1	5	8	268
							2553	9									
05	31620	X	28909	-0-	-2711	-0-	200	1	26080	2	Y	2390	2211	1	2	8	445
							2629	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	6265	-0-	-12583	-0-	33	1	5231	2	Y	910	1048	1	2	8	253
							1001	9									
01	15035	X	176	-0-	-14859	-0-	3	2	173	9	Y	157	368	1			42
02	13580	X	8168	-0-	-5412	-0-	43	1	6711	2	Y	1285	1090	1			237
							1414	9									
03	15035	X	14359	-0-	-676	-0-	85	1	12852	2	Y	1293	1349	1			181
							1422	9									
04	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	128	1	19042	2	Y	987	965	1			203
							1086	9									
*05	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	130	1	19266	2	Y	1078	1119	1			162
							1186	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39153	X	36344	-0-	-2809	-0-	135	1	33408	2	Y	2546	2612	1	6	8	199
							2801	9									
01	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	131	1	31863	2	Y	2357	2472	1	2	8	82
							2593	9									
02	30772	X	30718	-0-	-54	-0-	122	1	28388	2	Y	2007	1891	1	1	8	197
							2208	9									
03	34069	X	32898	-0-	-1171	-0-	135	1	30436	2	Y	2115	2063	1	5	8	244
							2327	9									
04	32970	X	31100	-0-	-1870	-0-	133	1	28790	2	Y	1979	2066	1	1	8	156
							2177	9									
05	34069	X	30791	-0-	-3278	-0-	132	1	28507	2	Y	1956	1892	1	1	8	219
							2152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	132 1920	1 9	21212	2	Y	1745	1757	1	2	8	414
01	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	140 1844	1 9	20779	2	Y	1676	1907	1	4	8	179
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	112 1652	1 9	17284	2	Y	1502	1391	1	1	8	289
03	18569	X	17656	-0-	-913	-0-	107 1441	1 9	16108	2	Y	1310	1420	1	1	8	178
04	17970	X	12340	-0-	-5630	-0-	76 941	1 9	11323	2	Y	855	862	1			171
05	18569	X	12139	-0-	-6430	-0-	75 945	1 9	11119	2	Y	859	909	1			121

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
12	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	120 1412	1 9	19339	2	Y	1284	1360	1	2	8	323
01	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	135 1676	1 9	19983	2	Y	1524	1683	1	1	8	163
02	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	98 788	1 9	14971	2	Y	716	723	1			156
03	19034	X	16466	-0-	-2568	-0-	100 1300	1 9	15066	2	Y	1182	1181	1			157
04	18420	X	13673	-0-	-4747	-0-	80 1566	1 9	12027	2	Y	1424	1309	1	1	8	271
05	19034	X	15049	-0-	-3985	-0-	90 1544	1 9	13415	2	Y	1404	1469	1	2	8	204

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
12	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	118 2003	1 9	18950	2	Y	1821	1782	1	2	8	410
01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	128 1725	1 9	18903	2	Y	1568	1813	1	3	8	162
02	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	111 1524	1 9	16983	2	Y	1385	1286	1			261
03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	111 1458	1 9	16718	2	Y	1325	1412	1			174
04	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	106 1289	1 9	15871	2	Y	1172	1124	1			222
*05	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	108 1366	1 9	15949	2	Y	1242	1293	1	1	8	170

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
12	31558	X	383	-0-	-31175	-0-	132	2	251	9	Y	228	283	1			105
01	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	26348	X	8500	-0-	-17848	-0-	48 714	1 9	7738	2	Y	649	537	1			112
03	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	149 2379	1 9	26624	2	Y	2163	2024	1			251
04	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	146 2033	1 9	25301	2	Y	1848	1787	1	1	8	311
*05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	150 1770	1 9	25543	2	Y	1609	1704	1			216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS 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	14632	X	11521	-0-	-3111	-0-	198	1	10473	2	Y	773	905	1			112
							850	9									
01	12431	X	11259	-0-	-1172	-0-	196	1	10192	2	Y	792	782	1			122
							871	9									
02	11228	X	9933	-0-	-1295	-0-	171	1	9021	2	Y	674	666	1			130
							741	9									
03	12431	X	12000	-0-	-431	-0-	201	1	10868	2	Y	846	824	1			152
							931	9									
04	11190	X	10617	-0-	-573	-0-	174	1	9475	2	Y	880	791	1			241
							968	9									
*05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	189	1	10668	2	Y	837	931	1			147
							921	9									

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. GAS 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	20739	X	18279	-0-	-2460	-0-	367	1	16514	2	Y	1271	1409	1	1	8	201
							1398	9									
01	18538	X	17013	-0-	-1525	-0-	371	1	15231	2	Y	1283	1374	1	1	8	109
							1411	9									
02	16744	X	13600	-0-	-3144	-0-	309	1	12190	2	Y	1001	965	1	1	8	144
							1101	9									
03	18538	X	16817	-0-	-1721	-0-	361	1	15041	2	Y	1286	1294	1			136
							1415	9									
04	17940	X	14619	-0-	-3321	-0-	353	1	13132	2	Y	1031	1026	1			141
							1134	9									
05	18290	X	9911	-0-	-8379	-0-	273	1	8862	2	Y	705	751	1			95
							776	9									

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. GAS 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	14942	X	12381	-0-	-2561	-0-	206	1	11093	2	Y	984	1136	1			134
							1082	9									
01	12555	X	12224	-0-	-331	-0-	207	1	10948	2	Y	972	961	1			145
							1069	9									
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	192	1	10377	2	Y	930	903	1			172
							1023	9									
03	12555	X	12306	-0-	-249	-0-	205	1	11126	2	Y	886	896	1			162
							975	9									
04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	211	1	11475	2	Y	959	862	1			259
							1055	9									
*05	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	217	1	12218	2	Y	938	1036	1			161
							1032	9									

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
12	18073	X	13920	-0-	-4153	-0-	123	1	12858	2	Y	854	926	1			113
							939	9									
01	16523	X	13281	-0-	-3242	-0-	124	1	12167	2	Y	900	898	1	3	8	112
							990	9									
02	14560	X	10435	-0-	-4125	-0-	101	1	9576	2	Y	689	722	1			79
							758	9									
03	13919	X	12178	-0-	-1741	-0-	120	1	11213	2	Y	768	743	1	10	8	94
							845	9									
04	13470	X	10847	-0-	-2623	-0-	108	1	9912	2	Y	752	725	1	2	8	119
							827	9									
05	13919	X	11452	-0-	-2467	-0-	113	1	10504	2	Y	759	811	1	1	8	66
							835	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26009	X	23358	-0-		-2651		-0-	206	1	21630	2	Y	1384	1518	1			173
									1522	9									
01	25079	X	20543	-0-		-4536		-0-	195	1	18962	2	Y	1260	1281	1	3	8	149
									1386	9									
02	22344	X	19141	-0-		-3203		-0-	186	1	17648	2	Y	1188	1215	1			122
									1307	9									
03	23467	X	19470	-0-		-3997		-0-	195	1	18130	2	Y	1041	1030	1	15	8	118
									1145	9									
04	22590	X	19640	-0-		-2950		-0-	195	1	17969	2	Y	1342	1261	1	3	8	196
									1476	9									
05	23343	X	19827	-0-		-3516		-0-	197	1	18231	2	Y	1272	1367	1	1	8	100
									1399	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27125	X	24494	-0-		-2631		-0-	143	1	22284	2	Y	1879	1714	1	1	8	572
									2067	9									
01	24521	X	23768	-0-		-753		-0-	142	1	21611	2	Y	1832	2148	1	1	8	255
									2015	9									
02	22148	X	21782	-0-		-366		-0-	124	1	19962	2	Y	1542	1480	1			317
									1696	9									
03	24521	X	21013	-0-		-3508		-0-	107	1	19227	2	Y	1526	1632	1			211
									1679	9									
04	23730	X	19275	-0-		-4455		-0-	102	1	17704	2	Y	1335	1310	1			236
									1469	9									
05	24490	X	19997	-0-		-4493		-0-	107	1	18343	2	Y	1406	1449	1			193
									1547	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44201	X	44201	-0-		-0-		-0-	260	1	40486	2	Y	3141	2808	1	2	8	917
									3455	9									
01	43973	X	43973	-0-		-0-		-0-	261	1	39931	2	Y	3437	3909	1	1	8	444
									3781	9									
02	34062	X	34062	-0-		-0-		-0-	192	1	31135	2	Y	2486	2430	1	1	8	499
									2735	9									
03	28981	X	28981	-0-		-0-		-0-	147	1	26349	2	Y	2259	2461	1			297
									2485	9									
04	26828	X	26828	-0-		-0-		-0-	142	1	24600	2	Y	1896	1874	1	1	8	318
									2086	9									
*05	27446	X	27446	-0-		-0-		-0-	146	1	25086	2	Y	2013	2076	1	1	8	254
									2214	9									

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
12	25817	X	25817	-0-		-0-		-0-	503	1	22789	2	Y	2295	2237	1	1	8	329
									2525	9									
01	24474	X	24474	-0-		-0-		-0-	530	1	21773	2	Y	1974	2123	1	1	8	179
									2171	9									
02	20992	X	20992	-0-		-0-		-0-	480	1	18913	2	Y	1454	1413	1	1	8	219
									1599	9									
03	20846	X	20846	-0-		-0-		-0-	449	1	18695	2	Y	1547	1591	1	1	8	174
									1702	9									
04	21440	X	21440	-0-		-0-		-0-	521	1	19313	2	Y	1460	1430	1	1	8	203
									1606	9									
*05	23894	X	23894	-0-		-0-		-0-	664	1	21523	2	Y	1552	1547	1	2	8	206
									1707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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	2387	X	1040	-0-	-1347	-0-	2	1	709	2	Y	296	298	0			7
							3	4	326	9							
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	Y	455	454	0	1	8	7
							2	4	501	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	501	496	0	1	8	11
							2	4	551	9							
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	332	330	0	7	1	6
							1	4	365	9							
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	2	Y	596	593	0			9
							4	4	656	9							
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	Y	538	537	0			10
							9	4	592	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					182
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					182
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	11	108	1			85
03	4278	X	1241	-0-	-3037	-0-	949	2	292	9	Y	265					350
04	3780	X	1221	-0-	-2559	-0-	1008	2	213	9	Y	194	373	1			171
*05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2108	2	466	9	Y	424	353	1			242

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10198	2	595	9	Y	541	744	1			81
01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9052	2	640	9	Y	582	518	1			145
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8878	2	488	9	Y	444	371	1			218
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	8883	2	824	9	Y	749	868	1			99
04	8880	X	8735	-0-	-145	-0-	8050	2	685	9	Y	623	539	1	1	8	182
05	9176	X	7305	-0-	-1871	-0-	6648	2	657	9	Y	597	539	1			240

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

12	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2005	2	428	9	N	389	388	1			248
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2851	2	486	9	N	442	560	1	2	8	128
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1784	2	505	9	N	459	361	1			226
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2515	2	255	9	N	232	363	1			95
04	3240	X	2276	-0-	-964	-0-	1939	2	337	9	N	306	175	1			226
05	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	1637	2	289	9	N	263	361	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5492	2	320	9	N	291	195	1			251
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5108	2	373	9	N	339	457	1			133
02	4872	X	4298	-0-	-574	-0-	3951	2	347	9	N	315	344	1	2	8	102
03	5394	X	4267	-0-	-1127	-0-	3972	2	295	9	N	268	176	1			194
04	5220	X	4245	-0-	-975	-0-	3907	2	338	9	N	307	271	1			230
05	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	4688	2	382	9	N	347	334	1			243

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
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3831	2	366	9	N	333	193	1			507
01	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2659	2	340	9	N	309	552	1			264
02	3360	X	2610	-0-	-750	-0-	2265	2	345	9	N	314	355	1	1	8	222
03	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	2421	2	415	9	N	377	355	1			244
04	3600	X	2319	-0-	-1281	-0-	1977	2	342	9	N	311	352	1			203
05	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	1181	2	100	9	N	91					294

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
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1567	2	510	9	N	464	561	1			148
01	1550	N	479	-0-	-1071	-0-	305	2	174	9	N	158	154	1			152
02	1344	N	489	-0-	-855	-0-	344	2	145	9	N	132	171	1			113
03	1550	N	523	-0-	-1027	-0-	383	2	140	9	N	127	174	1			66
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2195	2	617	9	N	561	543	1			84
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	873	2	338	9	N	307	186	1			205

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 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
12	1333	X	714	-0-	-619	-0-	260	1	76	2	Y	342	340	0			4
							2	4	376	9							
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	324	1	104	2	Y	469	467	0	1	8	5
							2	4	516	9							
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	466	2	Y	470	465	0			10
							2	4	517	9							
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	293	1	266	2	Y	401	397	0	8	1	6
							1	4	441	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	384	1	563	2	Y	303	303	0			6
							3	4	333	9							
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	379	1	798	2	Y	256	256	0			6
							4	4	282	9							

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
12	14384	X	11610	-0-	-2774	-0-	583	1	9255	2	Y	1599	1597	0	1	8	20
							13	4	1759	9							
01	12152	X	9861	-0-	-2291	-0-	580	1	7716	2	Y	1416	1417	0	2	8	17
							7	4	1558	9							
02	10976	X	9300	-0-	-1676	-0-	606	1	6966	2	Y	1565	1549	0	2	8	31
							6	4	1722	9							
03	12152	X	10716	-0-	-1436	-0-	777	1	8107	2	Y	1663	1640	0	34	1	19
							3	4	1829	9			1	8			
04	11400	X	10620	-0-	-780	-0-	570	1	8118	2	Y	1744	1739	0	1	8	23
							14	4	1918	9							
05	11625	X	5275	-0-	-6350	-0-	521	1	3896	2	Y	768	773	0	1	8	17
							13	4	845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	3069	X	1513	-0-	-1556	-0-	237	1	790	2	Y	438	436	0			11
							4	4	482	9							
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	384	1	2211	2	Y	573	572	0	1	8	11
							3	4	630	9							
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	Y	534	529	0	1	8	15
							2	4	587	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	295	1	784	2	Y	479	474	0	10	1	10
							1	4	527	9							
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	445	1	2018	2	Y	539	537	0			12
							4	4	593	9							
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	413	1	2162	2	Y	534	532	0			14
							9	4	587	9							

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
12	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	678	1	11272	2	Y	2031	2019	0	3	8	13
							16	4	2234	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	521	1	6494	2	Y	825	833	0	1	8	4
							4	4	908	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	501	1	5654	2	Y	1649	1629	0	2	8	22
							6	4	1814	9							
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	645	1	7758	2	Y	1007	1003	0	21	1	4
							2	4	1108	9			1	8			
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	622	1	6122	2	Y	994	991	0	1	8	6
							8	4	1093	9							
*05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	603	1	6205	2	Y	891	888	0	1	8	8
							15	4	980	9							

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
12	6851	X	5782	-0-	-1069	-0-	438	1	4266	2	Y	973	970	0	1	8	8
							8	4	1070	9							
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	Y	1055	1055	0	1	8	7
							5	4	1161	9							
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	390	1	3571	2	Y	833	827	0	1	8	12
							3	4	916	9							
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	424	1	3400	2	Y	788	777	0	16	1	7
							2	4	867	9							
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	560	1	6223	2	Y	1149	1144	0	1	8	11
							9	4	1264	9							
*05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	476	1	4296	2	Y	1011	1008	0	1	8	13
							18	4	1112	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2050	2	567	9	N	515	556	1			173
01	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	1725	2	624	9	N	567	370	1	1	8	369
02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	1741	2	406	9	N	369	665	1			73
03	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1517	2	408	9	N	371	183	1			261
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					261
05	2604	X	43	-0-	-2561	-0-	2	2	41	9	N	37					298

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2453	2	311	9	N	283	371	1			105
01	3720	X	2625	-0-	-1095	-0-	2320	2	305	9	N	277	162	1	1	8	219
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2055	2	243	9	N	221	346	1			94
03	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2384	2	287	9	N	261	170	1			185
04	2850	X	2024	-0-	-826	-0-	1804	2	220	9	N	200	164	1			221
05	2759	X	2300	-0-	-459	-0-	2044	2	256	9	N	233	356	1			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1422	2	243	9	N	221	363	1			75
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1390	2	235	9	N	214	170	1	1	8	118
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	1269	2	217	9	N	197	170	1			145
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1438	2	229	9	N	208	172	1			181
04	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1248	2	227	9	N	206	170	1			217
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1248	2	212	9	N	193	184	1			226

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-					-0-
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	197	1	10643	2	Y	804	782	0	16	1	6
							2	4	884	9							
04	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	271	1	13914	2	Y	2012	1999	0	1	8	18
							17	4	2213	9							
*05	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	291	1	12708	2	Y	1121	1123	0	1	8	15
							19	4	1233	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	627	1	4452	2	Y	855	978	0	1	8	155
							941	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	760	1	3214	2	Y	417	446	0	1	8	125
							459	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	696	1	3058	2	Y	427	447	0			105
							470	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	680	1	3324	2	Y	373	344	0	7	1	127
							410	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	766	1	2966	2	Y	425	492	0			60
							468	9									
05	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	754	1	1388	2	Y	242	88	0			214
							266	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

12	775	N	750	-0-	-25	-0-	269	1	80	2	Y	362	359	0			8
							3	4	398	9							
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	324	1	488	2	Y	413	412	0	1	8	8
							2	4	454	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	628	2	Y	462	458	0			12
							2	4	508	9							
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	271	1	284	2	Y	293	293	0	6	1	6
							1	4	322	9							
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	244	1	402	2	Y	369	368	0			7
							3	4	406	9							
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	205	1	137	2	Y	356	352	0			11
							6	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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	8587	X	7964	-0-	-623	-0-	499	1	6047	2	Y	1279	1279	0	1	8	13
							11	4	1407	9							
01	6758	X	5303	-0-	-1455	-0-	498	1	3727	2	Y	975	977	0	1	8	10
							5	4	1073	9							
02	6972	X	4920	-0-	-2052	-0-	512	1	3408	2	Y	906	897	0	1	8	18
							3	4	997	9							
03	7719	X	6475	-0-	-1244	-0-	443	1	4911	2	Y	1017	1002	0	21	1	11
							2	4	1119	9			1	8			
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	Y	1118	1114	0	1	8	14
							10	4	1230	9							
05	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	481	1	4980	2	Y	883	883	0	1	8	13
							16	4	971	9							

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
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	44	-0-	-180	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	91	1	1026	2	Y	948	923	0	19	1	6
							2	4	1043	9							
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	184	2	Y	1304	1299	0	1	8	10
							10	4	1434	9							
*05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	62	1	2155	2	Y	754	756	0	1	8	7
							12	4	829	9							

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
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	487	1	5502	2	Y	630	632	0	1	8	11
							5	4	693	9							
01	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	415	1	3625	2	Y	597	597	0	1	8	10
							3	4	657	9							
02	5964	X	3740	-0-	-2224	-0-	362	1	2800	2	Y	524	520	0	1	8	13
							2	4	576	9							
03	6696	X	4099	-0-	-2597	-0-	334	1	3148	2	Y	560	552	0	11	1	10
							1	4	616	9							
04	6480	X	2896	-0-	-3584	-0-	304	1	1882	2	Y	641	639	0			12
							5	4	705	9							
05	6696	X	2333	-0-	-4363	-0-	321	1	1459	2	Y	495	493	0			14
							8	4	545	9							

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
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	490	1	6923	2	Y	809	807	0	1	8	6
							6	4	890	9							
01	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	497	1	4619	2	Y	554	554	0	1	8	5
							3	4	609	9							
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	427	1	4172	2	Y	563	557	0	1	8	10
							2	4	619	9							
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	473	1	5865	2	Y	651	641	0	13	1	7
							1	4	716	9							
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	448	1	5146	2	Y	774	772	0	1	8	8
							6	4	851	9							
*05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	520	1	4883	2	Y	653	653	0	1	8	7
							11	4	718	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	22816	X	20197	-0-	-2619	-0-	83	1	18304	2	Y	1645	1686	1			255
							1810	9									
01	20274	X	19034	-0-	-1240	-0-	81	1	17285	2	Y	1516	1636	1			135
							1668	9									
02	18312	X	16700	-0-	-1612	-0-	70	1	15164	2	Y	1333	1290	1			178
							1466	9									
03	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	92	1	19471	2	Y	1635	1669	1			144
							1799	9									
04	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	88	1	18247	2	Y	1468	1482	1			130
							1615	9									
05	20212	X	19479	-0-	-733	-0-	91	1	17807	2	Y	1437	1329	1			238
							1581	9									

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
12	24831	X	19505	-0-	-5326	-0-	81	1	17775	2	Y	1499	1537	1			229
							1649	9									
01	22754	X	18513	-0-	-4241	-0-	80	1	16852	2	Y	1437	1541	1			125
							1581	9									
02	20552	X	16865	-0-	-3687	-0-	71	1	15268	2	Y	1387	1331	1			181
							1526	9									
03	22010	X	18236	-0-	-3774	-0-	79	1	16630	2	Y	1388	1447	1			122
							1527	9									
04	20070	X	17992	-0-	-2078	-0-	80	1	16479	2	Y	1303	1312	1			113
							1433	9									
05	19499	X	17751	-0-	-1748	-0-	84	1	16246	2	Y	1292	1194	1			211
							1421	9									

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
12	22940	X	19249	-0-	-3691	-0-	80	1	17454	2	Y	1559	1608	1			247
							1715	9									
01	19747	X	18833	-0-	-914	-0-	80	1	17078	2	Y	1523	1630	1			140
							1675	9									
02	17836	X	16742	-0-	-1094	-0-	70	1	15132	2	Y	1400	1348	1			192
							1540	9									
03	19747	X	17159	-0-	-2588	-0-	74	1	15598	2	Y	1352	1415	1			129
							1487	9									
04	19110	X	17439	-0-	-1671	-0-	76	1	15868	2	Y	1359	1362	1			126
							1495	9									
05	19251	X	17116	-0-	-2135	-0-	80	1	15585	2	Y	1319	1220	1			225
							1451	9									

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
12	26815	X	22639	-0-	-4176	-0-	93	1	20516	2	Y	1845	1885	1			274
							2030	9									
01	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	97	1	20548	2	Y	1821	1945	1			150
							2003	9									
02	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	90	1	19332	2	Y	1819	1740	1			229
							2001	9									
03	22630	X	21568	-0-	-1062	-0-	93	1	19740	2	Y	1577	1671	1			135
							1735	9									
04	21900	X	18057	-0-	-3843	-0-	81	1	16647	2	Y	1208	1243	1			100
							1329	9									
05	22630	X	17085	-0-	-5545	-0-	81	1	15707	2	Y	1179	1092	1			187
							1297	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	20305	X	17348	-0-	-2957	-0-	71	1	15635	2	Y	1493	1538	1			237
							1642	9									
01	18755	X	16386	-0-	-2369	-0-	70	1	14803	2	Y	1375	1485	1			127
							1513	9									
02	16912	X	16045	-0-	-867	-0-	67	1	14381	2	Y	1452	1384	1			195
							1597	9									
03	18042	X	16512	-0-	-1530	-0-	70	1	14932	2	Y	1373	1440	1			128
							1510	9									
04	17070	X	16056	-0-	-1014	-0-	70	1	14578	2	Y	1280	1291	1			117
							1408	9									
05	17763	X	15472	-0-	-2291	-0-	72	1	14014	2	Y	1260	1166	1			211
							1386	9									

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
12	24521	X	13747	-0-	-10774	-0-	269	1	12189	2	Y	1172	1369	1	1	8	199
							1289	9									
01	20212	X	13078	-0-	-7134	-0-	285	1	11672	2	Y	1019	1125	1	1	8	92
							1121	9									
02	18256	X	12179	-0-	-6077	-0-	276	1	10854	2	Y	954	907	1			139
							1049	9									
03	20212	X	18551	-0-	-1661	-0-	400	1	16646	2	Y	1368	1360	1			147
							1505	9									
04	19560	X	14832	-0-	-4728	-0-	359	1	13339	2	Y	1031	1033	1			145
							1134	9									
05	13733	X	11364	-0-	-2369	-0-	315	1	10190	2	Y	781	818	1			108
							859	9									

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
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	139	1	6655	2	Y	444	432	0	9	1	3
							1	4	488	9							
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	156	1	5879	2	Y	587	585	0			5
							5	4	646	9							
*05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	195	1	8227	2	Y	551	549	0			7
							9	4	606	9							

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
12	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	798	1	14876	2	Y	3655	3647	0	4	8	25
							29	4	4021	9							
01	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	462	1	4555	2	Y	1096	1113	0	1	8	7
							6	4	1206	9							
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	460	1	4595	2	Y	962	954	0	1	8	14
							4	4	1058	9							
03	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	864	1	14694	2	Y	2145	2100	0	43	1	15
							4	4	2360	9			1	8			
04	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	504	1	6392	2	Y	1555	1556	0	1	8	13
							12	4	1711	9							
05	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	462	1	4166	2	Y	902	901	0	1	8	13
							15	4	992	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM 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
12	11780	X	10011	-0-	-1769	-0-	525	1	7355	2	Y	1923	1920	0	3	8	10
							16	4	2115	9							
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	8598	2	Y	2024	2023	0	3	8	8
							10	4	2226	9							
02	10192	X	9852	-0-	-340	-0-	546	1	7205	2	Y	1904	1886	0	2	8	24
							7	4	2094	9							
03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	567	1	8312	2	Y	1970	1944	0	40	1	9
							4	4	2167	9			1	8			
04	10950	X	10739	-0-	-211	-0-	553	1	7909	2	Y	2055	2050	0	1	8	13
							16	4	2261	9							
05	11315	X	9155	-0-	-2160	-0-	576	1	6785	2	Y	1606	1603	0	1	8	15
							27	4	1767	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2336	-0-	-1911	-0-	275	1	1296	2	Y	690	689	0	1	8	3
							6	4	759	9							
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	2	Y	697	697	0	1	8	2
							4	4	767	9							
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	253	1	640	2	Y	628	622	0	1	8	7
							2	4	691	9							
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	195	1	102	2	Y	564	558	0	12	1	1
							1	4	620	9							
04	3000	N	3011	-0-	11	11	339	1	1756	2	Y	826	822	0	1	8	4
							7	4	909	9							
*05	2988	N	2977	-0-	-11	-0-	396	1	1809	2	Y	691	689	0	1	8	5
							12	4	760	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	Y	270	262	0	5	1	3
							1	4	297	9							
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	2	Y	422	420	0			5
							4	4	464	9							
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	53	2	Y	429	427	0			7
							7	4	472	9							

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. (I) GAS 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	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-
03	4898	X	989	-0-	-3909	-0-	40	1	491	2	Y	415	403	0	8	1	4
							1	4	457	9							
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	2	Y	1104	1096	0	1	8	11
							9	4	1214	9							
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	122	2	Y	986	984	0	1	8	12
							17	4	1085	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	256	1	4611	2	Y	432	542	1			70
							475	9									
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	256	1	4546	2	Y	439	354	1	1	8	154
							483	9									
02	4928	X	4659	-0-	-269	-0-	229	1	4003	2	Y	388	360	1			182
							427	9									
03	5456	X	5158	-0-	-298	-0-	253	1	4440	2	Y	423	531	1			74
							465	9									
04	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	244	1	3803	2	Y	308	184	1			198
							339	9									
05	5332	X	4622	-0-	-710	-0-	265	1	3988	2	Y	335	340	1			193
							369	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

12	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	906	2	718	9	N	653	730	1			119
01	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	869	2	708	9	N	644	706	1			57
02	1456	N	1211	-0-	-245	-0-	761	2	450	9	N	409	347	1			119
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1487	2	705	9	N	641	557	1			203
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1215	2	619	9	N	563	542	1			224
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	819	2	381	9	N	346	342	1			228

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

12	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
01	3069	X	78	-0-	-2991	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	211	1	10073	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	401	1	22151	2	Y	795	774	0	16	1	5
							2	4	875	9							
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	246	1	7448	2	Y	858	856	0	1	8	6
							7	4	944	9							
*05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	429	1	13488	2	Y	470	471	0			5
							517	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

12	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
01	6324	X	78	-0-	-6246	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	168	1	7877	2	Y	166	164	0			2
							1	4	183	9							
03	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	144	1	3532	2	Y	300	294	0	6	1	2
							1	4	330	9							
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	266	266	0			2
							2	4	293	9							
05	8153	X	2717	-0-	-5436	-0-	133	1	1861	2	Y	657	652	0	1	8	6
							723	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					1
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					1
02	8540	X	2722	-0-	-5818	-0-	768	1	1719	2	Y	213	210	0			4
							1	4	234	9							
03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	376	1	20624	2	Y	3471	3380	0	70	1	23
							7	4	3818	9			2	8			
04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	250	1	12216	2	Y	3160	3154	0	2	8	27
							26	4	3476	9							
*05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	246	1	10487	2	Y	1703	1708	0	1	8	21
							29	4	1873	9							

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

12	3937	X	2084	-0-	-1853	-0-	263	1	1425	2	Y	357	356	0			11
							3	4	393	9							
01	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	370	1	1538	2	Y	376	374	0			13
							2	4	414	9							
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	387	1	3276	2	Y	490	484	0	1	8	18
							2	4	539	9							
03	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	263	1	2190	2	Y	287	286	0	6	1	13
							1	4	316	9							
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3135	2	Y	470	467	0			16
							3	4	517	9							
05	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	6	1	578	2	Y	296	297	0			15
							5	4	326	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

12	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	453	1	5495	2	Y	423	422	0			11
							4	4	465	9							
01	7626	X	5665	-0-	-1961	-0-	509	1	4546	2	Y	552	551	0	1	8	11
							3	4	607	9							
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	449	1	5004	2	Y	490	485	0	1	8	15
							2	4	539	9							
03	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	424	1	5242	2	Y	516	508	0	10	1	13
							1	4	568	9							
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	481	1	5392	2	Y	530	529	0			14
							4	4	583	9							
*05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	13	1	6750	2	Y	314	316	0			12
							6	4	345	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	442	1	4740	2	Y	468	468	0			2
							4	4	515	9							
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	335	1	1879	2	Y	349	350	0			1
							2	4	384	9							
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	381	1	3183	2	Y	279	277	0			3
							1	4	307	9							
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	503	1	5206	2	Y	526	515	0	11	1	3
							1	4	579	9							
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	501	1	6674	2	Y	863	859	0	1	8	6
							7	4	949	9							
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	629	1	4994	2	Y	584	583	0	1	8	6
							10	4	642	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8401	X	5283	-0-	-3118	-0-	5	1	4603	2	Y	610	610	0	1	8	6
							4	4	671	9							
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	7	1	5505	2	Y	797	795	0	1	8	7
							4	4	877	9							
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	6	1	4901	2	Y	740	733	0	1	8	13
							3	4	814	9							
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	6	1	4896	2	Y	604	599	0	12	1	6
							1	4	664	9							
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	6	1	5111	2	Y	785	782	0	1	8	8
							6	4	864	9							
05	5549	X	2263	-0-	-3286	-0-	2	1	1883	2	Y	338	339	0			7
							6	4	372	9							

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
12	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	519	1	10323	2	Y	2811	2815	0	3	8	19
							22	4	3092	9							
01	7409	X	6809	-0-	-600	-0-	438	1	4551	2	Y	1646	1654	0	2	8	9
							9	4	1811	9							
02	6692	X	5621	-0-	-1071	-0-	373	1	3912	2	Y	1210	1201	0	1	8	17
							5	4	1331	9							
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	533	1	5991	2	Y	2200	2158	0	45	1	13
							5	4	2420	9			1	8			
04	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	564	1	5159	2	Y	789	795	0	1	8	6
							6	4	868	9							
05	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	341	1	2597	2	Y	309	312	0			3
							6	4	340	9							

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
12	11966	X	3025	-0-	-8941	-0-	426	1	2371	2	Y	206	225	0			2
							1	4	227	9							
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	431	1	9019	2	Y	1200	1194	0	2	8	6
							6	4	1320	9							
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	338	1	7124	2	Y	1093	1083	0	1	8	15
							4	4	1202	9							
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	360	1	6924	2	Y	1027	1013	0	21	1	7
							2	4	1130	9			1	8			
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	321	1	7070	2	Y	1182	1179	0	1	8	9
							10	4	1300	9							
*05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	386	1	8917	2	Y	1198	1192	0	1	8	14
							20	4	1318	9							

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
12	18879	X	1869	-0-	-17010	-0-	309	1	1382	2	Y	161	176	0			-0-
							1	4	177	9							
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	447	1	8416	2	Y	1690	1679	0	2	8	9
							9	4	1859	9							
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	336	1	5844	2	Y	1212	1203	0	1	8	17
							5	4	1333	9							
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	394	1	7704	2	Y	873	866	0	18	1	6
							2	4	960	9							
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	388	1	9782	2	Y	1281	1275	0	1	8	11
							10	4	1409	9							
*05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	405	1	10032	2	Y	1477	1470	0	1	8	17
							25	4	1625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	153	1	6069	2	Y	675	656	0	14	1	5
							1	4	743	9							
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	169	1	5541	2	Y	944	940	0	1	8	8
							8	4	1038	9							
*05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	Y	498	500	0			6
							8	4	548	9							

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
12	9765	X	1141	-0-	-8624	-0-	13	1	1062	2	Y	60	63	1			-0-
							66	9									
01	16399	X	2563	-0-	-13836	-0-	35	1	2394	2	Y	122	120	1			2
							134	9									
02	14812	X	-0-	-0-	-14812	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	16399	X	8716	-0-	-7683	-0-	123	1	8051	2	Y	493	487	1			6
							542	9									
04	11190	X	10006	-0-	-1184	-0-	145	1	9249	2	Y	556	558	1			4
							612	9									
*05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	157	1	9049	2	Y	554	549	1			9
							609	9									

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
12	13113	X	8664	-0-	-4449	-0-	94	1	8171	2	Y	363	411	1			85
							399	9									
01	16926	X	9347	-0-	-7579	-0-	96	1	8802	2	Y	408	362	1	1	8	130
							449	9									
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	90	1	8586	2	Y	404	356	1			178
							444	9									
03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	110	1	10738	2	Y	431	476	1	1	8	132
							474	9									
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	106	1	9818	2	Y	369	334	1			167
							406	9									
05	10106	X	10066	-0-	-40	-0-	108	1	9581	2	Y	343	316	1	3	8	191
							377	9									

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
12	19251	X	14589	-0-	-4662	-0-	158	1	13714	2	Y	652	746	1	1	8	154
							717	9									
01	21669	X	13847	-0-	-7822	-0-	142	1	13053	2	Y	593	547	1	1	8	199
							652	9									
02	19572	X	14105	-0-	-5467	-0-	140	1	13319	2	Y	587	522	1			264
							646	9									
03	17949	X	14307	-0-	-3642	-0-	138	1	13469	2	Y	636	701	1	1	8	198
							700	9									
04	16320	X	13120	-0-	-3200	-0-	133	1	12372	2	Y	559	502	1			255
							615	9									
05	15624	X	12999	-0-	-2625	-0-	138	1	12269	2	Y	538	488	1	5	8	300
							592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	21793	X	14045	-0-	-7748	-0-	151 834	1 9	13060	2	Y	758	869	1	1	8	156
01	17298	X	16246	-0-	-1052	-0-	165 953	1 9	15128	2	Y	866	768	1	2	8	252
02	15624	X	13650	-0-	-1974	-0-	134 724	1 9	12792	2	Y	658	622	1	1	8	287
03	17267	X	16153	-0-	-1114	-0-	155 903	1 9	15095	2	Y	821	884	1	2	8	222
04	15930	X	15009	-0-	-921	-0-	151 811	1 9	14047	2	Y	737	655	1	2	8	302
05	16244	X	14983	-0-	-1261	-0-	157 789	1 9	14037	2	Y	717	648	1	7	8	364

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
12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	201 956	1 9	14102	2	Y	869	1002	1	1	8	304
01	14260	X	11852	-0-	-2408	-0-	134 876	1 9	10842	2	Y	796	947	1	3	8	150
02	12880	X	11376	-0-	-1504	-0-	133 716	1 9	10527	2	Y	651	654	1	1	8	146
03	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	172 758	1 9	14953	2	Y	689	688	1	2	8	145
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	169 579	1 9	14662	2	Y	526	535	1			136
*05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	167 655	1 9	15437	2	Y	595	564	1	1	8	166

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
12	21576	X	16014	-0-	-5562	-0-	207 1212	1 9	14595	2	Y	1102	1395	1	3	8	436
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	274 1422	1 9	22061	2	Y	1293	1479	1	3	8	247
02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	235 1120	1 9	18576	2	Y	1018	1025	1	1	8	239
03	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	236 1320	1 9	20596	2	Y	1200	1175	1	4	8	260
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	226 1243	1 9	19656	2	Y	1130	1098	1	1	8	291
*05	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	241 1163	1 9	22361	2	Y	1057	1032	1	3	8	313

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
12	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	395 1172	1 9	31534	2	Y	1065	1065	1	2	8	16
01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	373 1218	1 9	25887	2	Y	1107	1106	1			17
02	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	368 1164	1 9	29403	2	Y	1058	1059	1			16
03	33108	X	19529	-0-	-13579	-0-	285 631	1 9	18613	2	Y	574	575	1	1	8	14
04	32040	X	16749	-0-	-15291	-0-	250 598	1 9	15901	2	Y	544	547	1			11
05	34255	X	15295	-0-	-18960	-0-	251 592	1 9	14452	2	Y	538	534	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	116	1	2582	2	N	528	534	1	1	8	53
							581	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	164	1	3128	2	N	443	463	1	1	8	32
							487	9									
02	4536	X	2400	-0-	-2136	-0-	111	1	2011	2	N	253	241	1			44
							278	9									
03	5022	X	1747	-0-	-3275	-0-	122	1	1350	2	N	250	251	1			43
							275	9									
04	4860	X	1665	-0-	-3195	-0-	83	1	1358	2	N	204	215	1			32
							224	9									
05	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	134	1	2231	2	N	438	439	1			31
							482	9									

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
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6568	2	3	4	N	777	775	0	1	8	9
							855	9									
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6302	2	2	4	N	855	854	0	1	8	9
							941	9									
02	6692	X	4230	-0-	-2462	-0-	3414	2	816	9	N	742	739	0	2	8	10
03	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	6405	2	894	9	N	813	811	0	1	8	11
04	7200	X	5814	-0-	-1386	-0-	5339	2	475	9	N	432	433	0			10
05	7440	X	4335	-0-	-3105	-0-	3913	2	422	9	N	384	385	0			9

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	1695	-0-	-4102	-0-	418	1	636	2	N	583	541	1			181
							641	9									
01	5797	X	850	-0-	-4947	-0-	244	1	58	2	N	498	611	1	2	8	66
							548	9									
02	5236	X	1406	-0-	-3830	-0-	266	1	570	2	N	518	474	1	1	8	109
							570	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	622	1	3129	2	N	516	502	1	1	8	122
							568	9									
04	1650	X	723	-0-	-927	-0-	242	1	481	9	N	437	460	1			99
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	354	359	1			94

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1666	2	672	9	N	611	499	1	1	8	218
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1757	2	509	9	N	463	534	1			147
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1756	2	498	9	N	453	346	1			254
03	2325	X	1910	-0-	-415	-0-	1416	2	494	9	N	449	528	1			175
04	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	1595	2	557	9	N	506	472	1			209
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	1571	2	690	9	N	627	757	1			79

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	599	1	6937	2	Y	3166	3166	0	4	8	26
							26	4	3483	9							
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	643	1	6805	2	Y	1589	1600	0	2	8	13
							8	4	1748	9							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	631	1	5380	2	Y	590	590	0	1	8	12
							2	4	649	9							
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	5103	2	Y	1021	1002	0	21	1	9
							2	4	1123	9			1	8			
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	5633	2	Y	1151	1148	0	1	8	11
							9	4	1266	9							
*05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	471	1	6534	2	Y	1096	1092	0	1	8	14
							19	4	1206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	609	1	9559	2	Y	882	881	0	1	8	4
							7	4	970	9							
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	449	1	4198	2	Y	787	788	0	1	8	2
							4	4	866	9							
02	4172	X	3923	-0-	-249	-0-	341	1	3225	2	Y	324	324	0			2
							1	4	356	9							
03	11160	X	381	-0-	-10779	-0-	108	1	39	2	Y	213	211	0	4	1	-0-
							234	9									
04	10800	X	136	-0-	-10664	-0-	65	1	8	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
05	11160	X	4531	-0-	-6629	-0-	523	1	3465	2	Y	486	480	0			6
							8	4	535	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 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
12	15376	X	531	-0-	-14845	-0-	224	1	51	2	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	292	1	42	2	Y	202	202	0			2
							1	4	222	9							
02	252	X	164	-0-	-88	-0-	140	1	4	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	0			2
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	382	1	7208	2	Y	918	911	0	1	8	8
							7	4	1010	9							
*05	3100	N	13387	-0-	10287	10287	673	1	10506	2	Y	1976	1958	0	2	8	24
							34	4	2174	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 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
12	9083	X	1203	-0-	-7880	-0-	213	1	165	2	Y	745	739	0	1	8	6
							5	4	820	9							
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	266	1	202	2	Y	964	963	0	1	8	6
							5	4	1060	9							
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	399	1	540	2	Y	755	749	0	1	8	11
							3	4	831	9							
03	1054	X	992	-0-	-62	-0-	283	1	100	2	Y	553	549	0	11	1	4
							1	4	608	9							
04	1020	X	592	-0-	-428	-0-	204	1	44	2	Y	310	312	0			2
							3	4	341	9							
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	229	1	409	2	Y	520	515	0			7
							9	4	572	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	4432	-0-	-10355	-0-	439	1	3287	2	Y	637	633	0	1	8	3
							5	4	701	9							
01	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	438	1	2891	2	Y	435	436	0	1	8	1
							2	4	479	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	528	1	4066	2	Y	436	432	0			5
							2	4	480	9							
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	631	1	5522	2	Y	857	841	0	17	1	4
							2	4	943	9							
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	515	1	5151	2	Y	843	841	0	1	8	5
							7	4	927	9							
*05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	407	1	4466	2	Y	657	656	0	1	8	5
							11	4	723	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 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
12	13829	X	13829	-0-		-0-		-0-	717	1	11763	2	Y	1217	1215	0	1	8	7
									10	4	1339	9							
01	9672	X	8265	-0-		-1407		-0-	529	1	6904	2	Y	753	756	0	1	8	3
									4	4	828	9							
02	9716	X	4331	-0-		-5385		-0-	301	1	3666	2	Y	330	329	0			4
									1	4	363	9							
03	13826	X	11800	-0-		-2026		-0-	743	1	10650	2	Y	369	365	0	7	1	1
									1	4	406	9							
04	13380	X	7397	-0-		-5983		-0-	551	1	6478	2	Y	333	332	0			2
									2	4	366	9							
05	13826	X	5039	-0-		-8787		-0-	421	1	3997	2	Y	555	550	0			7
									10	4	611	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	667	-0-		-5316		-0-	155	1	85	2	Y	385	382	0			3
									3	4	424	9							
01	6990	X	6990	-0-		-0-		-0-	495	1	6036	2	Y	415	414	0	1	8	3
									2	4	457	9							
02	8006	X	8006	-0-		-0-		-0-	602	1	6849	2	Y	503	497	0	1	8	8
									2	4	553	9							
03	7687	X	7687	-0-		-0-		-0-	620	1	6287	2	Y	708	695	0	14	1	7
									1	4	779	9							
04	7423	X	7423	-0-		-0-		-0-	562	1	6042	2	Y	739	737	0	1	8	8
									6	4	813	9							
*05	8627	X	8627	-0-		-0-		-0-	538	1	7474	2	Y	551	551	0			8
									9	4	606	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	7329	-0-		-6404		-0-	473	1	5364	2	Y	1346	1338	0	1	8	9
									11	4	1481	9							
01	6499	X	6499	-0-		-0-		-0-	456	1	4436	2	Y	1454	1452	0	2	8	9
									8	4	1599	9							
02	4732	X	4732	-0-		-0-		-0-	516	1	3671	2	Y	494	495	0	1	8	7
									2	4	543	9							
03	5252	X	5252	-0-		-0-		-0-	549	1	3899	2	Y	730	716	0	15	1	6
									1	4	803	9							
04	4766	X	4766	-0-		-0-		-0-	455	1	3675	2	Y	574	573	0			7
									5	4	631	9							
*05	5045	X	5045	-0-		-0-		-0-	398	1	3915	2	Y	655	653	0	1	8	8
									11	4	721	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	2594	-0-		-7698		-0-	298	1	1220	2	Y	971	974	0	1	8	7
									8	4	1068	9							
01	695	X	695	-0-		-0-		-0-	170	1	174	2	Y	317	322	0			2
									2	4	349	9							
02	1831	X	1831	-0-		-0-		-0-	264	1	1014	2	Y	501	495	0	1	8	7
									2	4	551	9							
03	2420	X	2420	-0-		-0-		-0-	448	1	1378	2	Y	539	532	0	11	1	3
									1	4	593	9							
04	2676	X	2676	-0-		-0-		-0-	382	1	1929	2	Y	330	331	0			2
									2	4	363	9							
*05	1168	X	1168	-0-		-0-		-0-	220	1	616	2	Y	297	294	0			5
									5	4	327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5355	-0-	-1000	-0-	4515	2	3	4	Y	761	760	0	1	8	8
							837	9									
01	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4107	2	2	4	Y	731	730	0	1	8	8
							804	9									
02	4480	X	3040	-0-	-1440	-0-	2233	2	807	9	Y	734	731	0	2	8	9
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5045	2	849	9	Y	772	771	0	1	8	9
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6191	2	774	9	Y	704	703	0			10
*05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4900	2	784	9	Y	713	712	0			11
	FLAT CREEK UNIT G DIM				WELL #: 1H		RRCID -> 279681					COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7351 - 12122
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	N	719	709	1	2	8	69
							791	9									
01	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	139	1	2664	2	N	591	617	1	1	8	42
							650	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	172	1	3121	2	N	665	594	1	1	8	112
							732	9									
03	3751	X	2759	-0-	-992	-0-	177	1	1960	2	N	565	575	1	1	8	101
							622	9									
04	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	160	1	2622	2	N	501	523	1	1	8	78
							551	9									
05	4464	X	3596	-0-	-868	-0-	164	1	2726	2	N	642	675	1			45
							706	9									
	LA ROSITA DIM				WELL #: C 1H		RRCID -> 279802					COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6929 - 13220
12	5518	X	1688	-0-	-3830	-0-	1068	2	620	9	N	564	597	1			80
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	246	255	1	7	8	64
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	82	108	1	5	8	33
03	4123	X	122	-0-	-4001	-0-	41	2	81	9	N	74	67	1	3	8	37
04	3990	X	1237	-0-	-2753	-0-	903	2	334	9	N	304	313	1	9	8	19
*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1560	2	403	9	N	366	296	1	2	8	87
	FAITH-SAN PEDRO				WELL #: F 4H		RRCID -> 279859					COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6770 - 19921
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	972	1	11517	2	Y	1391	1394	0	1	8	11
							11	4	1530	9							
01	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	807	1	6193	2	Y	696	700	0	1	8	6
							4	4	766	9							
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	753	1	5975	2	Y	1094	1082	0	1	8	17
							4	4	1203	9							
03	8277	X	4932	-0-	-3345	-0-	457	1	3730	2	Y	676	674	0	14	1	5
							1	4	744	9							
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	609	1	6883	2	Y	1387	1380	0	1	8	11
							12	4	1526	9							
05	8277	X	5554	-0-	-2723	-0-	732	1	3956	2	Y	775	776	0	1	8	9
							13	4	853	9							
	BERDOLL UNIT D DIM				WELL #: 2H		RRCID -> 280190					COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7388		PERF. 7576 - 12267
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	2	N	467	475	1	1	8	48
							514	9									
01	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	53	1	1017	2	N	463	475	1	1	8	35
							509	9									
02	1764	X	1334	-0-	-430	-0-	48	1	876	2	N	373	341	1			67
							410	9									
03	1953	X	1119	-0-	-834	-0-	55	1	604	2	N	418	409	1	1	8	75
							460	9									
04	1860	X	1424	-0-	-436	-0-	57	1	936	2	N	392	402	1	1	8	64
							431	9									
05	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	58	1	976	2	N	459	486	1			37
							505	9									

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 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

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
12	6913	X	6184	-0-		-729		-0-		1133	1	4006	2	N	946	943	0	1	8	10
										4	4	1041	9							
01	4920	X	4920	-0-		-0-		-0-		1219	1	2907	2	N	720	720	0	1	8	9
										2	4	792	9							
02	7268	X	7268	-0-		-0-		-0-		1088	1	5486	2	N	631	629	0	1	8	10
										694	9									
03	6169	X	3138	-0-		-3031		-0-		1215	1	1249	2	N	613	612	0	1	8	10
										674	9									
04	9458	X	9458	-0-		-0-		-0-		1133	1	7329	2	N	905	903	0			12
										996	9									
*05	7514	X	7514	-0-		-0-		-0-		1192	1	5328	2	N	904	903	0	1	8	12
										994	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

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
12	22909	X	22089	-0-		-820		-0-		1037	1	19125	2	Y	1752	1914	1	16	8	270
										1927	9									
01	19592	X	14150	-0-		-5442		-0-		756	1	11789	2	Y	1459	1600	1	3	8	126
										1605	9									
02	17696	X	14488	-0-		-3208		-0-		725	1	12231	2	Y	1393	1349	1	1	8	169
										1532	9									
03	19592	X	15103	-0-		-4489		-0-		683	1	12825	2	Y	1450	1460	1	1	8	158
										1595	9									
04	20459	X	20459	-0-		-0-		-0-		870	1	17766	2	Y	1657	1532	1	1	8	282
										1823	9									
05	19592	X	15908	-0-		-3684		-0-		588	1	13793	2	Y	1388	1435	1			235
										1527	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

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
12	26226	X	10713	-0-		-15513		-0-		402	1	9163	2	Y	1044	1414	1	11	8	193
										1148	9									
01	21018	X	19592	-0-		-1426		-0-		565	1	17030	2	Y	1815	1866	1	6	8	136
										1997	9									
02	18984	X	14825	-0-		-4159		-0-		486	1	12776	2	Y	1421	1393	1	2	8	162
										1563	9									
03	21018	X	19365	-0-		-1653		-0-		660	1	16759	2	Y	1769	1754	1	1	8	176
										1946	9									
04	20340	X	13724	-0-		-6616		-0-		497	1	11830	2	Y	1270	1228	1	1	8	217
										1397	9									
*05	19903	X	19903	-0-		-0-		-0-		686	1	17255	2	Y	1784	1731	1			270
										1962	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

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
12	10788	X	9879	-0-		-909		-0-		244	1	8559	2	Y	978	1087	1	9	8	142
										1076	9									
01	15481	X	15481	-0-		-0-		-0-		362	1	13350	2	Y	1608	1633	1	5	8	112
										1769	9									
02	14044	X	14044	-0-		-0-		-0-		309	1	12178	2	Y	1415	1371	1	2	8	154
										1557	9									
03	10461	X	10461	-0-		-0-		-0-		340	1	8812	2	Y	1190	1227	1	1	8	116
										1309	9									
04	8250	X	6642	-0-		-1608		-0-		261	1	5539	2	Y	765	755	1	1	8	125
										842	9									
*05	9350	X	9350	-0-		-0-		-0-		409	1	7720	2	Y	1110	1075	1			160
										1221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

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
12	5828	X	4993	-0-		-835	-0-		377	1	3954	2	N	597	592	0	1	8	4
									5	4	657	9							
01	5828	X	5200	-0-		-628	-0-		452	1	3775	2	N	880	879	0	1	8	4
									5	4	968	9							
02	4788	X	4743	-0-		-45	-0-		426	1	3632	2	N	621	616	0	1	8	8
									2	4	683	9							
03	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-		513	1	4259	2	N	604	597	0	12	1	3
									1	4	664	9							
04	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-		457	1	4183	2	N	591	590	0			4
									5	4	650	9							
*05	6434	X	6434	-0-		-0-	-0-		477	1	5314	2	N	575	572	0	1	8	6
									10	4	633	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

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
12	8246	X	4167	-0-		-4079	-0-		291	1	2465	2	Y	1273	1263	0	1	8	9
									11	4	1400	9							
01	6615	X	6615	-0-		-0-	-0-		441	1	3643	2	Y	2290	2282	0	3	8	14
									12	4	2519	9							
02	7166	X	7166	-0-		-0-	-0-		421	1	4040	2	Y	2451	2426	0	3	8	36
									9	4	2696	9							
03	6171	X	6171	-0-		-0-	-0-		459	1	3403	2	Y	2095	2073	0	43	1	14
									4	4	2305	9			1	8			
04	6818	X	6818	-0-		-0-	-0-		478	1	3978	2	Y	2132	2127	0	2	8	17
									17	4	2345	9							
*05	8358	X	8358	-0-		-0-	-0-		506	1	5745	2	Y	1886	1880	0	2	8	21
									32	4	2075	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

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
12	9112	X	9112	-0-		-0-	-0-		564	1	7640	2	Y	819	814	0	1	8	4
									7	4	901	9							
01	5113	X	5113	-0-		-0-	-0-		460	1	3816	2	Y	757	759	0	1	8	1
									4	4	833	9							
02	5823	X	5823	-0-		-0-	-0-		473	1	4527	2	Y	745	737	0	1	8	8
									3	4	820	9							
03	3627	X	3398	-0-		-229	-0-		408	1	2244	2	Y	677	669	0	14	1	2
									1	4	745	9							
04	3510	X	3360	-0-		-150	-0-		395	1	2202	2	Y	688	686	0	1	8	3
									6	4	757	9							
*05	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-		426	1	3803	2	Y	583	580	0	1	8	5
									10	4	641	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

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
12	14787	X	10319	-0-		-4468	-0-		587	1	8772	2	Y	866	860	0	1	8	6
									7	4	953	9							
01	13485	X	11838	-0-		-1647	-0-		778	1	10089	2	Y	878	877	0	1	8	6
									5	4	966	9							
02	11452	X	10602	-0-		-850	-0-		666	1	9087	2	Y	769	762	0	1	8	12
									3	4	846	9							
03	11470	X	11323	-0-		-147	-0-		728	1	9166	2	Y	1296	1273	0	26	1	8
									3	4	1426	9			1	8			
04	11691	X	11691	-0-		-0-	-0-		707	1	9476	2	Y	1361	1357	0	1	8	11
									11	4	1497	9							
*05	12775	X	12775	-0-		-0-	-0-		717	1	10729	2	Y	1190	1185	0	1	8	15
									20	4	1309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

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
12	5673	X	5060	-0-		-613		-0-		332	1	3867	2	Y	777	772	0	1	8	4
										6	4	855	9							
01	3090	X	3090	-0-		-0-		-0-		311	1	1948	2	Y	752	752	0	1	8	3
										4	4	827	9							
02	4715	X	4715	-0-		-0-		-0-		352	1	3236	2	Y	1021	1009	0	1	8	14
										4	4	1123	9							
03	6704	X	6704	-0-		-0-		-0-		416	1	4782	2	Y	1366	1344	0	28	1	7
										3	4	1503	9			1	8			
04	5073	X	5073	-0-		-0-		-0-		393	1	3463	2	Y	1098	1097	0	1	8	7
										9	4	1208	9							
*05	6191	X	6191	-0-		-0-		-0-		409	1	4611	2	Y	1048	1044	0	1	8	10
										18	4	1153	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

12	5580	X	4339	-0-		-1241		-0-		357	1	3285	2	Y	629	625	0	1	8	9
										5	4	692	9							
01	5145	X	5145	-0-		-0-		-0-		478	1	3628	2	Y	940	938	0	1	8	10
										5	4	1034	9							
02	4116	X	3974	-0-		-142		-0-		375	1	2543	2	Y	956	946	0	1	8	19
										4	4	1052	9							
03	5311	X	5311	-0-		-0-		-0-		505	1	4033	2	Y	702	697	0	14	1	10
										1	4	772	9							
04	5513	X	5513	-0-		-0-		-0-		478	1	4391	2	Y	581	580	0			11
										5	4	639	9							
*05	6276	X	6276	-0-		-0-		-0-		469	1	5177	2	Y	564	561	0			14
										10	4	620	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

12	7564	X	5609	-0-		-1955		-0-		7	1	4590	2	Y	914	913	0	1	8	9
										7	4	1005	9							
01	6047	X	6047	-0-		-0-		-0-		9	1	4948	2	Y	986	985	0	1	8	9
										5	4	1085	9							
02	6833	X	6833	-0-		-0-		-0-		9	1	5663	2	Y	1052	1041	0	1	8	19
										4	4	1157	9							
03	7256	X	7256	-0-		-0-		-0-		11	1	6067	2	Y	1069	1056	0	22	1	9
										2	4	1176	9			1	8			
04	6259	X	6259	-0-		-0-		-0-		8	1	5095	2	Y	1044	1041	0	1	8	11
										8	4	1148	9							
05	4898	X	4766	-0-		-132		-0-		5	1	3954	2	Y	722	720	0	1	8	12
										13	4	794	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

12	23963	X	17111	-0-		-6852		-0-		436	1	14780	2	Y	1711	1711	0	3	8	1
										13	4	1882	9							
01	19538	X	19538	-0-		-0-		-0-		501	1	16409	2	Y	2378	2372	0	3	8	4
										12	4	2616	9							
02	17299	X	17299	-0-		-0-		-0-		438	1	14574	2	Y	2072	2054	0	2	8	20
										8	4	2279	9							
03	19463	X	19463	-0-		-0-		-0-		477	1	16537	2	Y	2222	2190	0	45	1	6
										5	4	2444	9			1	8			
04	17649	X	17649	-0-		-0-		-0-		451	1	14872	2	Y	2099	2094	0	2	8	9
										17	4	2309	9							
*05	18690	X	18690	-0-		-0-		-0-		477	1	15888	2	Y	2081	2073	0	2	8	15
										36	4	2289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	7066	-0-	-3536	-0-	96	1	5448	2	Y	1374	1365	0	1	8	8
							11	4	1511	9							
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	2	Y	1773	1770	0	2	8	9
							9	4	1950	9							
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	139	1	6941	2	Y	1786	1770	0	2	8	23
							7	4	1965	9							
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	148	1	6889	2	Y	1661	1641	0	34	1	8
							3	4	1827	9			1	8			
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	131	1	5314	2	Y	1540	1536	0	1	8	11
							12	4	1694	9							
*05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	142	1	6393	2	Y	1595	1589	0	1	8	16
							27	4	1755	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	11000	-0-	-2795	-0-	602	1	9070	2	Y	1199	1199	0	1	8	3
							9	4	1319	9							
01	13764	X	11520	-0-	-2244	-0-	562	1	9305	2	Y	1495	1493	0	2	8	3
							8	4	1645	9							
02	12432	X	9536	-0-	-2896	-0-	466	1	7801	2	Y	1150	1141	0	1	8	11
							4	4	1265	9							
03	13299	X	11977	-0-	-1322	-0-	602	1	9762	2	Y	1464	1440	0	30	1	4
							3	4	1610	9			1	8			
04	11160	X	10383	-0-	-777	-0-	631	1	8435	2	Y	1188	1188	0	1	8	3
							10	4	1307	9							
*05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	718	1	10571	2	Y	1423	1416	0	1	8	9
							25	4	1565	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	X	7222	-0-	-10758	-0-	470	1	5357	2	Y	1259	1263	0	1	8	2
							10	4	1385	9							
01	12028	X	10703	-0-	-1325	-0-	606	1	8166	2	Y	1747	1744	0	2	8	3
							9	4	1922	9							
02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	652	1	10976	2	Y	2198	2174	0	2	8	25
							8	4	2418	9							
03	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	718	1	12553	2	Y	2290	2258	0	47	1	9
							5	4	2519	9			1	8			
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	490	1	9857	2	Y	1989	1986	0	1	8	11
							16	4	2188	9							
05	12028	X	11160	-0-	-868	-0-	487	1	8426	2	Y	2012	2004	0	2	8	17
							34	4	2213	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	10	1	6597	2	Y	1401	1398	0	1	8	14
							12	4	1541	9							
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	2	Y	1496	1495	0	2	8	13
							8	4	1646	9							
02	4256	X	2274	-0-	-1982	-0-	8	1	1295	2	Y	880	875	0	1	8	17
							3	4	968	9							
03	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	12	1	2695	2	Y	1238	1217	0	25	1	12
							3	4	1362	9			1	8			
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	12	1	3385	2	Y	1572	1567	0	1	8	16
							13	4	1729	9							
05	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	6	1	104	2	Y	836	838	0	1	8	13
							14	4	920	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29574	X	20828	-0-	-8746	-0-	524	1	18501	2	Y	1627	1629	0	2	8	3
							13	4	1790	9							
01	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	613	1	21665	2	Y	2802	2793	0	4	8	8
							14	4	3082	9							
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	521	1	18550	2	Y	2602	2577	0	3	8	30
							10	4	2862	9							
03	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	576	1	21509	2	Y	2539	2507	0	52	1	9
							5	4	2793	9			1	8			
04	23190	X	22932	-0-	-258	-0-	551	1	19845	2	Y	2288	2285	0	2	8	10
							19	4	2517	9							
05	23963	X	23227	-0-	-736	-0-	555	1	19845	2	Y	2531	2517	0	2	8	22
							43	4	2784	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	6470	-0-	-4814	-0-	581	1	5236	2	Y	589	599	0	1	8	7
							5	4	648	9							
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	589	1	7145	2	Y	884	882	0	1	8	8
							5	4	972	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	554	1	6548	2	Y	1210	1197	0	1	8	20
							5	4	1331	9							
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	558	1	6987	2	Y	1184	1169	0	24	1	10
							2	4	1302	9			1	8			
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	663	1	5600	2	Y	867	868	0	1	8	8
							7	4	954	9							
*05	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	555	1	6770	2	Y	1091	1083	0	1	8	15
							19	4	1200	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 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
12	10106	X	5465	-0-	-4641	-0-	343	1	4160	2	Y	868	861	0	1	8	6
							7	4	955	9							
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	527	1	5795	2	Y	987	987	0	1	8	5
							5	4	1086	9							
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	407	1	4853	2	Y	997	988	0	1	8	13
							4	4	1097	9							
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	429	1	5136	2	Y	998	985	0	20	1	5
							2	4	1098	9			1	8			
04	6330	X	5613	-0-	-717	-0-	417	1	4166	2	Y	929	926	0	1	8	7
							8	4	1022	9							
05	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	428	1	4805	2	Y	1017	1011	0	1	8	12
							18	4	1119	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 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
12	8959	X	200	-0-	-8759	-0-	20	1	165	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	281	1	4091	2	Y	880	875	0	1	8	5
							5	4	968	9							
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	277	1	4286	2	Y	898	889	0	1	8	13
							3	4	988	9							
03	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	295	1	2334	2	Y	494	493	0	10	1	4
							1	4	543	9							
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	332	1	3688	2	Y	825	821	0	1	8	7
							7	4	908	9							
05	4433	X	2648	-0-	-1785	-0-	170	1	1932	2	Y	489	489	0			7
							8	4	538	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	5741	-0-	-3621	-0-	511	1	4325	2	Y	816	809	0	1	8	6
							7	4	898	9							
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	450	1	6500	2	Y	1130	1127	0	1	8	8
							6	4	1243	9							
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	370	1	5714	2	Y	1115	1104	0	1	8	18
							4	4	1227	9							
03	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	416	1	3294	2	Y	730	727	0	15	1	6
							2	4	803	9							
04	5520	X	4741	-0-	-779	-0-	306	1	3407	2	Y	927	924	0	1	8	8
							8	4	1020	9							
*05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	524	1	5934	2	Y	996	991	0	1	8	12
							17	4	1096	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	18854	-0-	-6349	-0-	604	1	16204	2	Y	1847	1850	0	3	8	3
							14	4	2032	9							
01	19251	X	17815	-0-	-1436	-0-	612	1	14654	2	Y	2306	2303	0	3	8	3
							12	4	2537	9							
02	17388	X	15716	-0-	-1672	-0-	519	1	12608	2	Y	2345	2321	0	3	8	24
							9	4	2580	9							
03	19251	X	16308	-0-	-2943	-0-	565	1	13878	2	Y	1693	1681	0	35	1	-0-
							3	4	1862	9			1	8			
04	18630	X	16370	-0-	-2260	-0-	569	1	13650	2	Y	1942	1937	0	1	8	4
							15	4	2136	9							
05	18848	X	16993	-0-	-1855	-0-	577	1	14011	2	Y	2154	2139	0	2	8	17
							36	4	2369	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	396	1	9017	2	Y	778	778	0	1	8	5
							6	4	856	9							
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	447	1	7557	2	Y	1024	1022	0	1	8	6
							5	4	1126	9							
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	350	1	6300	2	Y	958	950	0	1	8	13
							4	4	1054	9							
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	399	1	6999	2	Y	529	527	0	11	1	4
							1	4	582	9							
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	372	1	6487	2	Y	662	660	0			6
							5	4	728	9							
*05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	Y	829	826	0	1	8	8
							14	4	912	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	349	1	7506	2	Y	856	860	0	1	8	1
							7	4	942	9							
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	421	1	6228	2	Y	1133	1131	0	1	8	2
							6	4	1246	9							
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	422	1	6988	2	Y	1123	1112	0	1	8	12
							4	4	1235	9							
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	456	1	8355	2	Y	657	654	0	14	1	1
							1	4	723	9							
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	391	1	6406	2	Y	655	654	0			2
							5	4	721	9							
*05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	413	1	6606	2	Y	847	841	0	1	8	7
							15	4	932	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 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
12	41476	X	41476	-0-	-0-	-0-	132	1	39520	2	Y	1658	1792	1	2	8	124
							1824	9									
01	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	133	1	40509	2	Y	1566	1584	1	4	8	102
							1723	9									
02	35336	X	33736	-0-	-1600	-0-	113	1	32236	2	Y	1261	1141	1	1	8	221
							1387	9									
03	39928	X	32872	-0-	-7056	-0-	118	1	31426	2	Y	1207	1239	1			189
							1328	9									
04	38640	X	29098	-0-	-9542	-0-	116	1	27847	2	Y	1032	1044	1	1	8	176
							1135	9									
05	39928	X	32200	-0-	-7728	-0-	134	1	30822	2	Y	1131	1091	1			216
							1244	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	6538	-0-	-2049	-0-	7	1	5499	2	Y	932	932	0	1	8	5
							7	4	1025	9							
01	5983	X	5289	-0-	-694	-0-	8	1	4280	2	Y	905	905	0	1	8	4
							5	4	996	9							
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	11	1	5402	2	Y	1280	1265	0	1	8	18
							5	4	1408	9							
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	12	1	5608	2	Y	1161	1148	0	24	1	6
							2	4	1277	9			1	8			
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	10	1	6777	2	Y	1316	1312	0	1	8	9
							11	4	1448	9							
*05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	9	1	6367	2	Y	1160	1156	0	1	8	12
							19	4	1276	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	9754	-0-	-3917	-0-	10	1	8295	2	Y	1308	1307	0	1	8	6
							10	4	1439	9							
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	13	1	7620	2	Y	1430	1430	0	2	8	4
							7	4	1573	9							
02	7896	X	7767	-0-	-129	-0-	12	1	6210	2	Y	1400	1386	0	1	8	17
							5	4	1540	9							
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	Y	1576	1553	0	32	1	7
							3	4	1734	9			1	8			
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	7898	2	Y	1630	1625	0	1	8	11
							14	4	1793	9							
*05	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	12	1	7766	2	Y	1635	1628	0	1	8	17
							28	4	1799	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074	X	12118	-0-	-1956	-0-	164	1	10163	2	Y	1616	1604	0	1	8	11
							13	4	1778	9							
01	11470	X	9863	-0-	-1607	-0-	154	1	7890	2	Y	1645	1645	0	2	8	9
							9	4	1810	9							
02	10360	X	9089	-0-	-1271	-0-	135	1	7428	2	Y	1383	1371	0	1	8	20
							5	4	1521	9							
03	11470	X	10058	-0-	-1412	-0-	156	1	8390	2	Y	1372	1354	0	28	1	9
							3	4	1509	9			1	8			
04	11100	X	9264	-0-	-1836	-0-	156	1	7599	2	Y	1362	1358	0	1	8	12
							11	4	1498	9							
05	11470	X	9625	-0-	-1845	-0-	154	1	7964	2	Y	1349	1342	0	1	8	18
							23	4	1484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

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
12	9672	X	7119	-0-		-2553	-0-	497	1	5445	2	Y	1063	1055	0	1	8	7
								8	4	1169	9							
01	8260	X	8260	-0-		-0-	-0-	586	1	5963	2	Y	1548	1544	0	2	8	9
								8	4	1703	9							
02	7299	X	7299	-0-		-0-	-0-	374	1	5402	2	Y	1380	1367	0	1	8	21
								5	4	1518	9							
03	8157	X	8157	-0-		-0-	-0-	473	1	6054	2	Y	1479	1459	0	30	1	10
								3	4	1627	9			1	8			
04	7644	X	7644	-0-		-0-	-0-	440	1	5745	2	Y	1316	1313	0	1	8	12
								11	4	1448	9							
05	7223	X	7174	-0-		-49	-0-	476	1	5409	2	Y	1154	1150	0	1	8	15
								20	4	1269	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

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
12	15345	X	11817	-0-		-3528	-0-	699	1	9216	2	Y	1717	1718	0	3	8	3
								13	4	1889	9							
01	14569	X	14569	-0-		-0-	-0-	738	1	11476	2	Y	2131	2128	0	3	8	3
								11	4	2344	9							
02	12658	X	12658	-0-		-0-	-0-	607	1	9861	2	Y	1984	1966	0	2	8	19
								8	4	2182	9							
03	13854	X	13854	-0-		-0-	-0-	669	1	11106	2	Y	1886	1862	0	38	1	4
								4	4	2075	9			1	8			
04	14308	X	14308	-0-		-0-	-0-	616	1	11586	2	Y	1900	1896	0	1	8	7
								16	4	2090	9							
05	13330	X	13323	-0-		-7	-0-	630	1	10949	2	Y	1561	1558	0	1	8	9
								27	4	1717	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

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
12	11563	X	7887	-0-		-3676	-0-	458	1	6465	2	Y	870	871	0	1	8	4
								7	4	957	9							
01	11563	X	8009	-0-		-3554	-0-	431	1	6339	2	Y	1121	1119	0	1	8	5
								6	4	1233	9							
02	10444	X	7207	-0-		-3237	-0-	353	1	5743	2	Y	1006	997	0	1	8	13
								4	4	1107	9							
03	10602	X	7776	-0-		-2826	-0-	394	1	6107	2	Y	1157	1139	0	24	1	6
								2	4	1273	9			1	8			
04	10860	X	10860	-0-		-0-	-0-	528	1	8903	2	Y	1290	1286	0	1	8	9
								10	4	1419	9							
*05	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	558	1	8926	2	Y	1080	1079	0	1	8	9
								18	4	1188	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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
12	48696	X	48696	-0-		-0-	-0-	154	1	46396	2	Y	1951	2132	1	4	8	114
								2146	9									
01	47924	X	47924	-0-		-0-	-0-	152	1	45779	2	Y	1812	1836	1	4	8	86
								1993	9									
02	41692	X	41692	-0-		-0-	-0-	139	1	39871	2	Y	1529	1380	1	2	8	233
								1682	9									
03	43803	X	43468	-0-		-335	-0-	155	1	41602	2	Y	1555	1584	1	2	8	202
								1711	9									
04	42390	X	31879	-0-		-10511	-0-	127	1	30513	2	Y	1126	1167	1	1	8	160
								1239	9									
05	43803	X	37146	-0-		-6657	-0-	156	1	35506	2	Y	1349	1292	1	1	8	216
								1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	113	1	34167	2	Y	1669	1811	1	2	8	117
							1836	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	115	1	34788	2	Y	1590	1607	1	4	8	96
							1749	9									
02	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	103	1	29431	2	Y	1297	1173	1	1	8	219
							1427	9									
03	34131	X	32263	-0-	-1868	-0-	115	1	30699	2	Y	1317	1341	1			195
							1449	9									
04	33030	X	32570	-0-	-460	-0-	130	1	31106	2	Y	1213	1213	1	1	8	194
							1334	9									
05	34131	X	32240	-0-	-1891	-0-	134	1	30741	2	Y	1241	1207	1			228
							1365	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46991	X	46991	-0-	-0-	-0-	148	1	44463	2	Y	2164	2299	1	5	8	142
							2380	9									
01	45675	X	45675	-0-	-0-	-0-	144	1	43670	2	Y	1692	1732	1	4	8	98
							1861	9									
02	39924	X	39924	-0-	-0-	-0-	134	1	38268	2	Y	1384	1252	1	2	8	228
							1522	9									
03	44361	X	42184	-0-	-2177	-0-	152	1	40507	2	Y	1386	1414	1	2	8	198
							1525	9									
04	42930	X	40349	-0-	-2581	-0-	162	1	38777	2	Y	1282	1281	1	1	8	198
							1410	9									
05	44361	X	41084	-0-	-3277	-0-	172	1	39472	2	Y	1309	1272	1	1	8	234
							1440	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46097	X	45755	-0-	-342	-0-	145	1	43615	2	Y	1814	1974	1	3	8	114
							1995	9									
01	44657	X	44657	-0-	-0-	-0-	141	1	42423	2	Y	1903	1913	1	5	8	99
							2093	9									
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	129	1	37029	2	Y	1593	1437	1	3	8	252
							1752	9									
03	41567	X	41567	-0-	-0-	-0-	148	1	39615	2	Y	1640	1666	1	2	8	224
							1804	9									
04	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-	162	1	38748	2	Y	1532	1527	1	1	8	228
							1685	9									
*05	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-	182	1	41472	2	Y	1546	1505	1	1	8	268
							1701	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	10	1	5816	2	Y	1284	1283	0	1	8	5
							10	4	1412	9							
01	7130	X	6716	-0-	-414	-0-	10	1	5466	2	Y	1122	1123	0	1	8	3
							6	4	1234	9							
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	12	1	5881	2	Y	1351	1337	0	1	8	16
							5	4	1486	9							
03	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	14	1	5095	2	Y	1436	1417	0	29	1	5
							3	4	1580	9			1	8			
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	2090	2082	0	2	8	11
							17	4	2299	9							
*05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	9	1	6967	2	Y	1198	1198	0	1	8	10
							20	4	1318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

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
12	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	130	1	39500	2	Y	1572	1696	1	2	8	113
							1729	9									
01	43594	X	43594	-0-	-0-	-0-	137	1	41757	2	Y	1545	1557	1	3	8	98
							1700	9									
02	36938	X	36938	-0-	-0-	-0-	124	1	35395	2	Y	1290	1165	1	1	8	222
							1419	9									
03	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	134	1	35691	2	Y	1332	1353	1	1	8	200
							1465	9									
04	29460	X	24354	-0-	-5106	-0-	98	1	23468	2	Y	716	784	1			132
							788	9									
05	30442	X	10457	-0-	-19985	-0-	44	1	10096	2	Y	288	346	1			74
							317	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

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
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	586	1	9549	2	N	1675	1463	1	2	8	210
							1843	9									
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	661	1	9669	2	N	637	637	1			210
							701	9									
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	647	1	9157	2	N	320	446	1			84
							352	9									
*05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	717	1	10656	2	N	681	570	1			195
							749	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

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
12	9734	X	6141	-0-	-3593	-0-	477	1	5256	2	N	368	370	0			4
							3	4	405	9							
01	8494	X	6154	-0-	-2340	-0-	455	1	5360	2	N	306	307	0			3
							2	4	337	9							
02	7672	X	4159	-0-	-3513	-0-	184	1	3585	2	N	354	350	0			7
							1	4	389	9							
03	7409	X	3626	-0-	-3783	-0-	117	1	3114	2	N	358	354	0	7	1	4
							1	4	394	9							
04	7170	X	5765	-0-	-1405	-0-	219	1	4700	2	N	764	760	0	1	8	7
							6	4	840	9							
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	382	1	5084	2	N	652	650	0	1	8	8
							11	4	717	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

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
12	6851	X	2499	-0-	-4352	-0-	279	1	1531	2	N	622	620	0	1	8	5
							5	4	684	9							
01	3503	X	623	-0-	-2880	-0-	225	1	63	2	N	303	304	0			4
							2	4	333	9							
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-	4	0			-0-
03	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	58	1	783	2	N	538	534	0			4
							4	4	592	9							
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	N	516	515	0			5
							9	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	6313	-0-	-2987	-0-	8	1	5108	2	Y	1080	1079	0	1	8	4
							9	4	1188	9							
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	10	1	4913	2	Y	1168	1168	0	2	8	2
							6	4	1285	9							
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	12	1	5298	2	Y	1394	1379	0	1	8	16
							5	4	1533	9							
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	15	1	6343	2	Y	1566	1543	0	32	1	6
							3	4	1723	9			1	8			
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	11	1	6335	2	Y	1496	1493	0	1	8	8
							12	4	1646	9							
*05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	10	1	5922	2	Y	1417	1411	0	1	8	13
							25	4	1559	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	7728	-0-	-4114	-0-	616	1	5666	2	Y	1305	1310	0	1	8	5
							10	4	1436	9							
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	636	1	7370	2	Y	1865	1862	0	2	8	6
							10	4	2052	9							
02	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	530	1	6192	2	Y	1341	1331	0	1	8	15
							5	4	1475	9							
03	8897	X	8749	-0-	-148	-0-	612	1	6720	2	Y	1285	1269	0	26	1	4
							3	4	1414	9			1	8			
04	8610	X	2586	-0-	-6024	-0-	234	1	1847	2	Y	455	459	0			-0-
							4	4	501	9							
*05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	623	1	8096	2	Y	1495	1479	0	1	8	15
							25	4	1645	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 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
12	8029	X	299	-0-	-7730	-0-	6	1	141	2	Y	137	136	0			1
							1	4	151	9							
01	5890	X	2241	-0-	-3649	-0-	117	1	1584	2	Y	488	487	0	1	8	1
							3	4	537	9							
02	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	486	1	7791	2	Y	1907	1880	0	2	8	26
							7	4	2098	9							
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	443	1	6166	2	Y	1253	1247	0	26	1	5
							3	4	1378	9			1	8			
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	371	1	4713	2	Y	1138	1136	0	1	8	6
							9	4	1252	9							
*05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	412	1	5457	2	Y	1074	1069	0	1	8	10
							18	4	1181	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
01	6851	X	5134	-0-	-1717	-0-	7	1	4381	2	Y	675	670	0	1	8	4
							3	4	743	9							
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	11350	2	Y	1697	1675	0	2	8	24
							6	4	1867	9							
03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	15	1	16240	2	Y	1532	1515	0	31	1	9
							3	4	1685	9			1	8			
04	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	11	1	12647	2	Y	1447	1444	0	1	8	11
							12	4	1592	9							
*05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8	1	9587	2	Y	1030	1029	0	1	8	11
							17	4	1133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

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
12	10695	X	7812	-0-	-2883	-0-	9	1	6472	2	Y	1201	1192	0	1	8	8
							10	4	1321	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	2	Y	1109	1110	0	1	8	6
							6	4	1220	9							
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	2818	2	Y	1168	1155	0	1	8	18
							4	4	1285	9							
03	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	11	1	644	2	Y	1063	1051	0	22	1	7
							2	4	1169	9			1	8			
04	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	8	1	1048	2	Y	1064	1061	0	1	8	9
							9	4	1170	9							
05	3038	X	433	-0-	-2605	-0-	3	1	43	2	Y	347	351	0			5
							5	4	382	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

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
12	12307	X	10766	-0-	-1541	-0-	696	1	8737	2	Y	1203	1194	0	1	8	8
							10	4	1323	9							
01	10757	X	9963	-0-	-794	-0-	646	1	7730	2	Y	1436	1434	0	2	8	8
							7	4	1580	9							
02	9716	X	8944	-0-	-772	-0-	459	1	7086	2	Y	1267	1256	0	1	8	18
							5	4	1394	9							
03	10757	X	10148	-0-	-609	-0-	522	1	8139	2	Y	1349	1331	0	27	1	8
							3	4	1484	9			1	8			
04	10410	X	9414	-0-	-996	-0-	487	1	7712	2	Y	1096	1095	0	1	8	8
							9	4	1206	9							
05	10757	X	9548	-0-	-1209	-0-	514	1	7793	2	Y	1111	1107	0	1	8	11
							19	4	1222	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

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
12	12400	X	10085	-0-	-2315	-0-	580	1	8266	2	Y	1118	1116	0	1	8	4
							9	4	1230	9							
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	601	1	8912	2	Y	1434	1432	0	2	8	4
							7	4	1577	9							
02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	512	1	8261	2	Y	1406	1392	0	1	8	17
							5	4	1547	9							
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	574	1	9359	2	Y	1455	1435	0	30	1	6
							3	4	1601	9			1	8			
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	592	1	9546	2	Y	1399	1396	0	1	8	8
							11	4	1539	9							
*05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	600	1	10104	2	Y	1398	1391	0	1	8	14
							24	4	1538	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

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
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1079	1	11417	2	N	999	1107	1			314
							1099	9									
01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1186	1	14872	2	N	1670	1726	1			258
							1837	9									
02	15680	X	12274	-0-	-3406	-0-	688	1	10445	2	N	1037	1131	1	1	8	163
							1141	9									
03	17360	X	13412	-0-	-3948	-0-	723	1	11095	2	N	1449	1211	1			401
							1594	9									
04	16800	X	10699	-0-	-6101	-0-	523	1	9020	2	N	1051	1219	1			233
							1156	9									
05	17360	X	8884	-0-	-8476	-0-	544	1	7528	2	N	738	722	1			249
							812	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036	X	8925	-0-	-2111	-0-	9	1	7610	2	Y	1179	1179	0	1	8	3
							9	4	1297	9							
01	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	13	1	7470	2	Y	1451	1448	0	2	8	4
							7	4	1596	9							
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	15	1	7994	2	Y	1651	1633	0	2	8	20
							6	4	1816	9							
03	8897	X	6412	-0-	-2485	-0-	11	1	5055	2	Y	1221	1210	0	25	1	5
							3	4	1343	9			1	8			
04	8610	X	7261	-0-	-1349	-0-	11	1	5634	2	Y	1458	1453	0	1	8	9
							12	4	1604	9							
05	8897	X	8771	-0-	-126	-0-	12	1	6987	2	Y	1586	1578	0	1	8	16
							27	4	1745	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 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
12	13237	X	8942	-0-	-4295	-0-	271	1	7369	2	Y	1175	1174	0	1	8	3
							9	4	1293	9							
01	9362	X	7447	-0-	-1915	-0-	243	1	5703	2	Y	1358	1357	0	2	8	2
							7	4	1494	9							
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	270	1	6944	2	Y	1707	1688	0	2	8	19
							6	4	1878	9							
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	2	Y	1656	1636	0	34	1	4
							3	4	1822	9			1	8			
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	293	1	7086	2	Y	1542	1538	0	1	8	7
							12	4	1696	9							
*05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	323	1	8352	2	Y	1549	1543	0	1	8	12
							27	4	1704	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17577	X	4452	-0-	-13125	-0-	226	1	3720	2	Y	456	459	0			2
							4	4	502	9							
01	7471	X	150	-0-	-7321	-0-	71	1	13	2	Y	60	62	0			-0-
							66	9									
02	6748	X	2806	-0-	-3942	-0-	156	1	1935	2	Y	648	638	0	1	8	9
							2	4	713	9							
03	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	362	1	14207	2	Y	1977	1933	0	40	1	12
							4	4	2175	9			1	8			
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	298	1	10621	2	Y	1806	1802	0	1	8	15
							14	4	1987	9							
*05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	293	1	10572	2	Y	1460	1455	0	1	8	19
							25	4	1606	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	462	1	15219	2	Y	2147	2140	0	3	8	10
							17	4	2362	9							
01	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	426	1	14426	2	Y	2498	2496	0	3	8	9
							13	4	2748	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	367	1	11725	2	Y	2219	2198	0	2	8	28
							8	4	2441	9							
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	275	1	9258	2	Y	1983	1961	0	40	1	9
							4	4	2181	9			1	8			
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	273	1	11773	2	Y	2260	2253	0	2	8	14
							18	4	2486	9							
*05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	260	1	8403	2	Y	1443	1443	0	1	8	13
							24	4	1587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 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
12	25389	X	16862	-0-	-8527	-0-	427	1	14628	2	Y	1631	1633	0	2	8	9
							13	4	1794	9							
01	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	486	1	17840	2	Y	2500	2494	0	3	8	12
							13	4	2750	9							
02	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	401	1	14356	2	Y	2474	2449	0	3	8	34
							9	4	2721	9							
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	285	1	8675	2	Y	1406	1403	0	29	1	7
							3	4	1547	9			1	8			
04	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	299	1	9884	2	Y	1501	1496	0	1	8	11
							13	4	1651	9							
*05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	342	1	12088	2	Y	1387	1379	0	1	8	18
							24	4	1526	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	2	Y	1135	1136	0	1	8	5
							9	4	1249	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	247	1	6819	2	Y	1473	1471	0	2	8	5
							8	4	1620	9							
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	175	1	3949	2	Y	1543	1527	0	2	8	19
							6	4	1697	9							
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	184	1	3647	2	Y	1050	1043	0	22	1	3
							2	4	1155	9			1	8			
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	2	Y	1099	1096	0	1	8	5
							9	4	1209	9							
*05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	256	1	7463	2	Y	1456	1449	0	1	8	11
							25	4	1602	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	8290	-0-	-3862	-0-	252	1	6612	2	Y	1287	1286	0	1	8	4
							10	4	1416	9							
01	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	280	1	6425	2	Y	1503	1501	0	2	8	4
							8	4	1653	9							
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	276	1	7509	2	Y	1475	1461	0	2	8	16
							6	4	1623	9							
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	264	1	7534	2	Y	1450	1429	0	30	1	6
							3	4	1595	9			1	8			
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	250	1	7943	2	Y	1469	1465	0	1	8	9
							12	4	1616	9							
*05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	273	1	8791	2	Y	1611	1607	0	1	8	12
							27	4	1772	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 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
12	12555	X	6548	-0-	-6007	-0-	7	1	5540	2	Y	904	905	0	1	8	-0-
							7	4	994	9							
01	9982	X	6515	-0-	-3467	-0-	10	1	5258	2	Y	1128	1126	0	1	8	1
							6	4	1241	9							
02	9016	X	5588	-0-	-3428	-0-	7	1	4566	2	Y	919	911	0	1	8	8
							4	4	1011	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	8	1	3895	2	Y	840	831	0	17	1	-0-
							2	4	924	9							
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	9	1	5346	2	Y	1165	1161	0	1	8	3
							9	4	1282	9							
*05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	9	1	6981	2	Y	1259	1252	0	1	8	9
							22	4	1385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	2386	-0-	-9859	-0-	175	1	1386	2	Y	745	743	0	1	8	1
							5	4	820	9							
01	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	328	1	7924	2	Y	1313	1309	0	2	8	3
							7	4	1444	9							
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	330	1	9137	2	Y	1461	1446	0	2	8	16
							6	4	1607	9							
03	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	331	1	10625	2	Y	1384	1366	0	28	1	5
							3	4	1522	9			1	8			
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	310	1	10254	2	Y	1582	1576	0	1	8	10
							13	4	1740	9							
*05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	341	1	12682	2	Y	823	827	0	1	8	5
							14	4	905	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243	X	13549	-0-	-6694	-0-	353	1	11427	2	N	1596	1597	0	2	8	7
							13	4	1756	9							
01	19313	X	14874	-0-	-4439	-0-	363	1	12222	2	N	2071	2067	0	3	8	8
							11	4	2278	9							
02	15596	X	14026	-0-	-1570	-0-	329	1	11415	2	N	2067	2048	0	2	8	25
							8	4	2274	9							
03	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	368	1	13141	2	N	2207	2178	0	45	1	8
							5	4	2428	9			1	8			
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	357	1	12521	2	N	2203	2198	0	2	8	11
							18	4	2423	9							
05	15531	X	14384	-0-	-1147	-0-	348	1	11857	2	N	1951	1941	0	2	8	19
							33	4	2146	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	12738	-0-	-5366	-0-	11	1	11065	2	Y	1500	1493	0	1	8	9
							12	4	1650	9							
01	18848	X	12112	-0-	-6736	-0-	16	1	10162	2	Y	1750	1748	0	2	8	9
							9	4	1925	9							
02	17024	X	7072	-0-	-9952	-0-	11	1	5650	2	Y	1278	1268	0	1	8	18
							5	4	1406	9							
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	19	1	11092	2	Y	1947	1912	0	40	1	12
							4	4	2142	9			1	8			
04	12330	X	11765	-0-	-565	-0-	13	1	9909	2	Y	1664	1661	0	1	8	14
							13	4	1830	9							
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	11	1	9346	2	Y	1485	1482	0	1	8	16
							25	4	1634	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78120	X	53631	-0-	-24489	-0-	258	1	50599	2	Y	2522	2649	1	8	8	101
							2774	9									
01	60636	X	49441	-0-	-11195	-0-	215	1	48939	2	Y	261	269	1	7	8	86
							287	9									
02	54768	X	45695	-0-	-9073	-0-	245	1	43054	2	Y	2178	2114	1	2	8	148
							2396	9									
03	60636	X	48475	-0-	-12161	-0-	267	1	45647	2	Y	2328	2333	1	2	8	141
							2561	9									
04	56430	X	44793	-0-	-11637	-0-	259	1	42165	2	Y	2154	2195	1	2	8	98
							2369	9									
05	53630	X	44169	-0-	-9461	-0-	268	1	41590	2	Y	2101	2017	1	4	8	178
							2311	9									

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 #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75051	X	55688	-0-	-19363	-0-	263	1	52726	2	Y	2454	2576	1	7	8	108
							2699	9									
01	61566	X	50078	-0-	-11488	-0-	216	1	49590	2	Y	247	256	1	6	8	93
							272	9									
02	55608	X	45940	-0-	-9668	-0-	242	1	43481	2	Y	2015	1959	1	2	8	147
							2217	9									
03	61566	X	48683	-0-	-12883	-0-	263	1	46052	2	Y	2153	2158	1	2	8	140
							2368	9									
04	56070	X	45348	-0-	-10722	-0-	256	1	42911	2	Y	1983	2021	1	1	8	101
							2181	9									
05	55676	X	44811	-0-	-10865	-0-	266	1	42401	2	Y	1949	1870	1	4	8	176
							2144	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63116	X	52589	-0-	-10527	-0-	253	1	49569	2	Y	2515	2643	1	8	8	104
							2767	9									
01	58063	X	45356	-0-	-12707	-0-	198	1	44894	2	Y	240	253	1	5	8	86
							264	9									
02	52444	X	41050	-0-	-11394	-0-	223	1	38572	2	Y	2050	1989	1	2	8	145
							2255	9									
03	58063	X	43617	-0-	-14446	-0-	241	1	41026	2	Y	2136	2144	1	2	8	135
							2350	9									
04	53880	X	40360	-0-	-13520	-0-	235	1	37955	2	Y	1973	2010	1	1	8	97
							2170	9									
05	52576	X	39811	-0-	-12765	-0-	243	1	37430	2	Y	1944	1864	1	4	8	173
							2138	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55924	X	55896	-0-	-28	-0-	280	1	52163	2	Y	3139	3223	1	10	8	129
							3453	9									
01	54281	X	50184	-0-	-4097	-0-	222	1	49623	2	Y	308	320	1	9	8	108
							339	9									
02	49028	X	46202	-0-	-2826	-0-	251	1	43412	2	Y	2308	2252	1	2	8	162
							2539	9									
03	54281	X	48511	-0-	-5770	-0-	264	1	45765	2	Y	2256	2275	1	2	8	141
							2482	9									
04	52530	X	43919	-0-	-8611	-0-	250	1	41503	2	Y	1969	2015	1	1	8	94
							2166	9									
05	54281	X	43901	-0-	-10380	-0-	262	1	41496	2	Y	1948	1869	1	4	8	169
							2143	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	12645	-0-	-3010	-0-	494	1	9856	2	N	2071	2070	0	3	8	7
							17	4	2278	9							
01	15655	X	12703	-0-	-2952	-0-	380	1	10084	2	N	2026	2027	0	3	8	3
							10	4	2229	9							
02	14140	X	11590	-0-	-2550	-0-	340	1	9572	2	N	1520	1509	0	2	8	12
							6	4	1672	9							
03	13516	X	13487	-0-	-29	-0-	420	1	10741	2	N	2111	2076	0	43	1	3
							4	4	2322	9			1	8			
04	13080	X	8577	-0-	-4503	-0-	286	1	6579	2	N	1545	1544	0	1	8	3
							12	4	1700	9							
05	12834	X	10403	-0-	-2431	-0-	371	1	8259	2	N	1587	1580	0	1	8	9
							27	4	1746	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	2689	-0-	-13400	-0-	182	1	949	2	N	1405	1394	0	1	8	11
							12	4	1546	9							
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	427	1	10424	2	N	5131	5105	0	6	8	31
							27	4	5644	9							
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	409	1	10650	2	N	3711	3683	0	4	8	55
							14	4	4082	9							
03	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	578	1	15949	2	N	3555	3512	0	73	1	23
							7	4	3911	9			2	8			
04	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	415	1	11593	2	N	2424	2424	0	2	8	21
							20	4	2666	9							
*05	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	493	1	13944	2	N	2517	2505	0	2	8	31
							43	4	2769	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33325	X	3506	-0-	-29819	-0-	258	1	1402	2	N	1665	1663	0	2	8	13
							14	4	1832	9							
01	19468	X	17756	-0-	-1712	-0-	445	1	10258	2	N	6382	6348	0	8	8	39
							33	4	7020	9							
02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	432	1	12093	2	N	4727	4690	0	5	8	71
							18	4	5200	9							
03	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	89	1	634	2	N	308	367	0	8	1	4
							1	4	339	9							
04	17190	X	8353	-0-	-8837	-0-	244	1	5922	2	N	1974	1959	0	1	8	18
							16	4	2171	9							
05	19654	X	7381	-0-	-12273	-0-	221	1	5528	2	N	1461	1459	0	1	8	19
							25	4	1607	9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	510	1	7184	2	N	3085	3070	0	4	8	18
							25	4	3394	9							
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	418	1	11228	2	N	2958	2959	0	4	8	13
							15	4	3254	9							
02	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	337	1	8742	2	N	2194	2177	0	2	8	28
							8	4	2413	9							
03	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	525	1	14357	2	N	2677	2635	0	54	1	15
							5	4	2945	9			1	8			
04	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	504	1	13937	2	N	2761	2754	0	2	8	20
							22	4	3037	9							
*05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	491	1	15441	2	N	2805	2794	0	2	8	29
							47	4	3086	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46748	X	38184	-0-	-8564	-0-	608	1	35321	2	N	2050	2105	1	1	8	117
							2255	9									
01	44795	X	36349	-0-	-8446	-0-	751	1	33202	2	N	2178	2125	1	7	8	163
							2396	9									
02	40460	X	31812	-0-	-8648	-0-	576	1	29076	2	N	1964	1813	1	2	8	312
							2160	9									
03	44733	X	31396	-0-	-13337	-0-	578	1	28689	2	N	1935	2074	1	4	8	169
							2129	9									
04	39000	X	29355	-0-	-9645	-0-	553	1	27057	2	N	1586	1643	1	1	8	111
							1745	9									
05	38192	X	8880	-0-	-29312	-0-	220	1	8129	2	N	483	497	1	2	8	95
							531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60388	X	42892	-0-	-17496	-0-	688	1	40008	2	N	1996	2103	1	1	8	118
							2196	9									
01	49290	X	40246	-0-	-9044	-0-	851	1	37589	2	N	1642	1627	1	6	8	127
							1806	9									
02	44520	X	35821	-0-	-8699	-0-	641	1	32418	2	N	2511	2248	1	3	8	387
							2762	9									
03	47244	X	35658	-0-	-11586	-0-	665	1	32944	2	N	1863	2078	1	5	8	167
							2049	9									
04	41520	X	33295	-0-	-8225	-0-	629	1	30755	2	N	1737	1784	1	2	8	118
							1911	9									
05	42904	X	10504	-0-	-32400	-0-	262	1	9662	2	N	527	541	1	2	8	102
							580	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72726	X	51565	-0-	-21161	-0-	825	1	47965	2	N	2523	2588	1	1	8	151
							2775	9									
01	61163	X	47931	-0-	-13232	-0-	1008	1	44544	2	N	2163	2136	1	8	8	170
							2379	9									
02	55244	X	42620	-0-	-12624	-0-	778	1	39339	2	N	2275	2080	1	2	8	363
							2503	9									
03	57381	X	42600	-0-	-14781	-0-	793	1	39332	2	N	2250	2408	1	6	8	199
							2475	9									
04	51330	X	37543	-0-	-13787	-0-	714	1	34917	2	N	1738	1810	1	2	8	125
							1912	9									
05	51553	X	11038	-0-	-40515	-0-	277	1	10225	2	N	487	508	1	2	8	102
							536	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66185	X	48145	-0-	-18040	-0-	1453	1	43421	2	N	2974	3018	1	4	8	154
							3271	9									
01	52731	X	44363	-0-	-8368	-0-	1014	1	40478	2	N	2610	2658	1	4	8	102
							2871	9									
02	47628	X	38732	-0-	-8896	-0-	1411	1	34988	2	N	2121	2027	1	3	8	193
							2333	9									
03	51708	X	40643	-0-	-11065	-0-	1767	1	36166	2	N	2464	2549	1	4	8	104
							2710	9									
04	46620	X	37436	-0-	-9184	-0-	1732	1	33210	2	N	2267	2281	1	1	8	89
							2494	9									
05	48143	X	11727	-0-	-36416	-0-	911	1	10031	2	N	714	699	1	4	8	100
							785	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49383	X	35872	-0-	-13511	-0-	1058	1	31759	2	N	2777	2825	1	3	8	154
							3055	9									
01	42935	X	34782	-0-	-8153	-0-	778	1	31083	2	N	2655	2690	1	4	8	115
							2921	9									
02	38780	X	30613	-0-	-8167	-0-	1084	1	27064	2	N	2241	2138	1	3	8	215
							2465	9									
03	41912	X	31481	-0-	-10431	-0-	1344	1	27674	2	N	2239	2342	1	2	8	110
							2463	9									
04	36900	X	27991	-0-	-8909	-0-	1276	1	24580	2	N	1941	1959	1	1	8	91
							2135	9									
05	35867	X	8077	-0-	-27790	-0-	616	1	6826	2	N	577	568	1	2	8	98
							635	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72013	X	54177	-0-	-17836	-0-	1571	1	47323	2	N	4803	4879	1	6	8	247
							5283	9									
01	60264	X	51484	-0-	-8780	-0-	1133	1	45259	2	N	4629	4689	1	7	8	180
							5092	9									
02	54432	X	46182	-0-	-8250	-0-	1602	1	40180	2	N	4000	3812	1	4	8	364
							4400	9									
03	60264	X	48473	-0-	-11791	-0-	2028	1	42006	2	N	4035	4220	1	6	8	173
							4439	9									
04	54300	X	44889	-0-	-9411	-0-	2004	1	38862	2	N	3657	3683	1	2	8	145
							4023	9									
05	54188	X	13817	-0-	-40371	-0-	1031	1	11507	2	N	1163	1136	1	7	8	165
							1279	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	194	1	13125	2	Y	2668	2676	0	3	8	16
							21	4	2935	9							
01	32953	X	30456	-0-	-2497	-0-	254	1	25117	2	Y	4601	4586	0	6	8	25
							24	4	5061	9							
02	29764	X	28439	-0-	-1325	-0-	237	1	23562	2	Y	4204	4165	0	4	8	60
							16	4	4624	9							
03	32953	X	29849	-0-	-3104	-0-	235	1	25118	2	Y	4080	4028	0	83	1	27
							8	4	4488	9			2	8			
04	29460	X	27009	-0-	-2451	-0-	214	1	22508	2	Y	3868	3860	0	3	8	32
							32	4	4255	9							
05	31496	X	24741	-0-	-6755	-0-	226	1	20488	2	Y	3605	3593	0	3	8	41
							61	4	3966	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25358	X	14873	-0-	-10485	-0-	481	1	12673	2	N	1551	1550	0	1	8	10
							13	4	1706	9							
01	16461	X	16295	-0-	-166	-0-	474	1	13662	2	N	1954	1952	0	2	8	10
							10	4	2149	9							
02	17164	X	16103	-0-	-1061	-0-	448	1	13017	2	N	2390	2365	0	3	8	32
							9	4	2629	9							
03	19003	X	13273	-0-	-5730	-0-	481	1	10599	2	N	1990	1970	0	41	1	10
							4	4	2189	9			1	8			
04	18390	X	7066	-0-	-11324	-0-	371	1	5624	2	N	966	972	0	1	8	3
							8	4	1063	9							
05	17825	X	14944	-0-	-2881	-0-	531	1	12701	2	N	1533	1521	0	1	8	14
							26	4	1686	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	7730	-0-	-15334	-0-	117	1	7460	2	Y	138	151	0			-0-
							1	4	152	9							
01	29729	X	29612	-0-	-117	-0-	247	1	24054	2	Y	4805	4773	0	6	8	26
							25	4	5286	9							
02	26852	X	26288	-0-	-564	-0-	218	1	22145	2	Y	3555	3528	0	4	8	49
							14	4	3911	9							
03	29729	X	27638	-0-	-2091	-0-	239	1	23699	2	Y	3357	3315	0	69	1	20
							7	4	3693	9			2	8			
04	28650	X	26973	-0-	-1677	-0-	228	1	23062	2	Y	3324	3317	0	2	8	25
							27	4	3656	9							
05	29605	X	20562	-0-	-9043	-0-	195	1	17398	2	Y	2658	2650	0	2	8	31
							45	4	2924	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41168	X	25534	-0-	-15634	-0-	649	1	21100	2	N	3415	3403	0	4	8	18
							28	4	3757	9							
01	38006	X	33305	-0-	-4701	-0-	741	1	27546	2	N	4541	4533	0	6	8	20
							23	4	4995	9							
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	632	1	22807	2	N	3841	3808	0	4	8	49
							15	4	4225	9							
03	26071	X	25651	-0-	-420	-0-	711	1	21217	2	N	3378	3341	0	69	1	15
							7	4	3716	9			2	8			
04	32220	X	22599	-0-	-9621	-0-	777	1	18699	2	N	2818	2815	0	2	8	16
							23	4	3100	9							
05	33294	X	24276	-0-	-9018	-0-	740	1	20614	2	N	2615	2605	0	2	8	24
							45	4	2877	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	900	1	23732	2	N	3014	3015	0	4	8	13
							24	4	3315	9							
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	732	1	22685	2	N	3406	3403	0	4	8	12
							18	4	3747	9							
02	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	530	1	18280	2	N	2700	2678	0	3	8	31
							10	4	2970	9							
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	423	1	16570	2	N	2333	2307	0	48	1	8
							5	4	2566	9			1	8			
04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	360	1	13462	2	N	2194	2189	0	2	8	11
							17	4	2413	9							
*05	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	426	1	15932	2	N	2089	2080	0	2	8	18
							36	4	2298	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	8095	-0-	-7622	-0-	325	1	6044	2	N	1558	1566	0	1	8	9
							12	4	1714	9							
01	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	786	1	24678	2	N	3157	3146	0	4	8	16
							16	4	3473	9							
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	587	1	20126	2	N	3206	3174	0	3	8	45
							12	4	3527	9							
03	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	542	1	21741	2	N	3272	3228	0	67	1	20
							7	4	3599	9			2	8			
04	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	488	1	20315	2	N	3042	3036	0	2	8	24
							25	4	3346	9							
*05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	483	1	19213	2	N	2785	2775	0	2	8	32
							48	4	3064	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30814	X	20933	-0-	-9881	-0-	721	1	16895	2	N	2994	2994	0	4	8	15
							24	4	3293	9							
01	27497	X	21920	-0-	-5577	-0-	559	1	17707	2	N	3306	3303	0	4	8	14
							17	4	3637	9							
02	24836	X	18789	-0-	-6047	-0-	457	1	15288	2	N	2758	2734	0	3	8	35
							10	4	3034	9							
03	26784	X	20249	-0-	-6535	-0-	524	1	16446	2	N	2975	2933	0	61	1	15
							6	4	3273	9			1	8			
04	21570	X	19430	-0-	-2140	-0-	483	1	15660	2	N	2966	2958	0	2	8	21
							24	4	3263	9							
05	21917	X	18026	-0-	-3891	-0-	493	1	14511	2	N	2705	2696	0	2	8	28
							46	4	2976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		85184	-0-	85184	208860	124	1	76269	2	N	7992	7883	1	36	8	156
							8791	9									
01	336465	X	127605	-0-	-208860	-0-	157	1	114917	2	N	11392	11320	1	41	8	187
							12531	9									
02	148687	X	148687	-0-	-0-	-0-	182	1	133841	2	N	13331	13213	1	22	8	283
							14664	9									
03	162009	X	162009	-0-	-0-	-0-	186	1	146255	2	N	14153	14140	1	32	8	264
							15568	9									
04	154550	X	154550	-0-	-0-	-0-	165	1	140358	2	N	12752	12786	1	23	8	207
							14027	9									
*05	152443	X	152443	-0-	-0-	-0-	169	1	139519	2	N	11595	11630	1	22	8	150
							12755	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		149325	-0-	149325	365124	215	1	132566	2	N	15040	14831	1	70	8	383
							16544	9									
01	555751	X	190627	-0-	-365124	-0-	232	1	169602	2	N	18903	18818	1	69	8	399
							20793	9									
02	168753	X	168753	-0-	-0-	-0-	205	1	150983	2	N	15968	15910	1	26	8	431
							17565	9									
03	191818	X	191818	-0-	-0-	-0-	220	1	172465	2	N	17394	17373	1	40	8	412
							19133	9									
04	181383	X	181383	-0-	-0-	-0-	193	1	164243	2	N	15406	15453	1	28	8	337
							16947	9									
*05	174049	X	174049	-0-	-0-	-0-	193	1	159019	2	N	13488	13538	1	27	8	260
							14837	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		155530	-0-	155530	333815	221	1	136071	2	N	17489	17218	1	82	8	337
							19238	9									
01	512794	X	178979	-0-	-333815	-0-	215	1	157490	2	N	19340	19291	1	71	8	315
							21274	9									
02	142501	X	142501	-0-	-0-	-0-	171	1	126384	2	N	14496	14479	1	24	8	308
							15946	9									
03	129343	X	129343	-0-	-0-	-0-	146	1	114204	2	N	13630	13655	1	32	8	251
							14993	9									
04	104300	X	104300	-0-	-0-	-0-	108	1	91918	2	N	11158	11210	1	21	8	178
							12274	9									
*05	115320	X	115320	-0-	-0-	-0-	125	1	102979	2	N	11105	11121	1	22	8	140
							12216	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		49043	-0-	49043	171179	42468	2	6575	9	N	5977	5984	1	9	8	51
01	0		48714	-0-	48714	219893	42759	2	5955	9	N	5414	5412	1	2	8	51
02	257831	X	37938	-0-	-219893	-0-	33883	2	4055	9	N	3686	3705	1			32
03	53506	X	39095	-0-	-14411	-0-	34874	2	4221	9	N	3837	3816	1	4	8	49
04	51780	X	35966	-0-	-15814	-0-	32103	2	3863	9	N	3512	3532	1	1	8	28
05	53506	X	34191	-0-	-19315	-0-	30813	2	3378	9	N	3071	3048	1			51

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		84242	-0-	84242	299306	72207	2	12035	9	N	10941	10953	1	16	8	94
01	381523	X	82217	-0-	-299306	-0-	70967	2	11250	9	N	10227	10220	1	4	8	97
02	100996	X	80412	-0-	-20584	-0-	69514	2	10898	9	N	9907	9918	1			86
03	111817	X	78196	-0-	-33621	-0-	68024	2	10172	9	N	9247	9206	1	9	8	118
04	108210	X	74629	-0-	-33581	-0-	65216	2	9413	9	N	8557	8606	1	4	8	65
05	111817	X	76817	-0-	-35000	-0-	67471	2	9346	9	N	8496	8422	1			139

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 #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		77754	-0-	77754	286604	68008	2	9746	9	N	8860	8869	1	13	8	73
01	0		71301	-0-	71301	357905	62193	2	9108	9	N	8280	8273	1	3	8	77
02	0		66323	-0-	66323	424228	57233	2	9090	9	N	8264	8270	1			71
03	489721	X	65493	-0-	-424228	-0-	56823	2	8670	9	N	7882	7846	1	7	8	100
04	110910	X	64208	-0-	-46702	-0-	55599	2	8609	9	N	7826	7865	1	3	8	58
05	114607	X	65957	-0-	-48650	-0-	57445	2	8512	9	N	7738	7672	1			124

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

12	SHUT IN		78205	-0-	78205	194096	122	1	59919	2	N	16394	16414	0	17	8	116
							131	4	18033	9							
01	SHUT IN		69500	-0-	69500	263596	103	1	56462	2	N	11704	11733	0	16	8	71
							61	4	12874	9							
02	SHUT IN		58665	-0-	58665	322261	71	1	49591	2	N	8156	8098	0	9	8	120
							31	4	8972	9							
03	376176	X	53915	-0-	-322261	-0-	74	1	45375	2	N	7682	7587	0	157	1	54
							16	4	8450	9			4	8			
04	81300	X	48392	-0-	-32908	-0-	49	1	41155	2	N	6486	6478	0	5	8	57
							53	4	7135	9							
05	84010	X	34444	-0-	-49566	-0-	33	1	29322	2	N	4555	4553	0	4	8	55
							78	4	5011	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

12	0		76752	-0-	76752	310447	66933	2	9819	9	N	8926	8932	1	13	8	77
01	0		76685	-0-	76685	387132	67402	2	9283	9	N	8439	8433	1	3	8	80
02	0		69130	-0-	69130	456262	61398	2	7732	9	N	7029	7047	1			62
03	531479	X	75217	-0-	-456262	-0-	66811	2	8406	9	N	7642	7599	1	7	8	98
04	138840	X	63297	-0-	-75543	-0-	56222	2	7075	9	N	6432	6477	1	3	8	50
05	143468	X	72205	-0-	-71263	-0-	63757	2	8448	9	N	7680	7605	1			125

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

12	0		157725	-0-	157725	339343	229	1	140646	2	N	15318	15091	1	72	8	293
							16850	9									
01	0		176747	-0-	176747	516090	218	1	158959	2	N	15973	15950	1	58	8	258
							17570	9									
02	0		150669	-0-	150669	666759	184	1	136043	2	N	13129	13089	1	21	8	277
							14442	9									
03	837792	X	171033	-0-	-666759	-0-	198	1	154982	2	N	14412	14392	1	33	8	264
							15853	9									
04	161447	X	161447	-0-	-0-	-0-	172	1	146891	2	N	13076	13109	1	23	8	208
							14384	9									
*05	158247	X	158247	-0-	-0-	-0-	175	1	144485	2	N	12352	12382	1	24	8	154
							13587	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

12	0		25643	-0-	25643	92263	662	1	18223	2	N	6099	6063	0	6	8	42
							49	4	6709	9							
01	0		31702	-0-	31702	123965	1022	1	25231	2	N	4931	4937	0	6	8	30
							25	4	5424	9							
02	0		11699	-0-	11699	135664	763	1	7010	2	N	3557	3531	0	4	8	52
							13	4	3913	9							
03	143713	X	8049	-0-	-135664	-0-	856	1	3543	2	N	3312	3273	0	68	1	21
							7	4	3643	9			2	8			
04	44970	X	9271	-0-	-35699	-0-	870	1	4447	2	N	3568	3556	0	3	8	30
							29	4	3925	9							
05	46469	X	10221	-0-	-36248	-0-	889	1	5969	2	N	3011	3004	0	2	8	35
							51	4	3312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		30576	-0-	30576	74821	802	1	22063	2	N	6960	6921	0	7	8	49
							55	4	7656	9							
01	0		38696	-0-	38696	113517	1192	1	29706	2	N	7056	7054	0	9	8	42
							36	4	7762	9							
02	0		32031	-0-	32031	145548	774	1	25553	2	N	5167	5127	0	5	8	77
							20	4	5684	9							
03	179519	X	33971	-0-	-145548	-0-	923	1	28070	2	N	4517	4468	0	92	1	32
							9	4	4969	9			2	8			
04	41460	X	38247	-0-	-3213	-0-	926	1	32196	2	N	4625	4613	0	3	8	41
							37	4	5088	9							
05	42842	X	34997	-0-	-7845	-0-	913	1	29839	2	N	3800	3790	0	3	8	48
							65	4	4180	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		36443	-0-	36443	141863	60	1	27454	2	N	8059	8017	0	9	8	51
							64	4	8865	9							
01	0		45726	-0-	45726	187589	72	1	36789	2	N	8022	8021	0	10	8	42
							41	4	8824	9							
02	0		37329	-0-	37329	224918	53	1	30557	2	N	6087	6039	0	6	8	84
							23	4	6696	9							
03	266277	X	41359	-0-	-224918	-0-	62	1	34325	2	N	6326	6242	0	129	1	36
							13	4	6959	9			3	8			
04	48930	X	42658	-0-	-6272	-0-	49	1	35389	2	N	6515	6498	0	5	8	48
							53	4	7167	9							
05	50561	X	34148	-0-	-16413	-0-	33	1	29026	2	N	4555	4550	0	4	8	49
							78	4	5011	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5396	-0-	5396	5396	21	1	3649	2	N	1569	1561	0	2	8	6
							1726	9									
09	0		58120	-0-	58120	63516	171	1	40592	2	N	15641	15561	0	18	1	56
							152	4	17205	9			12	8			
10	0		52085	-0-	52085	115601	98	1	39910	2	N	10875	10400	0	391	1	132
							114	4	11963	9			8	8			
11	0		29456	-0-	29456	145057	32	1	23109	2	N	5741	5823	0	3	8	47
							6315	9									
12	0		36890	-0-	36890	181947	65	1	27258	2	N	8697	8673	0	9	8	62
							9567	9									
01	0		60350	-0-	60350	242297	93	1	48747	2	N	10464	10450	0	13	8	63
							11510	9									
02	0		46266	-0-	46266	288563	53	1	39497	2	N	6105	6071	0	7	8	90
							6716	9									
*03	332497	X	43934	-0-	-288563	-0-	54	1	37850	2	N	5482	5420	0	112	1	37
							6030	9					3	8			
04	48570	X	48479	-0-	-91	-0-	41	1	42459	2	N	5435	5422	0	4	8	46
							5979	9									
05	50189	X	47213	-0-	-2976	-0-	33	1	42187	2	N	4470	4459	0	4	8	53
							76	4	4917	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	128	181	1			127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25					152
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	160	180	1			132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	171	179	1			124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					124
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	13	26	1			27
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					27
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					Y	21	10	1			38
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					38
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					38

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232					329
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	354	1			202
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	155	1			210
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			210
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	165	1			210
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

12	0		-0-	-0-	-0-	85623					N	-0-					73
01	85780	X	157	-0-	-85623	-0-	69	3	88	9	N	80	114	1			39
*02	47012	X	-0-	-0-	-47012	-0-					N	86	107	1			18
03	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	-0-					18
04	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-					18
05	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

12	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	191	1	1858	3	Y	125	128	0				8
							138	9										
01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	197	1	1906	3	Y	129	121	0				16
							142	9										
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	3	Y	140	129	0				27
							154	9										
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	268	1	2027	3	Y	149	156	0				20
							164	9										
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	262	1	1921	3	Y	132	127	0				25
							145	9										
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	212	1	1978	3	Y	156	161	0				20
							172	9										

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10587 - 19940

12	98735	X	73254	-0-	-25481	-0-	1451	1	71803	2	N	-0-							-0-
01	96224	X	69477	-0-	-26747	-0-	1450	1	68027	2	N	-0-							-0-
02	79016	X	58973	-0-	-20043	-0-	1337	1	57636	2	N	-0-							-0-
03	79546	X	62221	-0-	-17325	-0-	1629	1	60592	2	N	-0-							-0-
04	75510	X	52043	-0-	-23467	-0-	958	1	51085	2	N	-0-							-0-
05	73253	X	NO RPT	-0-	-73253	-0-					N	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79918	X	63169	-0-	-16749	-0-	1251	1	61918	2	N	-0-					-0-
01	77283	X	60421	-0-	-16862	-0-	1261	1	59160	2	N	-0-					-0-
02	63952	X	52076	-0-	-11876	-0-	1181	1	50895	2	N	-0-					-0-
03	68541	X	52835	-0-	-15706	-0-	1384	1	51451	2	N	-0-					-0-
04	63780	X	54148	-0-	-9632	-0-	997	1	53151	2	N	-0-					-0-
05	63178	X	NO RPT	-0-	-63178	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

12	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	927	1	11939	2	N	-0-					49
							8358	5									
01	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	1155	1	13246	2	N	-0-					49
							10463	5									
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1108	1	14900	2	N	11					60
							8882	5	12	9							
03	28210	X	26346	-0-	-1864	-0-	1139	1	14530	2	N	42					102
							10631	5	46	9							
04	33900	X	25117	-0-	-8783	-0-	1143	1	13410	2	N	-0-	14	1			88
							10564	5									
05	35030	X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					88

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

12	78368	X	52538	-0-	-25830	-0-	465	1	52044	2	Y	26	22	1			20
							29	9									
01	62608	X	62608	-0-	-0-	-0-	609	1	61999	2	Y	-0-	10	1			10
02	63840	X	48023	-0-	-15817	-0-	499	1	47517	2	Y	6	4	1			12
							7	9									
03	70680	X	38881	-0-	-31799	-0-	462	1	38332	2	Y	79					91
							87	9									
04	68400	X	29270	-0-	-39130	-0-	370	1	28889	2	Y	10	21	1			80
							11	9									
05	63891	X	NO RPT	-0-	-63891	-0-					Y	NO RPT					80

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

12	81313	X	63430	-0-	-17883	-0-	561	1	62835	2	Y	31	26	1			62
							34	9									
01	81690	X	81690	-0-	-0-	-0-	794	1	80896	2	Y	-0-	13	1			49
02	63784	X	63141	-0-	-643	-0-	657	1	62474	2	Y	9	5	1			53
							10	9									
03	70618	X	67237	-0-	-3381	-0-	800	1	66368	2	Y	63					116
							69	9									
04	80610	X	64860	-0-	-15750	-0-	819	1	64015	2	Y	24	31	1			109
							26	9									
05	83297	X	NO RPT	-0-	-83297	-0-					Y	NO RPT					109

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

12	114700	X	80323	-0-	-34377	-0-	710	1	79570	2	Y	39	36	1			30
							43	9									
01	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-	889	1	90536	2	Y	-0-	16	1			14
02	86340	X	86340	-0-	-0-	-0-	898	1	85429	2	Y	12	6	1			20
							13	9									
03	90086	X	87342	-0-	-2744	-0-	1039	1	86227	2	Y	69					89
							76	9									
04	90420	X	81496	-0-	-8924	-0-	1030	1	80420	2	Y	42	41	1			90
							46	9									
05	95604	X	NO RPT	-0-	-95604	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	1153	1	14851	2	N	-0-					18
							8733	5									
01	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	1325	1	15190	2	N	-0-					18
							10775	5									
02	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	1072	1	14413	2	N	35					53
							8746	5	39	9							
03	31961	X	29041	-0-	-2920	-0-	1337	1	17052	2	N	5					58
							10646	5	6	9							
04	36510	X	26849	-0-	-9661	-0-	1258	1	14754	2	N	-0-	14	1			44
							10837	5									
05	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					N	NO RPT					44

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269040	X	118286	-0-	-150754	-0-	2859	1	115427	2	N	-0-					-0-
*07	278008	X	108044	-0-	-169964	-0-	3192	1	104852	2	N	-0-					-0-
*08	209777	X	97177	-0-	-112600	-0-	3760	1	93417	2	N	-0-					-0-
*09	162930	X	84389	-0-	-78541	-0-	3342	1	81047	2	N	-0-					-0-
*10	133393	X	78730	-0-	-54663	-0-	4615	1	74115	2	N	-0-					-0-
*11	115440	X	69230	-0-	-46210	-0-	2223	1	67007	2	N	-0-					-0-
*12	104842	X	61099	-0-	-43743	-0-	1742	1	59357	2	N	-0-					-0-
*01	93403	X	66423	-0-	-26980	-0-	2141	1	64282	2	N	-0-					-0-
*02	75656	X	66964	-0-	-8692	-0-	2409	1	64555	2	N	-0-					-0-
*03	74121	X	44074	-0-	-30047	-0-	1617	1	42457	2	N	-0-					-0-
*04	67020	X	29236	-0-	-37784	-0-	1151	1	28085	2	N	-0-					-0-
05	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320730	X	154418	-0-	-166312	-0-	3729	1	150689	2	N	-0-					-0-
*07	331421	X	142298	-0-	-189123	-0-	4204	1	138094	2	N	-0-					-0-
*08	205871	X	126734	-0-	-79137	-0-	4903	1	121831	2	N	-0-					-0-
*09	199230	X	106118	-0-	-93112	-0-	4203	1	101915	2	N	-0-					-0-
*10	173383	X	100710	-0-	-72673	-0-	5903	1	94807	2	N	-0-					-0-
*11	150690	X	91922	-0-	-58768	-0-	2952	1	88970	2	N	-0-					-0-
*12	138105	X	85094	-0-	-53011	-0-	2426	1	82668	2	N	-0-					-0-
*01	121830	X	52695	-0-	-69135	-0-	1699	1	50996	2	N	-0-					-0-
*02	95116	X	22023	-0-	-73093	-0-	792	1	21231	2	N	-0-					-0-
*03	94798	X	69398	-0-	-25400	-0-	2546	1	66852	2	N	-0-					-0-
*04	88980	X	73478	-0-	-15502	-0-	2893	1	70585	2	N	-0-					-0-
05	82677	X	NO RPT	-0-	-82677	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195840	X	69132	-0-	-126708	-0-	1671	1	67461	2	N	-0-					-0-
*07	202368	X	63490	-0-	-138878	-0-	1876	1	61614	2	N	-0-					-0-
*08	136493	X	57201	-0-	-79292	-0-	2213	1	54988	2	N	-0-					-0-
*09	100800	X	50297	-0-	-50503	-0-	1992	1	48305	2	N	-0-					-0-
*10	80507	X	47781	-0-	-32726	-0-	2801	1	44980	2	N	-0-					-0-
*11	67470	X	41707	-0-	-25763	-0-	1339	1	40368	2	N	-0-					-0-
*12	61628	X	36412	-0-	-25216	-0-	1038	1	35374	2	N	-0-					-0-
*01	54994	X	34972	-0-	-20022	-0-	1127	1	33845	2	N	-0-					-0-
*02	45080	X	31324	-0-	-13756	-0-	1127	1	30197	2	N	-0-					-0-
*03	44981	X	29926	-0-	-15055	-0-	1098	1	28828	2	N	-0-					-0-
*04	40380	X	22397	-0-	-17983	-0-	882	1	21515	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322369	X	187854	-0-	-134515	-0-	224	1	187630	2	N	-0-					-0-
01	270971	X	164728	-0-	-106243	-0-	216	1	164512	2	N	-0-					-0-
02	230692	X	100535	-0-	-130157	-0-	153	1	100382	2	N	-0-					-0-
03	225990	X	125994	-0-	-99996	-0-	204	1	125790	2	N	-0-					-0-
04	204060	X	117773	-0-	-86287	-0-	965	1	116808	2	N	-0-					-0-
05	187860	X	NO RPT	-0-	-187860	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360437	X	245011	-0-	-115426	-0-	292	1	244719	2	N	-0-					-0-
01	324570	X	226128	-0-	-98442	-0-	297	1	225831	2	N	-0-					-0-
02	263760	X	188737	-0-	-75023	-0-	287	1	188450	2	N	-0-					-0-
03	268429	X	186399	-0-	-82030	-0-	302	1	186097	2	N	-0-					-0-
04	246570	X	177294	-0-	-69276	-0-	146	1	177148	2	N	-0-					-0-
05	245024	X	NO RPT	-0-	-245024	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299801	X	172381	-0-	-127420	-0-	206	1	172175	2	N	-0-					-0-
01	256680	X	148018	-0-	-108662	-0-	194	1	147824	2	N	-0-					-0-
02	217700	X	85598	-0-	-132102	-0-	130	1	85468	2	N	-0-					-0-
03	210025	X	123019	-0-	-87006	-0-	199	1	122820	2	N	-0-					-0-
04	178530	X	118081	-0-	-60449	-0-	968	1	117113	2	N	-0-					-0-
05	172391	X	NO RPT	-0-	-172391	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411928	X	300606	-0-	-111322	-0-	359	1	300247	2	N	-0-					-0-
01	358887	X	260935	-0-	-97952	-0-	343	1	260592	2	N	-0-					-0-
02	306740	X	220799	-0-	-85941	-0-	336	1	220463	2	N	-0-					-0-
03	318773	X	220653	-0-	-98120	-0-	358	1	220295	2	N	-0-					-0-
04	290130	X	215874	-0-	-74256	-0-	178	1	215696	2	N	-0-					-0-
05	300607	X	NO RPT	-0-	-300607	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314309	X	166700	-0-	-147609	-0-	166549	2	151	9	N	137	182	1			43
01	314309	X	143192	-0-	-171117	-0-	143058	2	134	9	N	122					165
02	283892	X	138213	-0-	-145679	-0-	138091	2	122	9	N	111	194	1			82
03	238607	X	141101	-0-	-97506	-0-	141079	2	22	9	N	20					102
04	203280	X	125301	-0-	-77979	-0-	125267	2	34	9	N	31	42	1			91
05	166687	X	NO RPT	-0-	-166687	-0-					N	NO RPT					91

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352005	X	188036	-0-	-163969	-0-	187878	2	158	9	N	144	193	1			42
01	352005	X	156669	-0-	-195336	-0-	156534	2	135	9	N	123					165
02	317940	X	158560	-0-	-159380	-0-	158429	2	131	9	N	119	194	1			90
03	255068	X	166303	-0-	-88765	-0-	166202	2	101	9	N	92					182
04	227490	X	151474	-0-	-76016	-0-	151410	2	64	9	N	58	189	1			51
05	188046	X	NO RPT	-0-	-188046	-0-					N	NO RPT					51

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 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
12	312511	X	174689	-0-	-137822	-0-	174391	2	298	9	N	271	198	1			120
01	312511	X	182236	-0-	-130275	-0-	182116	2	120	9	N	109	198	1			31
02	282268	X	157713	-0-	-124555	-0-	157544	2	169	9	N	154	125	1			60
03	204228	X	184023	-0-	-20205	-0-	183880	2	143	9	N	130					190
04	197640	X	163961	-0-	-33679	-0-	163776	2	185	9	N	168	212	1			146
05	174685	X	NO RPT	-0-	-174685	-0-					N	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277760	X	140718	-0-	-137042	-0-	140618	2	100	9	N	91	133	1			97
01	277760	X	154991	-0-	-122769	-0-	154759	2	232	9	N	211	133	1			175
02	250880	X	116656	-0-	-134224	-0-	116656	2			N	-0-	133	1			42
03	152131	X	152131	-0-	-0-	-0-	151985	2	146	9	N	133	133	1			42
04	172530	X	133884	-0-	-38646	-0-	133738	2	146	9	N	133	133	1			42
05	140709	X	NO RPT	-0-	-140709	-0-					N	NO RPT					42

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

03	SHUT IN		1681	-0-	1681	1681	1681	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		209619	-0-	209619	211300	173	1	209446	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	211300					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

03	SHUT IN		1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		206750	-0-	206750	208728	171	1	206579	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	208728					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

03	SHUT IN		3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		185355	-0-	185355	188396	153	1	185202	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	188396					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10583 - 21770

03	SHUT IN		5692	-0-	5692	5692	5692	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		185955	-0-	185955	191647	153	1	185802	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	191647					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

12	15221	X	12485	-0-	-2736	-0-	104	1	11093	2	Y	1171	1180	0			97
							1288	9									
01	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	115	1	11093	2	Y	1511	1527	0			81
							1662	9									
02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	191	1	20422	2	Y	2323	2299	0			105
							2555	9									
03	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	241	1	29465	2	Y	2791	2785	0			111
							3070	9									
04	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	256	1	28748	2	Y	2746	2715	0			142
							3021	9									
*05	32696	X	32696	-0-	-0-	-0-	256	1	29389	2	Y	2774	2775	0			141
							3051	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	15763	-0-		-636		-0-	190	1	13234	2	Y	2126	2125	0			175
									2339	9									
01	16709	X	14878	-0-		-1831		-0-	113	1	13234	2	Y	1392	1488	0			79
									1531	9									
02	15649	X	15649	-0-		-0-		-0-	136	1	13672	2	Y	1674	1676	0			77
									1841	9									
03	20415	X	20415	-0-		-0-		-0-	168	1	18113	2	Y	1940	1940	0			77
									2134	9									
04	21965	X	21965	-0-		-0-		-0-	178	1	19682	2	Y	1914	1892	0			99
									2105	9									
*05	22516	X	22516	-0-		-0-		-0-	179	1	20193	2	Y	1949	1949	0			99
									2144	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 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
12	27678	X	27678	-0-		-0-		-0-	271	1	24052	2	Y	3050	2996	0			247
									3355	9									
01	25682	X	25682	-0-		-0-		-0-	108	1	24052	2	Y	1384	1549	0			82
									1522	9									
02	27518	X	27518	-0-		-0-		-0-	201	1	24613	2	Y	2458	2429	0			111
									2704	9									
03	29668	X	29668	-0-		-0-		-0-	250	1	26248	2	Y	2882	2879	0			114
									3170	9									
04	30901	X	30901	-0-		-0-		-0-	249	1	27731	2	Y	2655	2631	0			138
									2921	9									
*05	31569	X	31569	-0-		-0-		-0-	250	1	28336	2	Y	2712	2712	0			138
									2983	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27660	X	27660	-0-		-0-		-0-	238	1	24472	2	Y	2682	2661	0			219
									2950	9									
01	27284	X	27284	-0-		-0-		-0-	181	1	24472	2	Y	2392	2479	0			132
									2631	9									
02	25613	X	25613	-0-		-0-		-0-	180	1	23026	2	Y	2188	2218	0			102
									2407	9									
03	28187	X	28187	-0-		-0-		-0-	216	1	25220	2	Y	2501	2504	0			99
									2751	9									
04	28724	X	28724	-0-		-0-		-0-	231	1	25743	2	Y	2500	2470	0			129
									2750	9									
*05	29581	X	29581	-0-		-0-		-0-	232	1	26568	2	Y	2528	2529	0			128
									2781	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44516	X	41654	-0-		-2862		-0-	359	1	36822	2	Y	4066	4048	0			333
									4473	9									
01	40820	X	40820	-0-		-0-		-0-	272	1	36822	2	Y	3387	3532	0			188
									3726	9									
02	35252	X	34983	-0-		-269		-0-	243	1	31473	2	Y	2970	3020	0			138
									3267	9									
03	39029	X	38510	-0-		-519		-0-	283	1	34657	2	Y	3245	3254	0			129
									3570	9									
04	37770	X	36349	-0-		-1421		-0-	290	1	32629	2	Y	3118	3085	0			162
									3430	9									
05	39029	X	37297	-0-		-1732		-0-	294	1	33483	2	Y	3200	3200	0			162
									3520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
12	45167	X	39023	-0-	-6144	-0-	322	1	34700	2	Y	3637	3646	0			300
							4001	9									
01	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	246	1	34700	2	Y	3138	3264	0			174
							3452	9									
02	34440	X	32407	-0-	-2033	-0-	222	1	29215	2	Y	2700	2748	0			126
							2970	9									
03	38130	X	36100	-0-	-2030	-0-	266	1	32466	2	Y	3062	3066	0			122
							3368	9									
04	36900	X	33874	-0-	-3026	-0-	270	1	30412	2	Y	2902	2873	0			151
							3192	9									
05	38130	X	33357	-0-	-4773	-0-	266	1	29941	2	Y	2864	2869	0			146
							3150	9									

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
12	40517	X	36624	-0-	-3893	-0-	308	1	32486	2	Y	3482	3471	0			286
							3830	9									
01	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	240	1	32486	2	Y	3076	3192	0			170
							3384	9									
02	32836	X	32836	-0-	-0-	-0-	217	1	29707	2	Y	2647	2694	0			123
							2912	9									
03	34100	X	32394	-0-	-1706	-0-	233	1	29217	2	Y	2676	2692	0			107
							2944	9									
04	33000	X	29503	-0-	-3497	-0-	234	1	26485	2	Y	2531	2507	0			131
							2784	9									
05	34100	X	29930	-0-	-4170	-0-	235	1	26879	2	Y	2560	2561	0			130
							2816	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41850	X	36160	-0-	-5690	-0-	299	1	32133	2	Y	3389	3395	0			280
							3728	9									
01	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	226	1	32133	2	Y	2894	3014	0			160
							3183	9									
02	31948	X	29956	-0-	-1992	-0-	205	1	26988	2	Y	2512	2555	0			117
							2763	9									
03	35371	X	33406	-0-	-1965	-0-	247	1	30032	2	Y	2843	2847	0			113
							3127	9									
04	34230	X	31428	-0-	-2802	-0-	251	1	28223	2	Y	2685	2659	0			139
							2954	9									
05	35371	X	31762	-0-	-3609	-0-	250	1	28528	2	Y	2713	2714	0			138
							2984	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61535	X	53267	-0-	-8268	-0-	552	1	45867	2	Y	6225	6159	0			507
							6848	9									
01	54002	X	51605	-0-	-2397	-0-	372	1	45867	2	Y	4878	5113	0			272
							5366	9									
02	48776	X	45680	-0-	-3096	-0-	243	1	42168	2	Y	2972	3102	0			142
							3269	9									
03	54002	X	52550	-0-	-1452	-0-	384	1	47276	2	Y	4445	4412	0			175
							4890	9									
04	52260	X	50750	-0-	-1510	-0-	407	1	45523	2	Y	4382	4330	0			227
							4820	9									
05	53258	X	51259	-0-	-1999	-0-	395	1	46172	2	Y	4265	4275	0			217
							4692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65875	X	56049	-0-	-9826	-0-	461	1	49861	2	Y	5206	5215	0			429
							5727	9									
01	55564	X	55564	-0-	-0-	-0-	370	1	49861	2	Y	4848	5010	0			267
							5333	9									
02	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	374	1	44313	2	Y	4105	4180	0			192
							4516	9									
03	54424	X	54424	-0-	-0-	-0-	397	1	48977	2	Y	4591	4600	0			183
							5050	9									
04	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	420	1	47227	2	Y	4538	4486	0			235
							4992	9									
*05	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	410	1	48369	2	Y	4448	4457	0			226
							4893	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72137	X	58400	-0-	-13737	-0-	194	1	52207	2	Y	5454	5454	0			449
							5999	9									
01	57867	X	57867	-0-	-0-	-0-	130	1	52207	2	Y	5027	5199	0			277
							5530	9									
02	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	224	1	66019	2	Y	6643	6617	0			303
							7307	9									
03	81846	X	81846	-0-	-0-	-0-	206	1	74099	2	Y	6855	6885	0			273
							7541	9									
04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	235	1	69278	2	Y	6635	6564	0			344
							7299	9									
*05	76619	X	76619	-0-	-0-	-0-	237	1	69343	2	Y	6399	6417	0			326
							7039	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65999	X	53818	-0-	-12181	-0-	443	1	47885	2	Y	4991	5002	0			412
							5490	9									
01	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	356	1	47885	2	Y	4657	4813	0			256
							5123	9									
02	47672	X	47672	-0-	-0-	-0-	330	1	42916	2	Y	4024	4092	0			188
							4426	9									
03	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	384	1	47214	2	Y	4400	4413	0			175
							4840	9									
04	51214	X	51214	-0-	-0-	-0-	410	1	45950	2	Y	4413	4359	0			229
							4854	9									
*05	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	398	1	46969	2	Y	4325	4334	0			220
							4758	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	298	1	32134	2	Y	3357	3356	0			276
							3693	9									
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	185	1	32134	2	Y	2423	2563	0			136
							2665	9									
02	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	305	1	37573	2	Y	3727	3694	0			169
							4100	9									
03	46188	X	46188	-0-	-0-	-0-	361	1	41253	2	Y	4158	4162	0			165
							4574	9									
04	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	404	1	45331	2	Y	4352	4292	0			225
							4787	9									
*05	51612	X	51612	-0-	-0-	-0-	395	1	46489	2	Y	4298	4304	0			219
							4728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 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
12	66216	X	51420	-0-	-14796	-0-	443	1	45487	2	Y	4991	4989	0			411
							5490	9									
01	56048	X	49782	-0-	-6266	-0-	280	1	45487	2	Y	3650	3856	0			205
							4015	9									
02	48662	X	48662	-0-	-0-	-0-	339	1	43779	2	Y	4131	4146	0			190
							4544	9									
03	54694	X	54694	-0-	-0-	-0-	399	1	49243	2	Y	4593	4600	0			183
							5052	9									
04	52440	X	52440	-0-	-0-	-0-	419	1	47063	2	Y	4507	4456	0			234
							4958	9									
05	53878	X	53234	-0-	-644	-0-	407	1	47968	2	Y	4417	4426	0			225
							4859	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47121	X	47121	-0-	-0-	-0-	158	1	42083	2	Y	4436	4546	0			374
							4880	9									
01	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	104	1	42083	2	Y	4005	4158	0			221
							4406	9									
02	59296	X	59296	-0-	-0-	-0-	179	1	53294	2	Y	5294	5273	0			242
							5823	9									
03	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	171	1	61381	2	Y	5711	5726	0			227
							6282	9									
04	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	200	1	59065	2	Y	5649	5583	0			293
							6214	9									
*05	67142	X	67142	-0-	-0-	-0-	207	1	60769	2	Y	5605	5613	0			285
							6166	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 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
12	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	333	1	36668	2	Y	3760	3889	0			320
							4136	9									
01	40795	X	40795	-0-	-0-	-0-	274	1	36668	2	Y	3503	3630	0			193
							3853	9									
02	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	369	1	44886	2	Y	4510	4497	0			206
							4961	9									
03	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	419	1	52102	2	Y	4837	4850	0			193
							5321	9									
04	56019	X	56019	-0-	-0-	-0-	444	1	50313	2	Y	4784	4729	0			248
							5262	9									
*05	57683	X	57683	-0-	-0-	-0-	441	1	51981	2	Y	4783	4788	0			243
							5261	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53413	X	52665	-0-	-748	-0-	132	1	48432	2	Y	3728	3849	0			317
							4101	9									
01	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	129	1	48432	2	Y	4975	5025	0			267
							5473	9									
02	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	176	1	54598	2	Y	5238	5264	0			241
							5762	9									
03	66939	X	66939	-0-	-0-	-0-	168	1	60558	2	Y	5648	5664	0			225
							6213	9									
04	64490	X	64490	-0-	-0-	-0-	197	1	58147	2	Y	5587	5523	0			289
							6146	9									
*05	66307	X	66307	-0-	-0-	-0-	205	1	60035	2	Y	5515	5524	0			280
							6067	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	159	1	43315	2	Y	4498	4389	0			361
							4948	9									
01	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	89	1	43315	2	Y	3412	3582	0			191
							3753	9									
02	79072	X	79072	-0-	-0-	-0-	260	1	70316	2	Y	7724	7568	0			347
							8496	9									
03	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	242	1	86487	2	Y	8080	8105	0			322
							8888	9									
04	68791	X	68791	-0-	-0-	-0-	205	1	62238	2	Y	5771	5790	0			303
							6348	9									
*05	68810	X	68810	-0-	-0-	-0-	212	1	62297	2	Y	5728	5740	0			291
							6301	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	6	1	44017	2	Y	4652	4499	0			370
							5117	9									
01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	81	1	44017	2	Y	3120	3314	0			176
							3432	9									
02	79544	X	79544	-0-	-0-	-0-	262	1	70756	2	Y	7751	7580	0			347
							8526	9									
03	97089	X	97089	-0-	-0-	-0-	245	1	87812	2	Y	8211	8231	0			327
							9032	9									
04	73898	X	73898	-0-	-0-	-0-	221	1	66820	2	Y	6234	6234	0			327
							6857	9									
*05	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	229	1	67110	2	Y	6155	6169	0			313
							6771	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 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
12	56374	X	56374	-0-	-0-	-0-	188	1	50356	2	Y	5300	5277	0			435
							5830	9									
01	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	162	1	50356	2	Y	6676	6752	0			359
							7344	9									
02	94374	X	94374	-0-	-0-	-0-	283	1	84882	2	Y	8372	8348	0			383
							9209	9									
03	105272	X	105272	-0-	-0-	-0-	265	1	95229	2	Y	8889	8918	0			354
							9778	9									
04	78086	X	78086	-0-	-0-	-0-	233	1	70587	2	Y	6605	6612	0			347
							7266	9									
*05	78392	X	78392	-0-	-0-	-0-	241	1	70978	2	Y	6521	6536	0			332
							7173	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58664	X	58664	-0-	-0-	-0-	192	1	52473	2	Y	5454	5444	0			448
							5999	9									
01	59693	X	59693	-0-	-0-	-0-	156	1	52473	2	Y	6422	6523	0			347
							7064	9									
02	92283	X	92283	-0-	-0-	-0-	283	1	82791	2	Y	8372	8337	0			382
							9209	9									
03	106094	X	106094	-0-	-0-	-0-	267	1	95975	2	Y	8956	8981	0			357
							9852	9									
04	73263	X	73263	-0-	-0-	-0-	218	1	66288	2	Y	6143	6176	0			324
							6757	9									
*05	73544	X	73544	-0-	-0-	-0-	227	1	66581	2	Y	6124	6136	0			312
							6736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57877	X	44401	-0-	-13476	-0-	149	1	39643	2	Y	4190	4330	0			356
							4609	9									
01	57877	X	45988	-0-	-11889	-0-	146	1	39643	2	Y	5635	5688	0			303
							6199	9									
02	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	164	1	51165	2	Y	4860	4937	0			226
							5346	9									
03	61967	X	61967	-0-	-0-	-0-	156	1	56081	2	Y	5209	5227	0			208
							5730	9									
04	60887	X	60887	-0-	-0-	-0-	187	1	54860	2	Y	5309	5242	0			275
							5840	9									
*05	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	192	1	56857	2	Y	5179	5190	0			264
							5697	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63178	X	54239	-0-	-8939	-0-	187	1	48222	2	Y	5300	5292	0			436
							5830	9									
01	63178	X	52664	-0-	-10514	-0-	102	1	48222	2	Y	3945	4160	0			221
							4340	9									
02	57588	X	57588	-0-	-0-	-0-	167	1	51985	2	Y	4942	4937	0			226
							5436	9									
03	62773	X	62773	-0-	-0-	-0-	157	1	56816	2	Y	5273	5289	0			210
							5800	9									
04	59807	X	59807	-0-	-0-	-0-	182	1	53954	2	Y	5155	5098	0			267
							5671	9									
05	63178	X	62209	-0-	-969	-0-	190	1	56388	2	Y	5119	5126	0			260
							5631	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70091	X	50922	-0-	-19169	-0-	113	1	47285	2	Y	3204	3358	0			277
							3524	9									
01	70091	X	52754	-0-	-17337	-0-	126	1	47285	2	Y	4857	4875	0			259
							5343	9									
02	63150	X	63150	-0-	-0-	-0-	178	1	57179	2	Y	5266	5283	0			242
							5793	9									
03	67953	X	67953	-0-	-0-	-0-	170	1	61500	2	Y	5712	5727	0			227
							6283	9									
04	65405	X	65405	-0-	-0-	-0-	201	1	58958	2	Y	5678	5611	0			294
							6246	9									
05	69905	X	66931	-0-	-2974	-0-	207	1	60589	2	Y	5577	5587	0			284
							6135	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58311	X	49125	-0-	-9186	-0-	164	1	43844	2	Y	4652	4767	0			392
							5117	9									
01	58311	X	46629	-0-	-11682	-0-	64	1	43844	2	Y	2474	2721	0			145
							2721	9									
02	64622	X	64622	-0-	-0-	-0-	183	1	58497	2	Y	5402	5304	0			243
							5942	9									
03	71466	X	71466	-0-	-0-	-0-	180	1	64610	2	Y	6069	6071	0			241
							6676	9									
04	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	213	1	62679	2	Y	6019	5948	0			312
							6621	9									
*05	71740	X	71740	-0-	-0-	-0-	221	1	64949	2	Y	5973	5981	0			304
							6570	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	556	-0-	-4218	-0-	12	1	433	3	Y	101	104	1			18
							111	9									
01	4774	X	116	-0-	-4658	-0-	3	1	85	3	Y	25	39	1			4
							28	9									
02	4312	X	1872	-0-	-2440	-0-	1740	3	132	9	Y	120	112	1			12
03	4650	X	3086	-0-	-1564	-0-	86	1	2821	3	Y	163	162	1			13
							179	9									
*04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2374	3	Y	127	127	1			13
							140	9									
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 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
12	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	109	1	3907	3	Y	206	201	1	1	8	30
							227	9									
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	130	1	4109	3	Y	208	224	1			14
							229	9									
02	4032	X	3740	-0-	-292	-0-	3529	3	211	9	Y	192	182	1			24
03	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	114	1	3748	3	Y	173	177	1			20
							190	9									
*04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	76	1	4131	3	Y	191	186	1			25
							210	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	215	1	7471	3	Y	246	241	1	2	8	43
							271	9									
01	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	247	1	7467	3	Y	244	266	1	2	8	19
							268	9									
02	7672	X	7032	-0-	-640	-0-	6813	3	219	9	Y	199	193	1			25
03	8494	X	7583	-0-	-911	-0-	226	1	7085	3	Y	247	250	1			22
							272	9									
04	8160	X	7093	-0-	-1067	-0-	133	1	6774	3	Y	169	170	1			21
							186	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	224	1	8036	3	Y	373	369	1	2	8	54
							410	9									
01	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	255	1	8024	3	Y	377	407	1			24
							415	9									
02	8764	X	7979	-0-	-785	-0-	7540	3	439	9	Y	399	388	1	1	8	34
03	9703	X	7732	-0-	-1971	-0-	216	1	7127	3	Y	354	365	1			23
							389	9									
04	9390	X	6297	-0-	-3093	-0-	111	1	5985	3	Y	183	190	1			16
							201	9									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3813	X	3046	-0-	-767	-0-	78	1	2793	3	Y	159	159	1	1	8	24
							175	9									
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	195	1	6153	3	Y	325	330	1			19
							358	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	4879	3	337	9	Y	306	298	1			27
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	156	1	5156	3	Y	324	330	1			21
							356	9									
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	83	1	4520	3	Y	258	256	1			23
							284	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3098	3	9	9	Y	8					30
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	3	14	9	Y	13	24	1	2	8	17
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2907	3	4	9	Y	4	1	8			20
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2860	3	2	9	Y	2					22
04	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	3008	3	4	9	Y	4	16	1			10
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	99	1	3553	3	Y	212	207	1	1	8	31
							233	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	113	1	3556	3	Y	212	229	1			14
							233	9									
02	3808	X	3207	-0-	-601	-0-	3005	3	202	9	Y	184	182	1			16
03	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	106	1	3505	3	Y	203	206	1			13
							223	9									
04	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	64	1	3486	3	Y	217	212	1			18
							239	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	60	1	2139	3	Y	175	168	1	1	8	26
							193	9									
01	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	57	1	1783	3	Y	170	184	1			12
							187	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2496	3	196	9	Y	178	173	1			17
03	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	47	1	1565	3	Y	175	178	1			14
							193	9									
04	2310	X	1173	-0-	-1137	-0-	17	1	978	3	Y	162	159	1			17
							178	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3670	-0-	-1383	-0-	93	1	3339	3	Y	216	210	1	1	8	33
							238	9									
01	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	114	1	3601	3	Y	222	240	1			15
							244	9									
02	4396	X	4215	-0-	-181	-0-	3983	3	232	9	Y	211	206	1			20
03	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	122	1	4027	3	Y	218	221	1			17
							240	9									
04	4500	X	3997	-0-	-503	-0-	69	1	3734	3	Y	176	175	1			18
							194	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	560	-0-	-215	-0-	17	1	532	3	Y	10	11	1	2	8	14
							11	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	13	22	1	1	8	4
							14	9									
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	25	1	488	3	Y	12	7	1	2	8	7
							13	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	22	16	1			13
							24	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	563	3	Y	58	52	1			19
							64	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	3	Y	45	47	1			13
							50	9									
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2465	3	67	9	Y	61	58	1			12
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	3	Y	54	56	1			10
							59	9									
04	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	7	1	368	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	21	1	756	3	Y	53	55	1			13
							58	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	79	82	1			10
							87	9									
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	731	3	66	9	Y	60	59	1			11
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	20	1	675	3	Y	124	122	1			13
							136	9									
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	96	1	3426	3	Y	142	138	1	1	8	24
							156	9									
01	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	104	1	3268	3	Y	140	151	1			13
							154	9									
02	3528	X	3184	-0-	-344	-0-	3043	3	141	9	Y	128	122	1			19
03	3906	X	3215	-0-	-691	-0-	91	1	3003	3	Y	110	114	1			15
							121	9									
04	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	53	1	2934	3	Y	114	111	1			18
							125	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					18

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	112	1	3536	3	N	32	52	1	1	8	146
							35	9									
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	89	1	3279	3	N	31					177
							34	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	156	1	3014	3	N	2	157	1	1	8	21
							2	9									
03	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	118	1	2791	3	N	7					28
							8	9									
04	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	30	1	2538	3	N	50					78
							55	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					78

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	170	1	6084	3	Y	139	137	1	1	8	28
							153	9									
01	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	187	1	5893	3	Y	129	141	1			16
							142	9									
02	6244	X	5666	-0-	-578	-0-	5497	3	169	9	Y	154	141	1			29
03	6913	X	6086	-0-	-827	-0-	175	1	5769	3	Y	129	133	1			25
							142	9									
04	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	101	1	5542	3	Y	149	145	1			29
							164	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	272	1	9465	3	Y	360	350	1			62
							396	9									
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	315	1	9528	3	Y	369	403	1			28
							406	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	8816	3	358	9	Y	325	314	1			39
03	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	287	1	8998	3	Y	320	331	1			28
							352	9									
04	9780	X	9274	-0-	-506	-0-	171	1	8774	3	Y	299	292	1			35
							329	9									
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3100	N	3103	-0-	3	3	81	1	2901	3	Y	110	108	1			16
							121	9									
01	2947	N	2944	-0-	-3	-0-	88	1	2768	3	Y	80	91	1			5
							88	9									
02	2800	N	2858	-0-	58	58	2759	3	99	9	Y	90	83	1			12
03	2845	N	2787	-0-	-58	-0-	80	1	2634	3	Y	66	69	1			9
							73	9									
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	46	1	2521	3	Y	68	66	1			11
							75	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	215	1	7477	3	Y	287	281	1			50
							316	9									
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7662	3	Y	306	332	1			24
							337	9									
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7055	3	314	9	Y	285	273	1			36
03	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	226	1	7095	3	Y	235	249	1			22
							259	9									
04	7500	X	7467	-0-	-33	-0-	137	1	6998	3	Y	302	288	1			36
							332	9									
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	209	1	6631	3	Y	-0-	6	1			4
01	7471	X	7007	-0-	-464	-0-	184	1	6823	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	6748	X	6027	-0-	-721	-0-	297	1	5726	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	273	1	6455	3	Y	12	4	1			11
							13	9									
04	6990	X	5774	-0-	-1216	-0-	67	1	5707	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	117	1	4088	3	Y	89	119	1			21
							98	9									
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	147	1	4452	3	Y	201	207	1			15
							221	9									
02	4508	X	4380	-0-	-128	-0-	4230	3	150	9	Y	136	136	1			15
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	148	1	4657	3	Y	186	187	1			14
							205	9									
04	4830	X	4203	-0-	-627	-0-	77	1	3950	3	Y	160	156	1			18
							176	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	7312	-0-	-2391	-0-	196	1	6821	3	Y	268	257	1			46
							295	9									
01	9703	X	6959	-0-	-2744	-0-	213	1	6459	3	Y	261	287	1			20
							287	9									
02	8764	X	6115	-0-	-2649	-0-	5849	3	266	9	Y	242	233	1			29
03	7905	X	6395	-0-	-1510	-0-	188	1	5902	3	Y	277	282	1			24
							305	9									
04	7650	X	6247	-0-	-1403	-0-	113	1	5807	3	Y	297	286	1			35
							327	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	3981	-0-	-11457	-0-	101	1	3610	3	Y	245	233	1	1	8	36
							270	9									
01	15438	X	3671	-0-	-11767	-0-	106	1	3349	3	Y	196	218	1			14
							216	9									
02	13944	X	3395	-0-	-10549	-0-	3182	3	213	9	Y	194	190	1			18
03	4929	X	3530	-0-	-1399	-0-	99	1	3251	3	Y	164	170	1			12
							180	9									
04	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	57	1	3080	3	Y	171	167	1			16
							188	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	148	1	4707	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
01	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	131	1	4850	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	227	1	4378	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	211	1	4993	3	Y	12	5	1			13
							13	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	58	1	4941	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	975	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	Y	43	49	1			4
							47	9									
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1010	3	46	9	Y	42	42	1			4
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	985	3	Y	49	50	1			3
							54	9									
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	20	1	1010	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	56	1	1964	3	Y	77	73	1			14
							85	9									
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	3	Y	72	80	1			6
							79	9									
02	1904	N	1804	-0-	-100	-0-	1737	3	67	9	Y	61	59	1			8
03	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	57	1	1803	3	Y	55	57	1			6
							61	9									
04	2160	N	1285	-0-	-875	-0-	23	1	1214	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	12817	-0-	-854	-0-	386	1	12235	3	Y	178	170	1			135
							196	9									
01	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	322	1	11933	3	Y	161	170	1			126
							177	9									
02	11984	X	11125	-0-	-859	-0-	545	1	10494	3	Y	78	150	1			54
							86	9									
03	13113	X	12205	-0-	-908	-0-	490	1	11584	3	Y	119	122	1			51
							131	9									
04	12570	X	11348	-0-	-1222	-0-	131	1	11108	3	Y	99	108	1			42
							109	9									
05	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					42

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4998	-0-	-2008	-0-	131	1	4574	3	Y	266	238	1	2	8	43
							293	9									
01	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	183	1	5523	3	Y	231	254	1	1	8	19
							254	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5215	3	251	9	Y	228	219	1			28
03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	170	1	5354	3	Y	212	220	1			20
							233	9									
04	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	97	1	4993	3	Y	142	144	1			18
							156	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	82	1	2954	3	Y	110	106	1			22
							121	9									
01	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	92	1	2894	3	Y	72	82	1			12
							79	9									
02	3136	X	2812	-0-	-324	-0-	2737	3	75	9	Y	68	67	1			13
03	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	80	1	2640	3	Y	81	81	1			13
							89	9									
04	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	46	1	2477	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	73	1	2622	3	Y	100	98	1			16
							110	9									
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	87	1	2741	3	Y	93	101	1			8
							102	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2679	3	90	9	Y	82	80	1			10
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	86	1	2820	3	Y	109	109	1			10
							120	9									
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	51	1	2729	3	Y	93	92	1			11
							102	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5881	-0-	-2272	-0-	153	1	5474	3	Y	231	228	1	1	8	34
							254	9									
01	8153	X	5457	-0-	-2696	-0-	161	1	5070	3	Y	205	226	1			13
							226	9									
02	7336	X	4502	-0-	-2834	-0-	4307	3	195	9	Y	177	175	1			15
03	6603	X	5014	-0-	-1589	-0-	141	1	4660	3	Y	194	197	1			12
							213	9									
04	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	78	1	4257	3	Y	165	163	1			14
							182	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	52	1	1848	3	Y	110	114	1			17
							121	9									
01	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	76	1	2396	3	Y	107	117	1			7
							118	9									
02	2380	X	2011	-0-	-369	-0-	1924	3	87	9	Y	79	78	1			8
03	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	44	1	1449	3	Y	90	90	1			8
							99	9									
04	2550	X	796	-0-	-1754	-0-	12	1	687	3	Y	88	85	1			11
							97	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	8733	-0-	-2334	-0-	267	1	8449	3	Y	15	36	1	3	8	22
							17	9									
01	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	239	1	8856	3	Y	16	3	8			35
							18	9									
02	8904	X	8530	-0-	-374	-0-	420	1	8092	3	Y	16	3	8			48
							18	9									
03	9858	X	8577	-0-	-1281	-0-	347	1	8213	3	Y	15	28	1			35
							17	9									
04	9090	X	7401	-0-	-1689	-0-	86	1	7312	3	Y	3					38
							3	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	190	1	6011	3	Y	49	28	1			35
							54	9									
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	170	1	6285	3	Y	77	94	1			18
							85	9									
02	6076	X	4942	-0-	-1134	-0-	242	1	4656	3	Y	40	35	1			23
							44	9									
03	6727	X	5462	-0-	-1265	-0-	217	1	5131	3	Y	104	77	1			50
							114	9									
04	6510	X	4296	-0-	-2214	-0-	49	1	4177	3	Y	64	87	1			27
							70	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	12276	X	9653	-0-	-2623	-0-	248	1	8902	3	Y	457	449	1	2	8	69
							503	9									
01	12276	X	10430	-0-	-1846	-0-	300	1	9452	3	Y	616	644	1	1	8	40
							678	9									
02	10920	X	9608	-0-	-1312	-0-	9013	3	595	9	Y	541	533	1	1	8	47
03	10664	X	10256	-0-	-408	-0-	282	1	9297	3	Y	615	621	1			41
							677	9									
04	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	159	1	8727	3	Y	626	612	1			55
							689	9									
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2311	3	6	9	Y	5					25
01	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2538	3	23	9	Y	21	27	1			19
02	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2284	3	23	9	Y	21					40
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	3	28	9	Y	25					65
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3008	3	30	9	Y	27	57	1			35
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	12214	X	5701	-0-	-6513	-0-	149	1	5334	3	Y	198	206	1	1	8	32
							218	9									
01	12152	X	9320	-0-	-2832	-0-	276	1	8705	3	Y	308	320	1			20
							339	9									
02	10808	X	8587	-0-	-2221	-0-	8227	3	360	9	Y	327	319	1			28
03	11594	X	9098	-0-	-2496	-0-	257	1	8467	3	Y	340	346	1			22
							374	9									
04	9030	X	8707	-0-	-323	-0-	150	1	8184	3	Y	339	333	1			28
							373	9									
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					28

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3235	-0-	-2283	-0-	98	1	3095	3	Y	38	22	1			28
							42	9									
01	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	87	1	3228	3	Y	39	56	1			11
							43	9									
02	3332	X	2756	-0-	-576	-0-	134	1	2585	3	Y	34	30	1			15
							37	9									
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	137	1	3234	3	Y	58	47	1			26
							64	9									
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	34	1	2901	3	Y	107	106	1			27
							118	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	2957	3	Y	154	147	1	1	8	22
							169	9									
01	3069	X	2104	-0-	-965	-0-	61	1	1911	3	Y	120	134	1			8
							132	9									
02	3444	X	2174	-0-	-1270	-0-	2013	3	161	9	Y	146	135	1			19
03	3813	X	2382	-0-	-1431	-0-	66	1	2184	3	Y	120	124	1			15
							132	9									
04	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	48	1	2550	3	Y	102	101	1			16
							112	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	2984	3	Y	136	131	1	1	8	20
							150	9									
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	98	111	1			7
							108	9									
02	3780	X	2841	-0-	-939	-0-	2747	3	94	9	Y	85	84	1			8
03	4185	X	2558	-0-	-1627	-0-	72	1	2381	3	Y	95	96	1			7
							105	9									
04	4050	X	2091	-0-	-1959	-0-	35	1	1975	3	Y	74	74	1			7
							81	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	Y	75	39	1			48
							83	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	77	1	2847	3	Y	83	111	1			20
							91	9									
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	128	1	2459	3	Y	55	49	1			26
							61	9									
03	3503	X	1204	-0-	-2299	-0-	48	1	1134	3	Y	20	30	1			16
							22	9									
04	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	39	1	3314	3	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	105	1	3761	3	Y	185	177	1	1	8	28
							204	9									
01	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	123	1	3888	3	Y	147	164	1			11
							162	9									
02	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3545	3	162	9	Y	147	143	1			15
03	4557	X	3975	-0-	-582	-0-	112	1	3698	3	Y	150	152	1			13
							165	9									
04	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	64	1	3471	3	Y	130	129	1			14
							143	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	96	1	3426	3	Y	120	119	1	1	8	49
							132	9									
01	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	107	1	3369	3	Y	113	123	1			39
							124	9									
02	3500	X	3155	-0-	-345	-0-	3046	3	109	9	Y	99	93	1			45
03	3875	X	3285	-0-	-590	-0-	94	1	3089	3	Y	93	94	1			44
							102	9									
04	3750	X	3067	-0-	-683	-0-	53	1	2938	3	Y	69	70	1			43
							76	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	4805	X	2257	-0-	-2548	-0-	59	1	2132	3	Y	60	65	1			11
							66	9									
01	4712	X	192	-0-	-4520	-0-	1	1	40	3	Y	137	139	1			9
							151	9									
02	4256	X	1409	-0-	-2847	-0-	1196	3	213	9	Y	194	182	1			21
03	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	103	1	3388	3	Y	181	184	1			18
							199	9									
04	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	57	1	3071	3	Y	153	152	1			19
							168	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	15965	X	14682	-0-	-1283	-0-	379	1	13592	3	Y	646	628	1	3	8	95
							711	9									
01	15965	X	6894	-0-	-9071	-0-	191	1	6026	3	Y	615	668	1	1	8	41
							677	9									
02	14140	X	8054	-0-	-6086	-0-	7456	3	598	9	Y	544	538	1	1	8	46
03	15004	X	13288	-0-	-1716	-0-	373	1	12291	3	Y	567	576	1			37
							624	9									
04	14220	X	12529	-0-	-1691	-0-	215	1	11783	3	Y	483	478	1			42
							531	9									
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					42

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	8871	-0-	-1607	-0-	271	1	8587	3	Y	12	5	1	3	8	4
							13	9									
01	10261	X	9547	-0-	-714	-0-	251	1	9292	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	412	1	7945	3	Y	16	9	1	3	8	4
							18	9									
03	9052	X	9046	-0-	-6	-0-	366	1	8652	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
04	9240	X	8362	-0-	-878	-0-	97	1	8256	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					5

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	8040	-0-	-361	-0-	247	1	7669	3	Y	113	134	1			106
							124	9									
01	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	195	1	7233	3	Y	105	121	1			90
							116	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	376	1	7232	3	Y	75	119	1			46
							83	9									
03	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	328	1	7765	3	Y	141	130	1			57
							155	9									
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	86	1	7329	3	Y	62	85	1			34
							68	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	111	1	3970	3	Y	125	123	1			18
							138	9									
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	139	148	1			9
							153	9									
02	3920	X	3262	-0-	-658	-0-	3099	3	163	9	Y	148	139	1			18
03	4340	X	2483	-0-	-1857	-0-	71	1	2335	3	Y	70	78	1			10
							77	9									
04	4200	X	283	-0-	-3917	-0-	5	1	244	3	Y	31	33	1			8
							34	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	163	-0-	-116	-0-	4	1	150	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	155	X	46	-0-	-109	-0-	1	1	39	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	224	X	16	-0-	-208	-0-	15	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	248	X	10	-0-	-238	-0-	2	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	3	1	158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	181	1	6478	3	Y	146	144	1			22
							161	9									
01	7750	X	6476	-0-	-1274	-0-	192	1	6060	3	Y	204	213	1			13
							224	9									
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5080	3	204	9	Y	185	178	1			20
03	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	165	1	5437	3	Y	214	215	1			19
							235	9									
04	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	91	1	4978	3	Y	186	184	1			21
							205	9									
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	4836	X	2427	-0-	-2409	-0-	64	1	2308	3	Y	50	51	1			8
							55	9									
01	4619	X	3057	-0-	-1562	-0-	92	1	2892	3	Y	66	69	1			5
							73	9									
02	4172	X	3926	-0-	-246	-0-	3763	3	163	9	Y	148	140	1			13
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	121	1	4004	3	Y	148	150	1			11
							163	9									
*04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	Y	185	179	1			17
							204	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	10106	X	8198	-0-	-1908	-0-	210	1	7528	3	Y	418	409	1	2	8	62
							460	9									
01	10044	X	7550	-0-	-2494	-0-	218	1	6881	3	Y	410	444	1			28
							451	9									
02	8428	X	7090	-0-	-1338	-0-	6671	3	419	9	Y	381	376	1	1	8	32
03	8928	X	8033	-0-	-895	-0-	218	1	7195	3	Y	564	560	1			36
							620	9									
04	8130	X	8050	-0-	-80	-0-	132	1	7134	3	Y	713	688	1			61
							784	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					61

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	152	1	5444	3	Y	120	115	1	1	8	15
							132	9									
01	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	158	1	4981	3	Y	131	138	1			8
							144	9									
02	5180	X	4587	-0-	-593	-0-	4455	3	132	9	Y	120	119	1			9
03	5735	X	4476	-0-	-1259	-0-	129	1	4246	3	Y	92	96	1			5
							101	9									
04	5550	X	4451	-0-	-1099	-0-	76	1	4171	3	Y	185	175	1			15
							204	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	8339	X	7128	-0-	-1211	-0-	185	1	6626	3	Y	288	284	1	1	8	42
							317	9									
01	8339	X	2394	-0-	-5945	-0-	66	1	2077	3	Y	228	254	1			16
							251	9									
02	7532	X	6120	-0-	-1412	-0-	5786	3	334	9	Y	304	295	1			25
03	8339	X	7280	-0-	-1059	-0-	204	1	6724	3	Y	320	324	1			21
							352	9									
04	8070	X	5235	-0-	-2835	-0-	88	1	4811	3	Y	305	300	1			26
							336	9									
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	75	1	2683	3	Y	82	85	1			15
							90	9									
01	4588	X	2757	-0-	-1831	-0-	80	1	2534	3	Y	130	137	1			8
							143	9									
02	3136	X	2525	-0-	-611	-0-	2306	3	219	9	Y	199	189	1			18
03	3472	X	2433	-0-	-1039	-0-	66	1	2178	3	Y	172	177	1			13
							189	9									
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3315	3	Y	256	245	1			24
							282	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	13331	-0-	-898	-0-	406	1	12868	3	Y	52	33	1			26
							57	9									
01	14229	X	13259	-0-	-970	-0-	346	1	12817	3	Y	87	65	1			48
							96	9									
02	12572	X	11532	-0-	-1040	-0-	567	1	10919	3	Y	42	68	1			22
							46	9									
03	13919	X	12886	-0-	-1033	-0-	522	1	12341	3	Y	21	32	1			11
							23	9									
04	13020	X	12348	-0-	-672	-0-	143	1	12168	3	Y	34	34	1			11
							37	9									
05	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	4078	-0-	-6214	-0-	106	1	3808	3	Y	149	155	1	1	8	23
							164	9									
01	10292	X	6681	-0-	-3611	-0-	198	1	6246	3	Y	215	225	1			13
							237	9									
02	9296	X	6948	-0-	-2348	-0-	6704	3	244	9	Y	222	217	1			18
03	7998	X	6819	-0-	-1179	-0-	190	1	6276	3	Y	321	319	1			20
							353	9									
04	6690	X	6492	-0-	-198	-0-	113	1	6082	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	227	1	7207	3	N	117	104	1			73
							129	9									
01	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	197	1	7295	3	N	114	120	1	2	8	65
							125	9									
02	7084	X	6676	-0-	-408	-0-	325	1	6255	3	N	87	124	1			28
							96	9									
03	7564	X	7418	-0-	-146	-0-	297	1	7018	3	N	94	92	1			30
							103	9									
04	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	75	1	6341	3	N	75	78	1			27
							83	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					27

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
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	3	Y	23	17	1	3	8	13
							25	9									
01	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	125	1	4619	3	Y	68	58	1	9	8	14
							75	9									
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	335	1	6449	3	Y	207	123	1	6	8	92
							228	9									
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	332	1	7842	3	Y	126	163	1			55
							139	9									
*04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	85	1	7217	3	Y	81	83	1			53
							89	9									
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	116	1	4044	3	Y	150	146	1			26
							165	9									
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	150	164	1			12
							165	9									
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4029	3	133	9	Y	121	115	1			18
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	156	1	4896	3	Y	118	123	1			13
							130	9									
04	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	74	1	3779	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	9607	-0-	-871	-0-	244	1	8754	3	Y	554	538	1	2	8	78
							609	9									
01	9331	X	9307	-0-	-24	-0-	267	1	8423	3	Y	561	602	1	1	8	36
							617	9									
02	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	7759	3	562	9	Y	511	503	1	1	8	43
03	9610	X	8848	-0-	-762	-0-	244	1	8037	3	Y	515	523	1			35
							567	9									
04	9300	X	8319	-0-	-981	-0-	141	1	7676	3	Y	456	450	1			41
							502	9									
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	9230	-0-	-752	-0-	229	1	8210	3	Y	719	687	1	3	8	102
							791	9									
01	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	236	1	7427	3	Y	686	743	1	1	8	44
							755	9									
02	8848	X	8633	-0-	-215	-0-	7908	3	725	9	Y	659	644	1	1	8	58
03	9703	X	9219	-0-	-484	-0-	250	1	8253	3	Y	651	663	1			46
							716	9									
04	9090	X	8302	-0-	-788	-0-	136	1	7487	3	Y	617	607	1			56
							679	9									
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	6072	-0-	-2608	-0-	154	1	5516	3	Y	365	378	1	2	8	59
							402	9									
01	8680	X	6162	-0-	-2518	-0-	174	1	5497	3	Y	446	475	1			30
							491	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	5465	3	548	9	Y	498	482	1	1	8	45
03	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	175	1	5761	3	Y	522	529	1			38
							574	9									
04	8100	X	6318	-0-	-1782	-0-	105	1	5766	3	Y	406	405	1			39
							447	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2418	3	Y	54	59	1			9
							59	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	3	62	9	Y	56	54	1			11
03	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	56	1	1841	3	Y	109	106	1			14
							120	9									
04	2250	N	1455	-0-	-795	-0-	24	1	1301	3	Y	118	115	1			17
							130	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	82	1	2927	3	Y	169	164	1	1	8	25
							186	9									
01	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	98	1	3103	3	Y	192	205	1			12
							211	9									
02	3136	X	158	-0-	-2978	-0-	134	3	24	9	Y	22	27	1			7
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	3	1			4
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					4
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	558	X	438	-0-	-120	-0-	11	1	410	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
01	558	X	111	-0-	-447	-0-	3	1	104	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	2436	X	70	-0-	-2366	-0-	7	3	63	9	Y	57	53	1			5
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	183	1	6577	3	Y	363	353	1	2	8	53
							399	9									
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	216	1	6801	3	Y	372	401	1			24
							409	9									
02	6412	X	509	-0-	-5903	-0-	495	3	14	9	Y	13	33	1			4
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	13826	X	10243	-0-	-3583	-0-	262	1	9405	3	Y	524	489	1	2	8	69
							576	9									
01	13826	X	417	-0-	-13409	-0-	12	1	377	3	Y	25	87	1			7
							28	9									
02	12348	X	35	-0-	-12313	-0-	13	3	22	9	Y	20	26	1			1
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	9900	X	11	-0-	-9889	-0-	2	3	9	9	Y	8	7	1			1
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	9486	X	327	-0-	-9159	-0-	8	1	301	3	Y	16	36	1			4
							18	9									
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	1	4	1			1
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					Y	75	70	1			6
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	658	1	20850	3	Y	36	49	1			38
							40	9									
01	21483	X	20314	-0-	-1169	-0-	533	1	19731	3	Y	45	67	1			16
							50	9									
02	19404	X	18324	-0-	-1080	-0-	902	1	17366	3	Y	51	38	1			29
							56	9									
03	21483	X	19815	-0-	-1668	-0-	800	1	18926	3	Y	81	82	1			28
							89	9									
04	20790	X	18784	-0-	-2006	-0-	218	1	18502	3	Y	58	53	1			33
							64	9									
05	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	144	1	4560	3	Y	40	23	1			28
							44	9									
01	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	123	1	4546	3	Y	51	66	1			13
							56	9									
02	4564	X	4093	-0-	-471	-0-	200	1	3857	3	Y	33	30	1			16
							36	9									
03	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	189	1	4460	3	Y	24	25	1			15
							26	9									
04	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	50	1	4260	3	Y	14	23	1			6
							15	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	7285	X	5667	-0-	-1618	-0-	154	1	5361	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
01	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	171	1	5173	3	Y	161	172	1			12
							177	9									
02	5796	X	4901	-0-	-895	-0-	4761	3	140	9	Y	127	123	1			16
03	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-	156	1	4896	3	Y	187	187	1			16
							206	9									
04	5880	X	4156	-0-	-1724	-0-	78	1	3967	3	Y	101	104	1			13
							111	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	75	1	2621	3	Y	100	94	1			17
							110	9									
01	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	87	1	2625	3	Y	85	95	1			7
							94	9									
02	3108	X	2755	-0-	-353	-0-	2682	3	73	9	Y	66	63	1			10
03	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	82	1	2586	3	Y	83	84	1			9
							91	9									
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	57	1	2902	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 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
12	3689	X	287	-0-	-3402	-0-	2	1	56	3	Y	208	198	1	1	8	36
							229	9									
01	3689	X	118	-0-	-3571	-0-	4	1	111	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
02	3640	X	114	-0-	-3526	-0-	88	3	26	9	Y	24	24	1			10
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	1			7
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5116	-0-	-30	-0-	134	1	4807	3	Y	159	158	1	1	8	31
							175	9									
01	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	146	1	4611	3	Y	154	166	1			19
							169	9									
02	4816	X	1940	-0-	-2876	-0-	1809	3	131	9	Y	119	120	1			18
03	5332	X	1014	-0-	-4318	-0-	29	1	952	3	Y	30	38	1			10
							33	9									
04	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	78	1	4250	3	Y	104	98	1			16
							114	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	154	1	5535	3	Y	138	136	1	1	8	25
							152	9									
01	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	184	1	5802	3	Y	137	146	1			16
							151	9									
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5863	3	177	9	Y	161	158	1			19
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	6604	3	Y	180	182	1			17
							198	9									
04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	84	1	4605	3	Y	87	90	1			14
							96	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	10522	-0-	-979	-0-	273	1	9796	3	Y	412	398	1	2	8	59
							453	9									
01	11501	X	10350	-0-	-1151	-0-	305	1	9603	3	Y	402	434	1			27
							442	9									
02	10276	X	9438	-0-	-838	-0-	8995	3	443	9	Y	403	395	1	1	8	34
03	11377	X	9890	-0-	-1487	-0-	275	1	9081	3	Y	485	487	1			32
							534	9									
04	10620	X	9367	-0-	-1253	-0-	159	1	8726	3	Y	438	432	1			38
							482	9									
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	8606	-0-	-43	-0-	222	1	7946	3	Y	398	388	1	2	8	60
							438	9									
01	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	243	1	7654	3	Y	387	422	1			25
							426	9									
02	8288	X	7714	-0-	-574	-0-	7284	3	430	9	Y	391	378	1	1	8	37
03	9176	X	8472	-0-	-704	-0-	234	1	7730	3	Y	462	464	1			35
							508	9									
04	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	134	1	7316	3	Y	444	436	1			43
							488	9									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	156	1	5585	3	Y	206	199	1	1	8	30
							227	9									
01	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	167	1	5250	3	Y	199	216	1			13
							219	9									
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5376	3	230	9	Y	209	204	1			18
03	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	164	1	5397	3	Y	226	229	1			15
							249	9									
04	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	93	1	5027	3	Y	179	178	1			16
							197	9									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	147	1	5258	3	Y	244	237	1	1	8	35
							268	9									
01	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	153	1	4808	3	Y	217	238	1			14
							239	9									
02	6356	X	4639	-0-	-1717	-0-	4426	3	213	9	Y	194	191	1			17
03	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	154	1	5065	3	Y	214	217	1			14
							235	9									
04	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	91	1	4927	3	Y	194	191	1			17
							213	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	7502	X	6147	-0-	-1355	-0-	160	1	5731	3	Y	233	227	1	1	8	34
							256	9									
01	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	179	1	5650	3	Y	224	243	1			15
							246	9									
02	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5241	3	252	9	Y	229	223	1			21
03	6355	X	5484	-0-	-871	-0-	155	1	5108	3	Y	201	208	1			14
							221	9									
04	6150	X	5342	-0-	-808	-0-	92	1	5044	3	Y	187	183	1			18
							206	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	12741	X	12159	-0-	-582	-0-	368	1	11675	3	Y	105	93	1			57
							116	9									
01	12679	X	12072	-0-	-607	-0-	315	1	11639	3	Y	107	124	1			40
							118	9									
02	11900	X	10980	-0-	-920	-0-	537	1	10349	3	Y	85	42	1			83
							94	9									
03	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	484	1	11446	3	Y	84	44	1			123
							92	9									
04	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	133	1	11269	3	Y	37	72	1			88
							41	9									
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					88

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

12	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	165	1	5753	3	Y	198	193	1			34
							218	9									
01	7130	X	5994	-0-	-1136	-0-	184	1	5569	3	Y	219	236	1			17
							241	9									
02	6608	X	5431	-0-	-1177	-0-	5223	3	208	9	Y	189	178	1			28
03	7316	X	5831	-0-	-1485	-0-	174	1	5475	3	Y	165	172	1			21
							182	9									
04	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	88	1	4528	3	Y	141	139	1			23
							155	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

12	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	141	1	4923	3	Y	139	153	1			27
							153	9									
01	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	163	1	4928	3	Y	133	150	1			10
							146	9									
02	5152	X	4631	-0-	-521	-0-	4482	3	149	9	Y	135	130	1			15
03	5704	X	4850	-0-	-854	-0-	145	1	4566	3	Y	126	131	1			10
							139	9									
04	5520	X	3901	-0-	-1619	-0-	72	1	3705	3	Y	113	110	1			13
							124	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

12	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	113	1	3926	3	Y	144	140	1	1	8	24
							158	9											
01	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	116	1	3519	3	Y	127	140	1	1	8	10
							140	9											
02	4340	X	3484	-0-	-856	-0-	3374	3	110	9	Y	100	97	1	1	8	12
03	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	119	1	3736	3	Y	98	102	1			8
							108	9											
04	4650	X	3239	-0-	-1411	-0-	60	1	3057	3	Y	111	107	1			12
							122	9											
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	6112	-0-	-1607	-0-	158	1	5653	3	Y	274	265	1	1	8	39
							301	9									
01	7719	X	6385	-0-	-1334	-0-	187	1	5881	3	Y	288	308	1			19
							317	9									
02	6916	X	5698	-0-	-1218	-0-	5403	3	295	9	Y	268	265	1			22
03	7409	X	6361	-0-	-1048	-0-	178	1	5879	3	Y	276	281	1			17
							304	9									
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	113	1	6183	3	Y	241	239	1			19
							265	9									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3133	-0-	-1083	-0-	81	1	2908	3	Y	131	127	1	1	8	17
							144	9									
01	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	98	1	3080	3	Y	147	155	1			9
							162	9									
02	3444	X	2860	-0-	-584	-0-	2698	3	162	9	Y	147	145	1			11
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	110	1	3626	3	Y	173	175	1			9
							190	9									
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	64	1	3465	3	Y	137	136	1			10
							151	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	6231	X	4564	-0-	-1667	-0-	119	1	4285	3	Y	145	142	1	1	8	19
							160	9									
01	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	140	1	4408	3	Y	138	148	1			9
							152	9									
02	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4807	3	162	9	Y	147	145	1			11
03	5766	X	3994	-0-	-1772	-0-	112	1	3695	3	Y	170	172	1			9
							187	9									
04	5580	X	3599	-0-	-1981	-0-	62	1	3347	3	Y	173	169	1			13
							190	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	111	1	3861	3	Y	95	92	1			18
							105	9									
01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	119	1	3616	3	Y	77	89	1			6
							85	9									
02	3444	X	1462	-0-	-1982	-0-	1389	3	73	9	Y	66	62	1			10
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	135	1	4234	3	Y	114	112	1			12
							125	9									
04	3960	X	3196	-0-	-764	-0-	59	1	3030	3	Y	97	95	1			14
							107	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	195 255	1 9	6806	3	Y	232	227	1			41
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	229 189	1 9	6941	3	Y	172	199	1			14
02	6972	X	5917	-0-	-1055	-0-	5792	3	125	9	Y	114	113	1	1	8	14
03	7719	X	6751	-0-	-968	-0-	203 176	1 9	6372	3	Y	160	161	1			13
04	7470	X	6287	-0-	-1183	-0-	114 290	1 9	5883	3	Y	264	248	1			29
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	112 286	1 9	4031	3	Y	260	227	1	1	8	33
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	153 336	1 9	4837	3	Y	305	319	1			19
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4045	3	392	9	Y	356	346	1	1	8	28
03	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	119 361	1 9	3938	3	Y	328	336	1			20
04	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	72 407	1 9	3970	3	Y	370	360	1			30
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 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
12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	87 134	1 9	3030	3	Y	122	127	1			23
01	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	104 142	1 9	3134	3	Y	129	142	1			10
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	3216	3	112	9	Y	102	99	1			13
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111 128	1 9	3475	3	Y	116	119	1			10
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65 112	1 9	3304	3	Y	102	100	1			12
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	9406	-0-	-7582	-0-	243 442	1 9	8721	3	Y	402	390	1	2	8	61
01	14384	X	7904	-0-	-6480	-0-	232 374	1 9	7298	3	Y	340	376	1			25
02	12432	X	8038	-0-	-4394	-0-	7594	3	444	9	Y	404	390	1	1	8	38
03	10757	X	8208	-0-	-2549	-0-	229 441	1 9	7538	3	Y	401	408	1			31
04	9810	X	8171	-0-	-1639	-0-	140 386	1 9	7645	3	Y	351	347	1			35
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	113	1	3940	3	Y	109	104	1			19
							120	9									
01	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	130	1	3922	3	Y	102	113	1			8
							112	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4423	3	99	9	Y	90	85	1			13
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	149	1	4682	3	Y	86	89	1			10
							95	9									
*04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	83	1	4248	3	Y	77	75	1			12
							85	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					12

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	15410	-0-	-1640	-0-	469	1	14868	3	Y	66	41	1			53
							73	9									
01	16740	X	14843	-0-	-1897	-0-	387	1	14303	3	Y	139	161	1			31
							153	9									
02	15120	X	13119	-0-	-2001	-0-	641	1	12355	3	Y	112	90	1			53
							123	9									
03	16647	X	14358	-0-	-2289	-0-	577	1	13643	3	Y	125	109	1			69
							138	9									
04	14910	X	13183	-0-	-1727	-0-	153	1	13015	3	Y	14	64	1			19
							15	9									
05	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	365	1	11583	3	Y	56	30	1			37
							62	9									
01	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	306	1	11306	3	Y	55	77	1			15
							61	9									
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	503	1	9680	3	Y	55	45	1			25
							61	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	456	1	10787	3	Y	60	53	1			32
							66	9									
*04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	126	1	10690	3	Y	33	52	1			13
							36	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	9827	X	7554	-0-	-2273	-0-	195	1	6989	3	Y	336	330	1	1	8	51
							370	9									
01	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	206	1	6485	3	Y	334	362	1			23
							367	9									
02	8232	X	6536	-0-	-1696	-0-	6181	3	355	9	Y	323	316	1			30
03	9114	X	7004	-0-	-2110	-0-	195	1	6444	3	Y	332	337	1			25
							365	9									
04	8820	X	6736	-0-	-2084	-0-	115	1	6287	3	Y	304	300	1			29
							334	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	1938	3	Y	71	68	1			12
							78	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	3	Y	66	73	1			5
							73	9									
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2382	3	53	9	Y	48	45	1			8
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	86	1	2714	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	48	1	2458	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	15469	X	13463	-0-	-2006	-0-	408	1	12921	3	Y	122	50	1	1	8	94
							134	9									
01	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	351	1	12984	3	Y	228	293	1	2	8	27
							251	9									
02	12572	X	12071	-0-	-501	-0-	581	1	11191	3	Y	272	276	1	1	8	22
							299	9									
03	13919	X	13478	-0-	-441	-0-	537	1	12689	3	Y	229	176	1			75
							252	9									
04	13290	X	11448	-0-	-1842	-0-	129	1	10957	3	Y	329	340	1			64
							362	9									
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	13268	X	10907	-0-	-2361	-0-	330	1	10465	3	Y	102	53	1			102
							112	9									
01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	281	1	10386	3	Y	237	311	1			28
							261	9									
02	10472	X	9576	-0-	-896	-0-	464	1	8945	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	11594	X	10998	-0-	-596	-0-	438	1	10348	3	Y	193	144	1			70
							212	9									
04	10710	X	10319	-0-	-391	-0-	120	1	10173	3	Y	24	74	1			20
							26	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4774	X	3922	-0-	-852	-0-	102	1	3646	3	Y	158	155	1	1	8	37
							174	9									
01	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	110	1	3455	3	Y	137	152	1			22
							151	9									
02	4312	X	3148	-0-	-1164	-0-	3009	3	139	9	Y	126	123	1			25
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	136	1	4493	3	Y	218	215	1			28
							240	9									
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	81	1	4420	3	Y	179	177	1			30
							197	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	708	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	409	3	57	9	Y	52	49	1			11
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	702	3	Y	93	91	1			13
							102	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	7	1	386	3	Y	50	51	1			12
							55	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	91	1	3168	3	Y	122	121	1			23
							134	9									
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	114	1	3462	3	Y	157	167	1			13
							173	9									
02	3920	X	2518	-0-	-1402	-0-	2382	3	136	9	Y	124	121	1			16
03	4123	X	2397	-0-	-1726	-0-	71	1	2231	3	Y	86	93	1			9
							95	9									
04	3930	X	889	-0-	-3041	-0-	15	1	802	3	Y	65	66	1			8
							72	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	73	1	2551	3	Y	88	88	1			16
							97	9									
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	79	1	2390	3	Y	113	120	1			9
							124	9									
02	2520	X	2431	-0-	-89	-0-	2322	3	109	9	Y	99	95	1			13
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	81	1	2548	3	Y	67	73	1			7
							74	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	48	1	2461	3	Y	129	121	1			15
							142	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	186	1	6481	3	Y	200	193	1	2	8	34
							220	9									
01	7781	X	6731	-0-	-1050	-0-	208	1	6294	3	Y	208	225	1	2	8	15
							229	9									
02	6748	X	5963	-0-	-785	-0-	5766	3	197	9	Y	179	174	1			20
03	7285	X	6185	-0-	-1100	-0-	185	1	5813	3	Y	170	176	1			14
							187	9									
04	6960	X	5990	-0-	-970	-0-	111	1	5705	3	Y	158	155	1			17
							174	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1103	-0-	-2617	-0-	30	1	1030	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	3720	X	1985	-0-	-1735	-0-	61	1	1855	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	2231	3	150	9	Y	136	125	1			17
03	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	88	1	2766	3	Y	192	192	1			17
							211	9									
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	54	63	1			8
							59	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	143	1	4980	3	Y	45	54	1			10
							50	9									
01	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	154	1	4649	3	Y	136	137	1			9
							150	9									
02	4872	X	4729	-0-	-143	-0-	4628	3	101	9	Y	92	90	1			11
03	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	153	1	4794	3	Y	100	102	1			9
							110	9									
04	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	83	1	4244	3	Y	106	103	1			12
							117	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	83	1	2994	3	Y	138	135	1	1	8	43
							152	9									
01	3565	X	2463	-0-	-1102	-0-	73	1	2289	3	Y	92	105	1			30
							101	9									
02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	2631	3	135	9	Y	123	118	1			35
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	90	1	2958	3	Y	249	243	1			41
							274	9									
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	51	1	2711	3	Y	182	182	1			41
							200	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					41

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73036	X	67150	-0-	-5886	-0-	2053	1	65084	3	Y	12	35	1			22
							13	9									
01	73036	X	64390	-0-	-8646	-0-	1694	1	62682	3	Y	13					35
							14	9									
02	65772	X	57936	-0-	-7836	-0-	2859	1	55064	3	Y	12					47
							13	9									
03	70277	X	62152	-0-	-8125	-0-	2521	1	59614	3	Y	15	28	1			34
							17	9									
04	66990	X	59017	-0-	-7973	-0-	687	1	58327	3	Y	3					37
							3	9									
05	67146	X	NO RPT	-0-	-67146	-0-					Y	NO RPT					37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56575	X	52224	-0-	-4351	-0-	1597	1	50615	3	Y	11	38	1			17
							12	9									
01	56575	X	49970	-0-	-6605	-0-	1314	1	48635	3	Y	19					36
							21	9									
02	51100	X	44853	-0-	-6247	-0-	2214	1	42637	3	Y	2					38
							2	9									
03	54529	X	48386	-0-	-6143	-0-	1962	1	46407	3	Y	15	28	1			25
							17	9									
04	52500	X	45807	-0-	-6693	-0-	533	1	45271	3	Y	3					28
							3	9									
05	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	135	1	4851	3	Y	161	156	1	1	8	23
							177	9									
01	5704	X	4992	-0-	-712	-0-	148	1	4675	3	Y	154	168	1			9
							169	9									
02	5124	X	4370	-0-	-754	-0-	4221	3	149	9	Y	135	133	1			11
03	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	139	1	4589	3	Y	99	104	1			6
							109	9									
04	5010	X	4493	-0-	-517	-0-	78	1	4280	3	Y	123	119	1			10
							135	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	293	1	10497	3	Y	629	589	1	3	8	88
							692	9									
01	13051	X	11510	-0-	-1541	-0-	340	1	10710	3	Y	418	476	1			30
							460	9									
02	12432	X	9698	-0-	-2734	-0-	9181	3	517	9	Y	470	457	1	1	8	42
03	13764	X	9587	-0-	-4177	-0-	266	1	8758	3	Y	512	517	1			37
							563	9									
04	11130	X	10492	-0-	-638	-0-	173	1	9519	3	Y	727	698	1			66
							800	9									
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					66

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36766	X	32126	-0-	-4640	-0-	976	1	30939	3	Y	192	123	1			89
							211	9									
01	36766	X	30668	-0-	-6098	-0-	806	1	29820	3	Y	38	102	1			25
							42	9									
02	30184	X	27445	-0-	-2739	-0-	1351	1	26021	3	Y	66	55	1			36
							73	9									
03	33418	X	29326	-0-	-4092	-0-	1186	1	28050	3	Y	82	92	1			26
							90	9									
04	32340	X	28247	-0-	-4093	-0-	328	1	27854	3	Y	59	55	1			30
							65	9									
05	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	6386	X	5569	-0-	-817	-0-	150	1	5213	3	Y	187	177	1			28
							206	9									
01	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	161	1	4875	3	Y	171	186	1			13
							188	9									
02	5684	X	4799	-0-	-885	-0-	4619	3	180	9	Y	164	160	1			17
03	6014	X	5328	-0-	-686	-0-	157	1	4930	3	Y	219	221	1			15
							241	9									
04	5460	X	5000	-0-	-460	-0-	92	1	4737	3	Y	155	155	1			15
							171	9									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5108	-0-	-1154	-0-	137	1	4759	3	Y	193	189	1			35
							212	9									
01	5797	X	4795	-0-	-1002	-0-	147	1	4444	3	Y	185	204	1			16
							204	9									
02	5264	X	4917	-0-	-347	-0-	4678	3	239	9	Y	217	206	1			27
03	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	150	1	4709	3	Y	177	187	1			17
							195	9									
04	5220	X	4761	-0-	-459	-0-	88	1	4495	3	Y	162	159	1			20
							178	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					20

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6819	-0-	-745	-0-	183	1	6374	3	Y	238	228	1			40
							262	9									
01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	205	1	6204	3	Y	253	273	1			20
							278	9									
02	6664	X	5809	-0-	-855	-0-	5554	3	255	9	Y	232	220	1			32
03	7285	X	6266	-0-	-1019	-0-	186	1	5840	3	Y	218	227	1			23
							240	9									
04	6900	X	5702	-0-	-1198	-0-	105	1	5388	3	Y	190	187	1			26
							209	9									
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					26

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5638	-0-	-934	-0-	152	1	5289	3	Y	179	171	1			30
							197	9									
01	6541	X	5216	-0-	-1325	-0-	161	1	4878	3	Y	161	178	1			13
							177	9									
02	5740	X	4926	-0-	-814	-0-	4739	3	187	9	Y	170	160	1			23
03	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	162	1	5098	3	Y	165	171	1			17
							182	9									
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	95	1	4898	3	Y	145	141	1			21
							160	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	212	1	7372	3	Y	254	247	1			40
							279	9									
01	8742	X	7674	-0-	-1068	-0-	235	1	7106	3	Y	303	320	1			23
							333	9									
02	7420	X	6527	-0-	-893	-0-	6221	3	306	9	Y	278	271	1			30
03	8215	X	7022	-0-	-1193	-0-	209	1	6554	3	Y	235	248	1			17
							259	9									
04	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	124	1	6347	3	Y	229	222	1			24
							252	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	133	1	4752	3	Y	267	261	1	1	8	39
							294	9									
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	147	1	4631	3	Y	243	266	1			16
							267	9									
02	5292	X	4469	-0-	-823	-0-	4205	3	264	9	Y	240	234	1			22
03	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	139	1	4595	3	Y	250	254	1			18
							275	9									
04	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	81	1	4471	3	Y	231	228	1			21
							254	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	6665	X	5442	-0-	-1223	-0-	140	1	5024	3	Y	253	243	1	1	8	38
							278	9									
01	6479	X	5321	-0-	-1158	-0-	156	1	4920	3	Y	223	245	1			16
							245	9									
02	5628	X	4780	-0-	-848	-0-	4538	3	242	9	Y	220	216	1			20
03	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	150	1	4934	3	Y	226	229	1			17
							249	9									
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	88	1	4781	3	Y	194	192	1			19
							213	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	8835	X	7621	-0-	-1214	-0-	199	1	7134	3	Y	262	256	1	1	8	39
							288	9									
01	8835	X	7521	-0-	-1314	-0-	222	1	7005	3	Y	267	288	1			18
							294	9									
02	7700	X	6653	-0-	-1047	-0-	6403	3	250	9	Y	227	224	1			21
03	7750	X	7238	-0-	-512	-0-	206	1	6790	3	Y	220	225	1			16
							242	9									
04	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	117	1	6344	3	Y	191	189	1			18
							210	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5209	-0-	-898	-0-	138	1	4806	3	Y	241	237	1			43
							265	9									
01	6107	X	4716	-0-	-1391	-0-	143	1	4318	3	Y	232	256	1			19
							255	9									
02	5516	X	4628	-0-	-888	-0-	4336	3	292	9	Y	265	252	1			32
03	5642	X	4771	-0-	-871	-0-	136	1	4275	3	Y	327	331	1			28
							360	9									
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	83	1	4273	3	Y	141	152	1			17
							155	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	138	1	4801	3	Y	234	229	1	1	8	42
							257	9									
01	5363	X	4891	-0-	-472	-0-	148	1	4482	3	Y	237	258	1	1	8	20
							261	9									
02	4760	X	4281	-0-	-479	-0-	4134	3	147	9	Y	134	136	1			18
03	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	136	1	4258	3	Y	213	212	1			19
							234	9									
04	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	86	1	4423	3	Y	200	195	1			24
							220	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	11222	X	8293	-0-	-2929	-0-	213	1	7648	3	Y	393	372	1	2	8	54
							432	9									
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	329	1	10364	3	Y	469	493	1			30
							516	9									
02	9604	X	8987	-0-	-617	-0-	8433	3	554	9	Y	504	491	1	1	8	42
03	10571	X	9606	-0-	-965	-0-	265	1	8748	3	Y	539	546	1			35
							593	9									
04	10830	X	9138	-0-	-1692	-0-	154	1	8448	3	Y	487	480	1			42
							536	9									
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	122	1	4233	3	Y	171	173	1			30
							188	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	145	1	4390	3	Y	221	235	1			16
							243	9									
02	4704	X	4579	-0-	-125	-0-	4340	3	239	9	Y	217	208	1			25
03	5208	X	4329	-0-	-879	-0-	128	1	4013	3	Y	171	181	1			15
							188	9									
04	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	78	1	3977	3	Y	240	228	1			27
							264	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	164	1	5712	3	Y	277	254	1	1	8	44
							305	9									
01	6820	X	5116	-0-	-1704	-0-	156	1	4714	3	Y	224	250	1			18
							246	9									
02	5964	X	3272	-0-	-2692	-0-	3053	3	219	9	Y	199	192	1			25
03	6417	X	5906	-0-	-511	-0-	173	1	5419	3	Y	285	285	1			25
							314	9									
04	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	97	1	5003	3	Y	239	235	1			29
							263	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	102	1	3541	3	Y	167	159	1			26
							184	9									
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	112	1	3375	3	Y	163	176	1			13
							179	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3317	3	171	9	Y	155	151	1			17
03	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	106	1	3338	3	Y	181	184	1			14
							199	9									
04	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	66	1	3349	3	Y	158	155	1			17
							174	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	118	1	4092	3	Y	173	167	1			29
							190	9									
01	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	136	1	4123	3	Y	162	178	1			13
							178	9									
02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	3755	3	155	9	Y	141	139	1			15
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	111	1	3486	3	Y	108	115	1			8
							119	9									
04	4380	X	4300	-0-	-80	-0-	80	1	4102	3	Y	107	104	1			11
							118	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	126	1	4386	3	Y	195	189	1			34
							215	9									
01	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	143	1	4325	3	Y	163	183	1			14
							179	9									
02	4536	X	3877	-0-	-659	-0-	3728	3	149	9	Y	135	132	1			17
03	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	101	1	3175	3	Y	119	124	1			12
							131	9									
04	4740	X	3471	-0-	-1269	-0-	64	1	3282	3	Y	114	111	1			15
							125	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	118	1	4230	3	Y	208	205	1	1	8	32
							229	9									
01	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	117	1	3675	3	Y	219	236	1			15
							241	9									
02	4788	X	3856	-0-	-932	-0-	3651	3	205	9	Y	186	184	1			17
03	5301	X	4012	-0-	-1289	-0-	111	1	3653	3	Y	225	226	1			16
							248	9									
04	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	59	1	3204	3	Y	177	177	1			16
							195	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	64	1	2293	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3134	3	Y	41	46	1			2
							45	9									
02	2576	X	2361	-0-	-215	-0-	2305	3	56	9	Y	51	49	1			4
03	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	71	1	2325	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
04	3030	X	2286	-0-	-744	-0-	41	1	2180	3	Y	59	58	1			5
							65	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	124	1	4438	3	Y	108	106	1			16
							119	9									
01	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	139	1	4390	3	Y	110	119	1			7
							121	9									
02	4788	X	4195	-0-	-593	-0-	4059	3	136	9	Y	124	116	1			15
03	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	124	1	4091	3	Y	110	112	1			13
							121	9									
04	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	71	1	3916	3	Y	90	89	1			14
							99	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	104	1	3719	3	Y	89	86	1			11
							98	9									
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	114	1	3594	3	Y	81	88	1			4
							89	9									
02	3668	X	3539	-0-	-129	-0-	3431	3	108	9	Y	98	94	1			8
03	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	93	1	3064	3	Y	88	90	1			6
							97	9									
04	3780	X	2966	-0-	-814	-0-	52	1	2827	3	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	5323	-0-	-2923	-0-	134	1	4798	3	Y	355	354	1	2	8	54
							391	9									
01	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	174	1	5494	3	Y	446	472	1			28
							491	9									
02	5656	X	5279	-0-	-377	-0-	4782	3	497	9	Y	452	440	1	1	8	39
03	5642	X	5361	-0-	-281	-0-	145	1	4790	3	Y	387	400	1			26
							426	9									
04	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	86	1	4736	3	Y	386	379	1			33
							425	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	81	1	2901	3	Y	151	142	1	1	8	18
							166	9									
01	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	88	1	2766	3	Y	174	181	1			11
							191	9									
02	3388	X	2638	-0-	-750	-0-	2514	3	124	9	Y	113	116	1			8
03	3503	X	2206	-0-	-1297	-0-	58	1	1905	3	Y	221	217	1			12
							243	9									
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	151	1	5420	3	Y	188	183	1	1	8	26
							207	9									
01	6200	X	5933	-0-	-267	-0-	176	1	5553	3	Y	185	200	1			11
							204	9									
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5223	3	209	9	Y	190	185	1			16
03	5983	X	5800	-0-	-183	-0-	163	1	5382	3	Y	232	233	1			15
							255	9									
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	100	1	5468	3	Y	171	171	1			15
							188	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2500	-0-	-1065	-0-	61	1	2182	3	Y	234	224	1	1	8	31
							257	9									
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	63	1	1994	3	Y	233	249	1			15
							256	9									
02	2912	X	2716	-0-	-196	-0-	2181	3	535	9	Y	486	462	1	1	8	38
03	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	66	1	2179	3	Y	517	523	1			32
							569	9									
04	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	43	1	2302	3	Y	50	77	1			5
							55	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5245	-0-	-986	-0-	137	1	4906	3	Y	184	177	1	1	8	26
							202	9									
01	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	144	1	4541	3	Y	171	186	1			11
							188	9									
02	5572	X	4516	-0-	-1056	-0-	4344	3	172	9	Y	156	153	1			14
03	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	141	1	4663	3	Y	165	167	1			12
							182	9									
04	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	81	1	4464	3	Y	142	141	1			13
							156	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	7161	X	6079	-0-	-1082	-0-	157	1	5629	3	Y	266	262	1	1	8	39
							293	9									
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	174	1	5494	3	Y	232	256	1			15
							255	9									
02	6440	X	4753	-0-	-1687	-0-	4526	3	227	9	Y	206	203	1			18
03	6603	X	5231	-0-	-1372	-0-	147	1	4842	3	Y	220	223	1			15
							242	9									
04	6090	X	4974	-0-	-1116	-0-	86	1	4655	3	Y	212	209	1			18
							233	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	13547	X	12129	-0-	-1418	-0-	318	1	11396	3	Y	377	358	1	2	8	54
							415	9									
01	13547	X	2531	-0-	-11016	-0-	75	1	2353	3	Y	94	139	1			9
							103	9									
02	11508	X	8381	-0-	-3127	-0-	8129	3	252	9	Y	229	218	1			20
03	12741	X	8613	-0-	-4128	-0-	245	1	8071	3	Y	270	271	1			19
							297	9									
04	11730	X	8232	-0-	-3498	-0-	143	1	7800	3	Y	263	257	1			25
							289	9									
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	94	1	3269	3	Y	187	184	1			29
							206	9									
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	3	Y	189	203	1			15
							208	9									
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2920	3	193	9	Y	175	172	1			18
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	97	1	3041	3	Y	164	172	1			10
							180	9									
04	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	58	1	2929	3	Y	143	140	1			13
							157	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5297	-0-	-624	-0-	138	1	4821	3	Y	307	295	1			52
							338	9									
01	5611	X	5222	-0-	-389	-0-	158	1	4775	3	Y	263	294	1			21
							289	9									
02	4844	X	4678	-0-	-166	-0-	4399	3	279	9	Y	254	241	1			34
03	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	149	1	4666	3	Y	222	232	1			24
							244	9									
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	89	1	4557	3	Y	230	222	1			32
							253	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	169	1	6063	3	Y	213	206	1	1	8	29
							234	9									
01	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	186	1	5851	3	Y	228	242	1			15
							251	9									
02	6244	X	5760	-0-	-484	-0-	5536	3	224	9	Y	204	202	1			17
03	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	155	1	5126	3	Y	190	195	1			12
							209	9									
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6386	-0-	-806	-0-	167	1	5975	3	Y	222	216	1	1	8	31
							244	9									
01	6882	X	6082	-0-	-800	-0-	179	1	5651	3	Y	229	245	1			15
							252	9									
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8626	3	201	9	Y	183	183	1			15
03	8091	X	7874	-0-	-217	-0-	226	1	7443	3	Y	186	189	1			12
							205	9									
04	7680	X	5991	-0-	-1689	-0-	104	1	5711	3	Y	160	159	1			13
							176	9									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	126	1	4520	3	Y	217	212	1	1	8	34
							239	9									
01	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	141	1	4448	3	Y	222	241	1			15
							244	9									
02	4648	X	4178	-0-	-470	-0-	3904	3	274	9	Y	249	239	1			25
03	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	137	1	4530	3	Y	208	215	1			18
							229	9									
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	86	1	4703	3	Y	146	147	1			17
							161	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4686	-0-	-1080	-0-	123	1	4396	3	Y	152	146	1	1	8	21
							167	9									
01	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	122	1	3835	3	Y	126	139	1			8
							139	9									
02	4088	X	4038	-0-	-50	-0-	3869	3	169	9	Y	154	149	1			13
03	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	107	1	3519	3	Y	123	128	1			8
							135	9									
04	4530	X	3508	-0-	-1022	-0-	62	1	3379	3	Y	61	64	1			5
							67	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 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
12	6355	X	5069	-0-	-1286	-0-	140	1	4862	3	Y	61	62	1			13
							67	9									
01	5611	X	4977	-0-	-634	-0-	156	1	4708	3	Y	103	108	1			8
							113	9									
02	4900	X	4586	-0-	-314	-0-	4456	3	130	9	Y	118	111	1			15
03	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	151	1	4741	3	Y	124	127	1			12
							136	9									
04	4920	X	4910	-0-	-10	-0-	89	1	4547	3	Y	249	232	1			29
							274	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	124	1	4456	3	Y	196	193	1	1	8	29
							216	9									
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	135	1	4257	3	Y	202	218	1			13
							222	9									
02	4928	X	4483	-0-	-445	-0-	4264	3	219	9	Y	199	194	1			18
03	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	139	1	4594	3	Y	150	157	1			11
							165	9									
*04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	89	1	4887	3	Y	145	143	1			13
							160	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	350	1	12554	3	Y	336	327	1	1	8	52
							370	9									
01	15283	X	12789	-0-	-2494	-0-	382	1	12040	3	Y	334	362	1			24
							367	9									
02	13524	X	11280	-0-	-2244	-0-	10943	3	337	9	Y	306	300	1			30
03	14477	X	11858	-0-	-2619	-0-	339	1	11186	3	Y	303	308	1			25
							333	9									
04	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	194	1	10549	3	Y	284	279	1			30
							312	9									
05	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4432	-0-	-1086	-0-	117	1	4202	3	Y	103	101	1			14
							113	9									
01	5425	X	3973	-0-	-1452	-0-	119	1	3758	3	Y	87	96	1			5
							96	9									
02	4704	X	3249	-0-	-1455	-0-	3129	3	120	9	Y	109	106	1			8
03	4867	X	4343	-0-	-524	-0-	120	1	3960	3	Y	239	233	1			14
							263	9									
04	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	70	1	3797	3	Y	162	163	1			13
							178	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2551	-0-	-952	-0-	68	1	2421	3	Y	56	55	1			6
							62	9									
01	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	72	1	2280	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
02	2884	X	2324	-0-	-560	-0-	2255	3	69	9	Y	63	61	1			4
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	84	1	2767	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
04	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	31	1	1747	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	16975	-0-	-4260	-0-	450	1	16143	3	Y	347	337	1	2	8	48
							382	9									
01	18817	X	16087	-0-	-2730	-0-	483	1	15217	3	Y	352	377	1			23
							387	9									
02	16072	X	14605	-0-	-1467	-0-	14272	3	333	9	Y	303	300	1			26
03	17484	X	15694	-0-	-1790	-0-	454	1	14979	3	Y	237	246	1			17
							261	9									
04	16440	X	14843	-0-	-1597	-0-	264	1	14411	3	Y	153	155	1			15
							168	9									
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	166	1	5771	3	Y	291	283	1			50
							320	9									
01	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	157	1	4745	3	Y	263	292	1			21
							289	9									
02	5740	X	3847	-0-	-1893	-0-	3576	3	271	9	Y	246	234	1			33
03	6262	X	4206	-0-	-2056	-0-	122	1	3829	3	Y	232	240	1			25
							255	9									
04	6060	X	4706	-0-	-1354	-0-	85	1	4333	3	Y	262	251	1			36
							288	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	181	1	6494	3	Y	214	207	1	1	8	31
							235	9									
01	7595	X	6787	-0-	-808	-0-	202	1	6357	3	Y	207	223	1			15
							228	9									
02	6748	X	6316	-0-	-432	-0-	6053	3	263	9	Y	239	234	1			20
03	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	196	1	6477	3	Y	248	251	1			17
							273	9									
04	6690	X	6485	-0-	-205	-0-	112	1	6122	3	Y	228	225	1			20
							251	9									
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5049	-0-	-686	-0-	133	1	4753	3	Y	148	145	1	1	8	22
							163	9									
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	156	1	4930	3	Y	133	146	1			9
							146	9									
02	4956	X	4430	-0-	-526	-0-	4268	3	162	9	Y	147	139	1			17
03	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	142	1	4665	3	Y	145	148	1			14
							160	9									
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	100	1	5505	3	Y	153	150	1			17
							168	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	1758	-0-	-11355	-0-	46	1	1651	3	Y	55	66	1			12
							61	9									
01	11191	X	9102	-0-	-2089	-0-	273	1	8622	3	Y	188	187	1			13
							207	9									
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	9903	3	254	9	Y	231	222	1			22
03	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	290	1	9552	3	Y	285	286	1			21
							314	9									
*04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	165	1	9034	3	Y	255	251	1			25
							281	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	10701	-0-	-1420	-0-	284	1	9876	3	Y	492	473	1			82
							541	9									
01	11594	X	9951	-0-	-1643	-0-	302	1	9154	3	Y	450	496	1			36
							495	9									
02	10024	X	7957	-0-	-2067	-0-	7476	3	481	9	Y	437	422	1			51
03	10881	X	8932	-0-	-1949	-0-	265	1	8334	3	Y	303	327	1			27
							333	9									
04	10470	X	8545	-0-	-1925	-0-	157	1	8036	3	Y	320	310	1			37
							352	9									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	259	1	9281	3	Y	172	169	1	1	8	25
							189	9									
01	9579	X	9523	-0-	-56	-0-	287	1	9048	3	Y	171	186	1			10
							188	9									
02	9044	X	8506	-0-	-538	-0-	8340	3	166	9	Y	151	149	1			12
03	10013	X	9110	-0-	-903	-0-	265	1	8722	3	Y	112	117	1			7
							123	9									
04	9690	X	8631	-0-	-1059	-0-	153	1	8377	3	Y	92	92	1			7
							101	9									
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	11129	X	9460	-0-	-1669	-0-	250	1	8976	3	Y	213	207	1	1	8	32
							234	9									
01	10633	X	9605	-0-	-1028	-0-	288	1	9088	3	Y	208	225	1			15
							229	9									
02	9408	X	8574	-0-	-834	-0-	8361	3	213	9	Y	194	191	1			18
03	10416	X	9220	-0-	-1196	-0-	267	1	8804	3	Y	135	142	1			11
							149	9									
04	9780	X	8638	-0-	-1142	-0-	152	1	8366	3	Y	109	109	1			11
							120	9									
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	158	1	5484	3	Y	339	332	1			56
							373	9									
01	7719	X	6143	-0-	-1576	-0-	183	1	5546	3	Y	376	403	1			29
							414	9									
02	6776	X	4575	-0-	-2201	-0-	4253	3	322	9	Y	293	289	1			33
03	7502	X	6137	-0-	-1365	-0-	176	1	5539	3	Y	384	387	1			30
							422	9									
04	6720	X	5149	-0-	-1571	-0-	92	1	4728	3	Y	299	296	1			33
							329	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5618	-0-	-799	-0-	147	1	5260	3	Y	192	186	1	1	8	28
							211	9									
01	6262	X	5416	-0-	-846	-0-	160	1	5033	3	Y	203	218	1			13
							223	9									
02	5516	X	4837	-0-	-679	-0-	4638	3	199	9	Y	181	178	1			16
03	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	149	1	4903	3	Y	194	197	1			13
							213	9									
04	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	86	1	4655	3	Y	160	159	1			14
							176	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS 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	13051	X	10956	-0-	-2095	-0-	286	1	10273	3	Y	361	350	1	2	8	55
							397	9									
01	13051	X	11121	-0-	-1930	-0-	330	1	10415	3	Y	342	374	1			23
							376	9									
02	11788	X	10240	-0-	-1548	-0-	9834	3	406	9	Y	369	356	1	1	8	35
03	11749	X	10379	-0-	-1370	-0-	294	1	9702	3	Y	348	356	1			27
							383	9									
04	11160	X	10042	-0-	-1118	-0-	174	1	9485	3	Y	348	341	1			34
							383	9									
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	12431	X	11419	-0-	-1012	-0-	295	1	10567	3	Y	506	483	1	2	8	70
							557	9									
01	12245	X	10943	-0-	-1302	-0-	322	1	10158	3	Y	421	462	1			29
							463	9									
02	10752	X	9779	-0-	-973	-0-	9168	3	611	9	Y	555	537	1	1	8	46
03	11470	X	10839	-0-	-631	-0-	298	1	9811	3	Y	664	666	1			44
							730	9									
04	11040	X	10229	-0-	-811	-0-	170	1	9299	3	Y	691	676	1			59
							760	9									
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	230	1	8251	3	Y	403	388	1	2	8	133
							443	9									
01	10230	X	8680	-0-	-1550	-0-	255	1	8022	3	Y	366	399	1			100
							403	9									
02	8932	X	7760	-0-	-1172	-0-	7368	3	392	9	Y	356	347	1	1	8	108
03	9610	X	8536	-0-	-1074	-0-	240	1	7916	3	Y	345	352	1			101
							380	9									
04	8910	X	8232	-0-	-678	-0-	142	1	7764	3	Y	296	293	1			104
							326	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	150	1	5387	3	Y	230	224	1	1	8	31
							253	9									
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	182	1	5750	3	Y	227	242	1			16
							250	9									
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5356	3	223	9	Y	203	203	1			16
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	170	1	5603	3	Y	220	223	1			13
							242	9									
04	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	94	1	5171	3	Y	187	185	1			15
							206	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	141	1	4900	3	Y	62	64	1	2	8	11
							68	9									
01	5673	X	5110	-0-	-563	-0-	157	1	4747	3	Y	187	184	1	1	8	13
							206	9									
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	3726	3	187	9	Y	170	158	1	1	8	24
03	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	131	1	4106	3	Y	186	190	1			20
							205	9									
04	4950	X	4076	-0-	-874	-0-	75	1	3830	3	Y	155	152	1			23
							171	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	5487	X	4673	-0-	-814	-0-	127	1	4412	3	Y	122	127	1			24
							134	9									
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	156	1	4722	3	Y	119	132	1			11
							131	9									
02	5684	X	4563	-0-	-1121	-0-	4418	3	145	9	Y	132	126	1			17
03	6293	X	5337	-0-	-956	-0-	160	1	5021	3	Y	142	146	1			13
							156	9									
04	6090	X	5069	-0-	-1021	-0-	94	1	4828	3	Y	134	130	1			17
							147	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	9393	X	7943	-0-	-1450	-0-	216	1	7516	3	Y	192	185	1			34
							211	9									
01	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	262	1	7944	3	Y	196	215	1			15
							216	9									
02	8232	X	6615	-0-	-1617	-0-	6372	3	243	9	Y	221	209	1			27
03	9114	X	7147	-0-	-1967	-0-	211	1	6631	3	Y	277	279	1			25
							305	9									
04	8160	X	6281	-0-	-1879	-0-	115	1	5938	3	Y	207	206	1			26
							228	9									
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					26

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 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
12	12927	X	10939	-0-	-1988	-0-	295	1	10277	3	Y	334	321	1			58
							367	9									
01	12617	X	10585	-0-	-2032	-0-	327	1	9908	3	Y	318	350	1			26
							350	9									
02	11004	X	8908	-0-	-2096	-0-	8556	3	352	9	Y	320	307	1			39
03	11749	X	8765	-0-	-2984	-0-	259	1	8124	3	Y	347	356	1			30
							382	9									
04	10980	X	9740	-0-	-1240	-0-	181	1	9294	3	Y	241	243	1			28
							265	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 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
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	5580	X	2336	-0-	-3244	-0-	72	1	2192	3	Y	65	61	1			4
							72	9									
02	5040	X	3726	-0-	-1314	-0-	3627	3	99	9	Y	90	84	1			10
03	5239	X	4009	-0-	-1230	-0-	120	1	3753	3	Y	124	124	1			10
							136	9									
04	5070	X	3743	-0-	-1327	-0-	69	1	3536	3	Y	125	121	1			14
							138	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	27931	X	26294	-0-	-1637	-0-	801	1	25388	3	Y	95	89	1	3	8	72
							105	9									
01	27683	X	25933	-0-	-1750	-0-	679	1	25135	3	Y	108	119	1	4	8	57
							119	9									
02	25004	X	22571	-0-	-2433	-0-	1110	1	21386	3	Y	68	35	1	4	8	86
							75	9									
03	27280	X	25086	-0-	-2194	-0-	1017	1	24051	3	Y	16	64	1			38
							18	9									
04	25890	X	23288	-0-	-2602	-0-	271	1	22975	3	Y	38	63	1			13
							42	9									
05	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	486	1	15413	3	Y	107	91	1			73
							118	9									
01	16306	X	15898	-0-	-408	-0-	415	1	15361	3	Y	111	126	1			58
							122	9									
02	14924	X	14037	-0-	-887	-0-	689	1	13261	3	Y	79	40	1			97
							87	9									
03	16523	X	15210	-0-	-1313	-0-	613	1	14502	3	Y	86	119	1			64
							95	9									
04	15510	X	13318	-0-	-2192	-0-	154	1	13086	3	Y	71	116	1			19
							78	9									
05	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8813	-0-	-1913	-0-	228	1	8169	3	Y	378	369	1	1	8	56
							416	9									
01	10571	X	8590	-0-	-1981	-0-	251	1	7922	3	Y	379	410	1			25
							417	9									
02	8792	X	7613	-0-	-1179	-0-	7155	3	458	9	Y	416	399	1	1	8	41
03	8804	X	8776	-0-	-28	-0-	244	1	8031	3	Y	455	460	1			36
							501	9									
04	8520	X	7768	-0-	-752	-0-	132	1	7210	3	Y	387	384	1			39
							426	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	255	1	9161	3	Y	416	401	1	2	8	60
							458	9									
01	11129	X	9476	-0-	-1653	-0-	278	1	8748	3	Y	409	442	1			27
							450	9									
02	9856	X	8316	-0-	-1540	-0-	7873	3	443	9	Y	403	387	1	1	8	42
03	10912	X	8282	-0-	-2630	-0-	232	1	7635	3	Y	377	386	1			33
							415	9									
04	9570	X	8038	-0-	-1532	-0-	138	1	7553	3	Y	315	314	1			34
							347	9									
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	12986	-0-	-1553	-0-	336	1	12037	3	Y	557	543	1	2	8	81
							613	9									
01	14322	X	12483	-0-	-1839	-0-	366	1	11536	3	Y	528	574	1	1	8	34
							581	9									
02	12600	X	11202	-0-	-1398	-0-	10624	3	578	9	Y	525	512	1	1	8	46
03	13826	X	12318	-0-	-1508	-0-	345	1	11389	3	Y	531	540	1			37
							584	9									
04	12930	X	11560	-0-	-1370	-0-	199	1	10886	3	Y	432	430	1			39
							475	9									
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	37	-0-	-327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	4193	-0-	-5789	-0-	109	1	3911	3	Y	157	149	1	1	8	21
							173	9									
01	8928	X	575	-0-	-8353	-0-	17	1	530	3	Y	25	42	1			4
							28	9									
02	8064	X	3362	-0-	-4702	-0-	3221	3	141	9	Y	128	122	1			10
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	132	1	4348	3	Y	196	194	1			12
							216	9									
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	72	1	3955	3	Y	197	193	1			16
							217	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	9567	-0-	-2182	-0-	247	1	8839	3	Y	437	427	1	2	8	64
							481	9									
01	11749	X	10320	-0-	-1429	-0-	301	1	9483	3	Y	487	520	1			31
							536	9									
02	10136	X	9108	-0-	-1028	-0-	8560	3	548	9	Y	498	484	1	1	8	44
03	11036	X	10407	-0-	-629	-0-	287	1	9479	3	Y	583	587	1			40
							641	9									
04	10080	X	9405	-0-	-675	-0-	157	1	8618	3	Y	573	562	1			51
							630	9									
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	233	1	8353	3	Y	152	147	1	1	8	19
							167	9									
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	273	1	8616	3	Y	139	149	1			9
							153	9									
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8002	3	4	9	Y	4	12	1			1
03	7688	X	7683	-0-	-5	-0-	219	1	7230	3	Y	213	201	1			13
							234	9									
04	7440	X	4924	-0-	-2516	-0-	86	1	4706	3	Y	120	122	1			11
							132	9									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	119	1	4273	3	Y	121	117	1	1	8	19
							133	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	135	1	4250	3	Y	114	126	1			7
							125	9									
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	3815	3	121	9	Y	110	105	1			12
03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	127	1	4180	3	Y	108	110	1			10
							119	9									
04	4380	X	3867	-0-	-513	-0-	68	1	3711	3	Y	80	80	1			10
							88	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	149	1	5337	3	Y	147	144	1			21
							162	9									
01	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	166	1	5238	3	Y	143	155	1			9
							157	9									
02	5516	X	5014	-0-	-502	-0-	4845	3	169	9	Y	154	146	1			17
03	6045	X	5426	-0-	-619	-0-	155	1	5102	3	Y	154	157	1			14
							169	9									
04	5730	X	5075	-0-	-655	-0-	89	1	4846	3	Y	127	126	1			15
							140	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1458	-0-	-805	-0-	33	1	1202	3	Y	203	189	1	1	8	28
							223	9									
01	2263	X	2026	-0-	-237	-0-	55	1	1742	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
02	1876	X	1462	-0-	-414	-0-	1297	3	165	9	Y	150	146	1			18
03	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	46	1	1524	3	Y	161	163	1			16
							177	9									
04	2010	X	1558	-0-	-452	-0-	26	1	1415	3	Y	106	108	1			14
							117	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7481	-0-	-1168	-0-	196	1	7042	3	Y	221	215	1	1	8	32
							243	9									
01	8525	X	7312	-0-	-1213	-0-	217	1	6849	3	Y	224	241	1			15
							246	9									
02	7504	X	6552	-0-	-952	-0-	6326	3	226	9	Y	205	202	1			18
03	8060	X	6956	-0-	-1104	-0-	198	1	6543	3	Y	195	199	1			14
							215	9									
04	7560	X	6269	-0-	-1291	-0-	111	1	5985	3	Y	157	156	1			15
							173	9									
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	56	1	2000	3	Y	154	150	1			23
							169	9									
01	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	63	1	1984	3	Y	171	183	1			11
							188	9									
02	2492	X	1881	-0-	-611	-0-	1725	3	156	9	Y	142	132	1			21
03	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	57	1	1886	3	Y	160	160	1			21
							176	9									
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	33	1	1890	3	Y	134	133	1			22
							147	9									
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	112	1	4022	3	Y	197	189	1	1	8	31
							217	9									
01	4743	X	4531	-0-	-212	-0-	133	1	4191	3	Y	188	205	1			14
							207	9									
02	4088	X	3935	-0-	-153	-0-	3738	3	197	9	Y	179	175	1			18
03	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	119	1	3924	3	Y	163	168	1			13
							179	9									
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	68	1	3712	3	Y	144	143	1			14
							158	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	132	1	4729	3	Y	189	185	1	1	8	28
							208	9									
01	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	147	1	4624	3	Y	196	211	1			13
							216	9									
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	4197	3	195	9	Y	177	174	1			16
03	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	140	1	4608	3	Y	186	188	1			14
							205	9									
04	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	85	1	4639	3	Y	163	161	1			16
							179	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	5637	-0-	-594	-0-	146	1	5252	3	Y	217	212	1	1	8	29
							239	9									
01	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	164	1	5181	3	Y	227	241	1			15
							250	9									
02	5544	X	5056	-0-	-488	-0-	4841	3	215	9	Y	195	195	1			15
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	155	1	5097	3	Y	213	216	1			12
							234	9									
04	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	91	1	4920	3	Y	183	181	1			14
							201	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	122	1	4379	3	Y	633	620	1	3	8	92
							696	9									
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	131	1	4121	3	Y	633	681	1	1	8	43
							696	9									
02	5488	X	4497	-0-	-991	-0-	3864	3	633	9	Y	575	567	1	1	8	50
03	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	116	1	3830	3	Y	582	592	1			40
							640	9									
04	5580	X	4369	-0-	-1211	-0-	69	1	3761	3	Y	490	486	1			44
							539	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	120	1	4306	3	Y	105	104	1			17
							116	9									
01	5518	X	4267	-0-	-1251	-0-	128	1	4040	3	Y	90	100	1			7
							99	9									
02	4508	X	3653	-0-	-855	-0-	3518	3	135	9	Y	123	119	1			11
03	4991	X	3825	-0-	-1166	-0-	109	1	3605	3	Y	101	105	1			7
							111	9									
04	4800	X	3694	-0-	-1106	-0-	65	1	3543	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	155	1	5410	3	Y	172	169	1			27
							189	9									
01	6696	X	5449	-0-	-1247	-0-	168	1	5084	3	Y	179	192	1			14
							197	9									
02	5852	X	4633	-0-	-1219	-0-	4475	3	158	9	Y	144	143	1			15
03	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-	154	1	4830	3	Y	149	154	1			10
							164	9									
04	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	92	1	4712	3	Y	135	132	1			13
							149	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9082	-0-	-931	-0-	236	1	8457	3	Y	354	347	1	2	8	50
							389	9									
01	10013	X	8166	-0-	-1847	-0-	240	1	7548	3	Y	344	371	1			23
							378	9									
02	9044	X	7273	-0-	-1771	-0-	6898	3	375	9	Y	341	335	1			29
03	9114	X	8007	-0-	-1107	-0-	224	1	7374	3	Y	372	376	1			25
							409	9									
04	8790	X	7411	-0-	-1379	-0-	127	1	6939	3	Y	314	311	1			28
							345	9									
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3756	-0-	-646	-0-	102	1	3555	3	Y	90	89	1	2	8	13
							99	9									
01	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	112	1	3396	3	Y	86	92	1			7
							95	9									
02	3696	X	3014	-0-	-682	-0-	2940	3	74	9	Y	67	67	1	1	8	6
03	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	99	1	3120	3	Y	84	86	1			4
							92	9									
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	61	1	3111	3	Y	81	78	1			7
							89	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 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
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	300	1	10427	3	Y	470	452	1			77
							517	9									
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	328	1	9928	3	Y	488	527	1			38
							537	9									
02	9968	X	8855	-0-	-1113	-0-	8339	3	516	9	Y	469	454	1			53
03	11253	X	9542	-0-	-1711	-0-	279	1	8772	3	Y	446	464	1			35
							491	9									
04	10890	X	8817	-0-	-2073	-0-	161	1	8236	3	Y	382	376	1			41
							420	9									
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	135	1	4714	3	Y	113	115	1			18
							124	9									
01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	150	1	4534	3	Y	178	183	1			13
							196	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4513	3	175	9	Y	159	155	1			17
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	151	1	4756	3	Y	149	156	1			10
							164	9									
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	87	1	4465	3	Y	143	140	1			13
							157	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	158	1	5507	3	Y	177	174	1			32
							195	9									
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	3	Y	212	228	1			16
							233	9									
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5391	3	224	9	Y	204	195	1			25
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	183	1	5733	3	Y	195	202	1			18
							215	9									
04	6060	X	5771	-0-	-289	-0-	107	1	5471	3	Y	175	172	1			21
							193	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5636	-0-	-2238	-0-	153	1	5309	3	Y	158	155	1			27
							174	9									
01	7874	X	5288	-0-	-2586	-0-	163	1	4948	3	Y	161	175	1			13
							177	9									
02	7112	X	4994	-0-	-2118	-0-	4870	3	124	9	Y	113	111	1			15
03	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	172	1	5397	3	Y	132	135	1			12
							145	9									
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	106	1	5456	3	Y	157	151	1			18
							173	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4412	-0-	-1540	-0-	118	1	4094	3	Y	182	176	1			31
							200	9									
01	5828	X	4350	-0-	-1478	-0-	133	1	4016	3	Y	183	200	1			14
							201	9									
02	5068	X	3571	-0-	-1497	-0-	3419	3	152	9	Y	138	132	1			20
03	5239	X	4146	-0-	-1093	-0-	123	1	3869	3	Y	140	145	1			15
							154	9									
04	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	75	1	3835	3	Y	135	132	1			18
							149	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	123	1	4270	3	Y	125	121	1			21
							138	9									
01	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	140	1	4225	3	Y	134	145	1			10
							147	9									
02	5096	X	4293	-0-	-803	-0-	4153	3	140	9	Y	127	122	1			15
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	151	1	4748	3	Y	131	135	1			11
							144	9									
*04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	95	1	4879	3	Y	127	123	1			15
							140	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26412	X	23292	-0-	-3120	-0-	708	1	22457	3	Y	115	123	1			93
							127	9									
01	26412	X	22103	-0-	-4309	-0-	580	1	21460	3	Y	57	120	1			30
							63	9									
02	21840	X	19713	-0-	-2127	-0-	969	1	18664	3	Y	73	59	1			44
							80	9									
03	23808	X	21286	-0-	-2522	-0-	860	1	20336	3	Y	82	94	1			32
							90	9									
04	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	234	1	19832	3	Y	150	113	1			69
							165	9									
05	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					69

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	7253	-0-	-1644	-0-	195	1	6796	3	Y	238	232	1			41
							262	9									
01	8525	X	7083	-0-	-1442	-0-	218	1	6601	3	Y	240	262	1			19
							264	9									
02	7308	X	6110	-0-	-1198	-0-	5888	3	222	9	Y	202	196	1			25
03	7843	X	6128	-0-	-1715	-0-	183	1	5739	3	Y	187	195	1			17
							206	9									
04	7290	X	6407	-0-	-883	-0-	119	1	6076	3	Y	193	187	1			23
							212	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 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
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	118	1	4114	3	Y	237	228	1			42
							261	9									
01	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	133	1	4034	3	Y	285	304	1			23
							314	9									
02	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	3415	3	215	9	Y	195	193	1			25
03	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	119	1	3727	3	Y	216	221	1			20
							238	9									
04	4500	X	3766	-0-	-734	-0-	69	1	3502	3	Y	177	175	1			22
							195	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 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
12	11780	X	8667	-0-	-3113	-0-	227	1	8152	3	Y	262	256	1	1	8	37
							288	9									
01	11408	X	8894	-0-	-2514	-0-	263	1	8286	3	Y	314	330	1			21
							345	9									
02	9800	X	5865	-0-	-3935	-0-	5730	3	135	9	Y	123	134	1			10
03	9920	X	4605	-0-	-5315	-0-	132	1	4367	3	Y	96	101	1			5
							106	9									
*04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	164	1	8977	3	Y	422	394	1			33
							464	9									
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	95	1	3313	3	Y	124	121	1			23
							136	9									
01	5053	X	3824	-0-	-1229	-0-	118	1	3568	3	Y	125	138	1			10
							138	9									
02	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3224	3	89	9	Y	81	79	1			12
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	118	1	3700	3	Y	84	86	1			10
							92	9									
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	68	1	3487	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 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
12	5115	X	2826	-0-	-2289	-0-	68	1	2455	3	Y	275	268	1	1	8	36
							303	9									
01	3999	X	2479	-0-	-1520	-0-	67	1	2120	3	Y	265	283	1			18
							292	9									
02	3612	X	2067	-0-	-1545	-0-	1790	3	277	9	Y	252	251	1			19
03	3348	X	2503	-0-	-845	-0-	66	1	2169	3	Y	244	250	1			13
							268	9									
04	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	41	1	2216	3	Y	215	212	1			16
							237	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	6543	-0-	-1517	-0-	168	1	6014	3	Y	328	316	1	1	8	46
							361	9									
01	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	185	1	5831	3	Y	301	326	1			21
							331	9									
02	6384	X	5620	-0-	-764	-0-	5322	3	298	9	Y	271	268	1			24
03	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	168	1	5537	3	Y	276	280	1			20
							304	9									
04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	97	1	5308	3	Y	205	205	1			20
							226	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	10757	-0-	-2201	-0-	281	1	10061	3	Y	377	367	1	2	8	57
							415	9									
01	12338	X	10339	-0-	-1999	-0-	305	1	9626	3	Y	371	402	1			26
							408	9									
02	10640	X	9259	-0-	-1381	-0-	8892	3	367	9	Y	334	328	1			32
03	11749	X	10000	-0-	-1749	-0-	283	1	9345	3	Y	338	344	1			26
							372	9									
04	10890	X	9355	-0-	-1535	-0-	162	1	8873	3	Y	291	288	1			29
							320	9									
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6869	-0-	-1346	-0-	181	1	6502	3	Y	169	169	1	1	8	28
							186	9									
01	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	206	1	6490	3	Y	155	170	1			13
							171	9									
02	7280	X	6320	-0-	-960	-0-	6166	3	154	9	Y	140	139	1			14
03	7657	X	6981	-0-	-676	-0-	201	1	6617	3	Y	148	150	1			12
							163	9									
04	6930	X	6611	-0-	-319	-0-	117	1	6370	3	Y	113	113	1			12
							124	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	129	1	4627	3	Y	174	169	1	1	8	22
							191	9									
01	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	144	1	4531	3	Y	194	203	1			13
							213	9									
02	4536	X	4511	-0-	-25	-0-	4340	3	171	9	Y	155	157	1			11
03	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	137	1	4530	3	Y	170	172	1			9
							187	9									
04	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	78	1	4283	3	Y	137	136	1			10
							151	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	78	1	2799	3	Y	204	198	1	1	8	28
							224	9									
01	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	86	1	2697	3	Y	208	222	1			14
							229	9									
02	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2487	3	201	9	Y	183	184	1			13
03	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	85	1	2817	3	Y	184	188	1			9
							202	9									
04	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	50	1	2771	3	Y	155	153	1			11
							171	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	75	1	2679	3	Y	281	271	1	1	8	41
							309	9									
01	4123	X	2905	-0-	-1218	-0-	80	1	2515	3	Y	282	304	1			19
							310	9									
02	3500	X	2832	-0-	-668	-0-	2540	3	292	9	Y	265	260	1			24
03	3875	X	2934	-0-	-941	-0-	78	1	2579	3	Y	252	258	1			18
							277	9									
04	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	48	1	2554	3	Y	220	218	1			20
							242	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7091	-0-	-1558	-0-	184	1	6598	3	Y	281	273	1	1	8	41
							309	9									
01	8649	X	7017	-0-	-1632	-0-	206	1	6492	3	Y	290	313	1			18
							319	9									
02	7448	X	6193	-0-	-1255	-0-	5904	3	289	9	Y	263	258	1			23
03	8029	X	6522	-0-	-1507	-0-	183	1	6040	3	Y	272	276	1			19
							299	9									
04	7050	X	5845	-0-	-1205	-0-	100	1	5515	3	Y	209	209	1			19
							230	9									
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	146	1	5248	3	Y	199	191	1	1	8	26
							219	9									
01	6665	X	5498	-0-	-1167	-0-	162	1	5098	3	Y	216	228	1			14
							238	9									
02	5964	X	4789	-0-	-1175	-0-	4580	3	209	9	Y	190	189	1			15
03	6448	X	5545	-0-	-903	-0-	157	1	5164	3	Y	204	206	1			13
							224	9									
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	97	1	5326	3	Y	192	189	1			16
							211	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	201	1	7214	3	Y	273	265	1	1	8	36
							300	9									
01	8525	X	7601	-0-	-924	-0-	224	1	7066	3	Y	283	300	1			19
							311	9									
02	7532	X	6766	-0-	-766	-0-	6493	3	273	9	Y	248	248	1			19
03	8184	X	7617	-0-	-567	-0-	216	1	7118	3	Y	257	261	1			15
							283	9									
04	7710	X	6946	-0-	-764	-0-	120	1	6589	3	Y	215	214	1			16
							237	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	9388	-0-	-2640	-0-	247	1	8842	3	Y	272	261	1	1	8	41
							299	9									
01	11811	X	8834	-0-	-2977	-0-	263	1	8289	3	Y	256	279	1			18
							282	9									
02	10164	X	7694	-0-	-2470	-0-	7423	3	271	9	Y	246	237	1			27
03	10199	X	8395	-0-	-1804	-0-	239	1	7873	3	Y	257	261	1			23
							283	9									
04	9540	X	7978	-0-	-1562	-0-	138	1	7572	3	Y	244	240	1			27
							268	9									
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	185 253	1 9	6650	3	Y	230	223	1	1	8	35
01	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	195 233	1 9	6149	3	Y	212	232	1			15
02	6468	X	5772	-0-	-696	-0-	5567	3	205	9	Y	186	183	1			18
03	7161	X	6050	-0-	-1111	-0-	173 189	1 9	5688	3	Y	172	177	1			13
04	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	102 176	1 9	5609	3	Y	160	158	1			15
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 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
12	15345	X	14598	-0-	-747	-0-	387 338	1 9	13873	3	Y	307	296	1	1	8	43
01	15283	X	10814	-0-	-4469	-0-	325 251	1 9	10238	3	Y	228	254	1			17
02	13132	X	1755	-0-	-11377	-0-	1719	3	36	9	Y	33	47	1			3
03	14601	X	10875	-0-	-3726	-0-	305 509	1 9	10061	3	Y	463	439	1			27
04	14130	X	8904	-0-	-5226	-0-	153 352	1 9	8399	3	Y	320	320	1			27
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5156	-0-	-1571	-0-	138 73	1 9	4945	3	Y	66	71	1			23
01	6727	X	5800	-0-	-927	-0-	174 134	1 9	5492	3	Y	122	123	1			22
02	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4821	3	166	9	Y	151	148	1			25
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	160 218	1 9	5272	3	Y	198	198	1			25
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	93 133	1 9	5123	3	Y	121	122	1			24
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	183 264	1 9	6553	3	Y	240	237	1	1	8	37
01	8184	X	6909	-0-	-1275	-0-	204 279	1 9	6426	3	Y	254	273	1			18
02	7280	X	5597	-0-	-1683	-0-	5368	3	229	9	Y	208	206	1			20
03	7812	X	6290	-0-	-1522	-0-	178 245	1 9	5867	3	Y	223	226	1			17
04	7320	X	6315	-0-	-1005	-0-	109 249	1 9	5957	3	Y	226	221	1			22
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	80	1	2860	3	Y	147	147	1	1	8	23
							162	9									
01	4154	X	3395	-0-	-759	-0-	97	1	3048	3	Y	227	235	1			15
							250	9									
02	3696	X	2756	-0-	-940	-0-	2554	3	202	9	Y	184	180	1			19
03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	74	1	2430	3	Y	88	97	1			10
							97	9									
04	3960	X	2083	-0-	-1877	-0-	35	1	1916	3	Y	120	116	1			14
							132	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS 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	10819	X	9683	-0-	-1136	-0-	252	1	9027	3	Y	367	356	1	2	8	51
							404	9									
01	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	279	1	8811	3	Y	364	390	1			25
							400	9									
02	9464	X	8373	-0-	-1091	-0-	8023	3	350	9	Y	318	316	1			27
03	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	257	1	8486	3	Y	338	343	1			22
							372	9									
04	9660	X	8611	-0-	-1049	-0-	149	1	8123	3	Y	308	305	1			25
							339	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	2923	-0-	-2285	-0-	75	1	2693	3	Y	141	145	1	1	8	23
							155	9									
01	5208	X	1952	-0-	-3256	-0-	56	1	1755	3	Y	128	141	1			10
							141	9									
02	4704	X	4218	-0-	-486	-0-	3900	3	318	9	Y	289	273	1			26
03	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	124	1	4103	3	Y	258	264	1			20
							284	9									
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	69	1	3732	3	Y	207	207	1			20
							228	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	174	1	6236	3	Y	203	197	1	1	8	30
							223	9									
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	199	1	6264	3	Y	209	225	1			14
							230	9									
02	6244	X	6059	-0-	-185	-0-	5847	3	212	9	Y	193	187	1			20
03	6913	X	6375	-0-	-538	-0-	181	1	5982	3	Y	193	196	1			17
							212	9									
04	6690	X	6093	-0-	-597	-0-	106	1	5804	3	Y	166	164	1			19
							183	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6773	-0-	-1442	-0-	178 213	1 9	6382	3	Y	194	188	1	1	8	29
01	7347	X	6928	-0-	-419	-0-	206 232	1 9	6490	3	Y	211	225	1			15
02	6636	X	6350	-0-	-286	-0-	6118	3	232	9	Y	211	204	1			22
03	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	188 237	1 9	6192	3	Y	215	218	1			19
04	6690	X	5936	-0-	-754	-0-	103 188	1 9	5645	3	Y	171	171	1			19
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	7989	-0-	-2241	-0-	209 304	1 9	7476	3	Y	276	264	1	1	8	40
01	10168	X	7953	-0-	-2215	-0-	235 317	1 9	7401	3	Y	288	308	1			20
02	8400	X	6896	-0-	-1504	-0-	6626	3	270	9	Y	245	240	1			25
03	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	204 282	1 9	6737	3	Y	256	260	1			21
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	115 235	1 9	6257	3	Y	214	212	1			23
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	9655	-0-	-2001	-0-	253 316	1 9	9086	3	Y	287	280	1	1	8	41
01	11315	X	9520	-0-	-1795	-0-	283 330	1 9	8907	3	Y	300	321	1			20
02	9968	X	8488	-0-	-1480	-0-	8163	3	325	9	Y	295	290	1			25
03	10726	X	9007	-0-	-1719	-0-	255 339	1 9	8413	3	Y	308	313	1			20
04	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	148 297	1 9	8028	3	Y	270	267	1			23
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	166 260	1 9	5946	3	Y	236	228	1	1	8	34
01	6448	X	5748	-0-	-700	-0-	170 211	1 9	5367	3	Y	192	213	1			13
02	5824	X	5384	-0-	-440	-0-	5166	3	218	9	Y	198	191	1			20
03	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	156 229	1 9	5149	3	Y	208	211	1			17
04	6180	X	4598	-0-	-1582	-0-	79 188	1 9	4331	3	Y	171	170	1			18
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	216	1	7755	3	Y	346	335	1	2	8	49
							381	9									
01	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	243	1	7671	3	Y	349	376	1			22
							384	9									
02	7896	X	7341	-0-	-555	-0-	7025	3	316	9	Y	287	284	1			25
03	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	224	1	7393	3	Y	303	307	1			21
							333	9									
04	8220	X	7636	-0-	-584	-0-	132	1	7214	3	Y	264	262	1			23
							290	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	255	1	9160	3	Y	187	180	1	1	8	26
							206	9									
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	374	1	11799	3	Y	183	198	1			11
							201	9									
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10732	3	208	9	Y	189	184	1			16
03	9610	X	8518	-0-	-1092	-0-	244	1	8048	3	Y	205	207	1			14
							226	9									
04	11970	X	6706	-0-	-5264	-0-	117	1	6378	3	Y	192	188	1			18
							211	9									
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	10129	-0-	-1589	-0-	265	1	9488	3	Y	342	331	1	1	8	48
							376	9									
01	11470	X	9861	-0-	-1609	-0-	292	1	9214	3	Y	323	350	1			21
							355	9									
02	10080	X	8757	-0-	-1323	-0-	8431	3	326	9	Y	296	290	1			27
03	10819	X	9224	-0-	-1595	-0-	263	1	8673	3	Y	262	269	1			20
							288	9									
04	10200	X	8620	-0-	-1580	-0-	151	1	8228	3	Y	219	218	1			21
							241	9									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	4531	-0-	-3591	-0-	116	1	4155	3	Y	236	225	1	1	8	31
							260	9									
01	8091	X	5101	-0-	-2990	-0-	150	1	4711	3	Y	218	235	1			14
							240	9									
02	7308	X	4926	-0-	-2382	-0-	4702	3	224	9	Y	204	202	1			16
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	139	1	4573	3	Y	220	223	1			13
							242	9									
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	81	1	4465	3	Y	211	207	1			17
							232	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	68	1	2444	3	Y	118	112	1	1	8	17
							130	9									
01	5735	X	2789	-0-	-2946	-0-	81	1	2563	3	Y	132	140	1			9
							145	9									
02	5180	X	2939	-0-	-2241	-0-	2737	3	202	9	Y	184	173	1			20
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	81	1	2660	3	Y	174	177	1			17
							191	9									
04	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	44	1	2389	3	Y	178	175	1			20
							196	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	7522	-0-	-5653	-0-	195	1	6991	3	Y	305	295	1	1	8	42
							336	9									
01	11036	X	7877	-0-	-3159	-0-	231	1	7279	3	Y	334	354	1			22
							367	9									
02	9968	X	7284	-0-	-2684	-0-	6930	3	354	9	Y	322	319	1			25
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	224	1	7393	3	Y	347	352	1			20
							382	9									
*04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	132	1	7201	3	Y	312	309	1			23
							343	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS 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	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	129	1	4635	3	Y	106	105	1			24
							117	9									
01	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	140	1	4407	3	Y	150	157	1			17
							165	9									
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4099	3	209	9	Y	190	113	1			94
03	5053	X	4697	-0-	-356	-0-	132	1	4368	3	Y	179	177	1			96
							197	9									
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	81	1	4448	3	Y	108	110	1			94
							119	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					94

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	140	1	4890	3	Y	155	150	1			26
							171	9									
01	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	151	1	4578	3	Y	148	163	1			11
							163	9									
02	4900	X	3791	-0-	-1109	-0-	3647	3	144	9	Y	131	127	1			15
03	5425	X	3372	-0-	-2053	-0-	100	1	3129	3	Y	130	134	1			11
							143	9									
04	5070	X	3573	-0-	-1497	-0-	66	1	3364	3	Y	130	126	1			15
							143	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 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
12	3906	X	2446	-0-	-1460	-0-	66	1	2283	3	Y	88	88	1			17
							97	9									
01	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	74	1	2250	3	Y	90	99	1			8
							99	9									
02	3528	X	2111	-0-	-1417	-0-	2013	3	98	9	Y	89	86	1			11
03	3503	X	1961	-0-	-1542	-0-	57	1	1806	3	Y	89	92	1			8
							98	9									
04	2370	X	1975	-0-	-395	-0-	36	1	1854	3	Y	77	75	1			10
							85	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 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
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	188	1	6558	3	Y	300	278	1			49
							330	9									
01	6851	X	6659	-0-	-192	-0-	202	1	6121	3	Y	305	330	1			24
							336	9									
02	6048	X	5929	-0-	-119	-0-	5634	3	295	9	Y	268	256	1			36
03	7068	X	6481	-0-	-587	-0-	192	1	6013	3	Y	251	261	1			26
							276	9									
04	6840	X	6202	-0-	-638	-0-	113	1	5792	3	Y	270	261	1			35
							297	9									
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					35

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	6803	-0-	-1288	-0-	183	1	6365	3	Y	232	221	1			40
							255	9									
01	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	203	1	6134	3	Y	244	265	1			19
							268	9									
02	6944	X	5578	-0-	-1366	-0-	5357	3	221	9	Y	201	196	1			24
03	7130	X	6054	-0-	-1076	-0-	180	1	5659	3	Y	195	202	1			17
							215	9									
04	6570	X	5627	-0-	-943	-0-	104	1	5345	3	Y	162	159	1			20
							178	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	8804	X	7311	-0-	-1493	-0-	189	1	6774	3	Y	316	313	1	1	8	48
							348	9									
01	8680	X	7149	-0-	-1531	-0-	209	1	6599	3	Y	310	337	1			21
							341	9									
02	7756	X	6775	-0-	-981	-0-	6459	3	316	9	Y	287	282	1			26
03	8525	X	7337	-0-	-1188	-0-	207	1	6809	3	Y	292	297	1			21
							321	9									
04	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	114	1	6244	3	Y	246	244	1			23
							271	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 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
12	57691	X	39743	-0-	-17948	-0-	1215	1	38526	3	N	2	2	8			90
							2	9									
01	57691	X	36463	-0-	-21228	-0-	959	1	35502	3	N	2	2	8			90
							2	9									
02	52108	X	30777	-0-	-21331	-0-	1519	1	29255	3	N	3	75	1	3	8	15
							3	9									
03	53568	X	32146	-0-	-21422	-0-	1304	1	30842	3	N	-0-					15
04	43170	X	29614	-0-	-13556	-0-	345	1	29269	3	N	-0-					15
05	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					N	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	191	1	6661	3	Y	312	304	1			50
							343	9									
01	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	202	1	6108	3	Y	324	349	1			25
							356	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5975	3	277	9	Y	252	250	1			27
03	7192	X	7002	-0-	-190	-0-	208	1	6532	3	Y	238	247	1			18
							262	9									
04	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	122	1	6248	3	Y	201	198	1			21
							221	9									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					21

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

12	53413	X	42412	-0-	-11001	-0-	1297	1	41114	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	53010	X	37684	-0-	-15326	-0-	992	1	36691	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	47934	X	47934	-0-	-0-	-0-	2366	1	45566	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	49848	X	47723	-0-	-2125	-0-	1936	1	45787	3	Y	-0-					5
*04	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	576	1	48936	3	Y	-0-					5
05	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

12	54653	X	43672	-0-	-10981	-0-	1336	1	42336	3	Y	-0-					4
01	52018	X	47229	-0-	-4789	-0-	1243	1	45986	3	Y	-0-					4
02	45136	X	38576	-0-	-6560	-0-	1904	1	36672	3	Y	-0-					4
03	49972	X	40610	-0-	-9362	-0-	1648	1	38962	3	Y	-0-					4
04	46650	X	44710	-0-	-1940	-0-	520	1	44190	3	Y	-0-					4
05	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

12	58063	X	49174	-0-	-8889	-0-	1504	1	47670	3	Y	-0-					6
01	54963	X	33181	-0-	-21782	-0-	873	1	32307	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	2614	1	50348	3	Y	-0-					6
03	54715	X	50639	-0-	-4076	-0-	2055	1	48584	3	Y	-0-					6
*04	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	596	1	50623	3	Y	-0-					6
05	49166	X	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	20074	-0-	-5005	-0-	527	1	18913	3	Y	576	562	1	3	8	83
							634	9									
01	23777	X	19809	-0-	-3968	-0-	589	1	18556	3	Y	604	648	1	1	8	38
							664	9									
02	20412	X	17350	-0-	-3062	-0-	16771	3	579	9	Y	526	517	1	1	8	46
03	22041	X	18373	-0-	-3668	-0-	525	1	17301	3	Y	497	509	1			34
							547	9									
04	20700	X	17254	-0-	-3446	-0-	301	1	16482	3	Y	428	425	1			37
							471	9									
05	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	19072	-0-	-4767	-0-	502	1	17985	3	Y	532	521	1	2	8	77
							585	9									
01	22847	X	18862	-0-	-3985	-0-	562	1	17703	3	Y	543	584	1	1	8	35
							597	9									
02	19880	X	16732	-0-	-3148	-0-	16205	3	527	9	Y	479	472	1	1	8	41
03	21390	X	18092	-0-	-3298	-0-	517	1	17045	3	Y	482	491	1			32
							530	9									
04	20190	X	16901	-0-	-3289	-0-	296	1	16157	3	Y	407	403	1			36
							448	9									
05	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	17698	-0-	-2700	-0-	481	1	16736	3	Y	437	426	1			69
							481	9									
01	19933	X	17040	-0-	-2893	-0-	529	1	16020	3	Y	446	480	1			35
							491	9									
02	17360	X	15260	-0-	-2100	-0-	14835	3	425	9	Y	386	381	1			40
03	18817	X	15688	-0-	-3129	-0-	475	1	14907	3	Y	278	300	1			18
							306	9									
04	17640	X	16068	-0-	-1572	-0-	302	1	15436	3	Y	300	290	1			28
							330	9									
05	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	15761	-0-	-1630	-0-	425	1	14787	3	Y	499	485	1			85
							549	9									
01	16709	X	14036	-0-	-2673	-0-	432	1	13079	3	Y	477	524	1			38
							525	9									
02	15288	X	13845	-0-	-1443	-0-	13320	3	525	9	Y	477	460	1			55
03	16926	X	15210	-0-	-1716	-0-	451	1	14152	3	Y	552	562	1			45
							607	9									
04	15330	X	14156	-0-	-1174	-0-	261	1	13359	3	Y	487	477	1			55
							536	9									
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	11668	-0-	-1600	-0-	313	1	10891	3	Y	422	393	1			68
							464	9									
01	13268	X	12097	-0-	-1171	-0-	364	1	11021	3	Y	647	668	1			47
							712	9									
02	11396	X	10220	-0-	-1176	-0-	9750	3	470	9	Y	427	422	1			52
03	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	348	1	10912	3	Y	388	406	1			34
							427	9									
04	11700	X	11023	-0-	-677	-0-	204	1	10445	3	Y	340	335	1			39
							374	9									
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					39

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 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
12	11687	X	7093	-0-	-4594	-0-	190	1	6630	3	Y	248	260	1			47
							273	9									
01	11687	X	9098	-0-	-2589	-0-	279	1	8449	3	Y	336	357	1			26
							370	9									
02	10808	X	7716	-0-	-3092	-0-	7323	3	393	9	Y	357	340	1			43
03	11966	X	8558	-0-	-3408	-0-	254	1	7975	3	Y	299	314	1			28
							329	9									
04	9930	X	7206	-0-	-2724	-0-	131	1	6703	3	Y	338	325	1			41
							372	9									
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	13372	-0-	-2376	-0-	362	1	12613	3	Y	361	352	1			63
							397	9									
01	15748	X	13252	-0-	-2496	-0-	411	1	12437	3	Y	367	400	1	1	8	29
							404	9									
02	14224	X	11199	-0-	-3025	-0-	10851	3	348	9	Y	316	307	1			38
03	15376	X	12071	-0-	-3305	-0-	361	1	11352	3	Y	325	334	1			29
							358	9									
04	13890	X	11550	-0-	-2340	-0-	215	1	10984	3	Y	319	310	1			38
							351	9									
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					38

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. (I) GAS 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	34069	X	32897	-0-	-1172	-0-	876	1	31426	3	Y	541	523	1	2	8	81
							595	9									
01	33046	X	28723	-0-	-4323	-0-	865	1	27269	3	Y	535	578	1	1	8	37
							589	9									
02	29960	X	26404	-0-	-3556	-0-	25889	3	515	9	Y	468	460	1	1	8	44
03	33170	X	27674	-0-	-5496	-0-	799	1	26351	3	Y	476	484	1			36
							524	9									
04	32100	X	25813	-0-	-6287	-0-	456	1	24917	3	Y	400	396	1			40
							440	9									
05	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 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
12	31961	X	25206	-0-	-6755	-0-	658	1	23593	3	Y	868	846	1	4	8	126
							955	9									
01	30039	X	24477	-0-	-5562	-0-	723	1	22775	3	Y	890	953	1	1	8	62
							979	9									
02	25872	X	21433	-0-	-4439	-0-	20631	3	802	9	Y	729	724	1	1	8	66
03	27528	X	22760	-0-	-4768	-0-	646	1	21286	3	Y	753	765	1			54
							828	9									
04	25620	X	21409	-0-	-4211	-0-	372	1	20300	3	Y	670	662	1			62
							737	9									
05	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					62

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24614	X	21332	-0-	-3282	-0-	570	1	19856	3	Y	824	791	1			139
							906	9									
01	23994	X	20571	-0-	-3423	-0-	628	1	19018	3	Y	841	915	1			65
							925	9									
02	20748	X	18293	-0-	-2455	-0-	17435	3	858	9	Y	780	752	1			93
03	22692	X	19704	-0-	-2988	-0-	583	1	18301	3	Y	745	773	1			65
							820	9									
04	20790	X	18913	-0-	-1877	-0-	347	1	17796	3	Y	700	683	1			82
							770	9									
05	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	20212	X	16751	-0-	-3461	-0-	445	1	15484	3	Y	747	721	1			120
							822	9									
01	19530	X	15240	-0-	-4290	-0-	463	1	14021	3	Y	687	753	1			54
							756	9									
02	16604	X	14457	-0-	-2147	-0-	13629	3	828	9	Y	753	725	1			82
03	18042	X	15344	-0-	-2698	-0-	457	1	14349	3	Y	489	535	1			36
							538	9									
04	16740	X	14684	-0-	-2056	-0-	267	1	13711	3	Y	642	614	1			64
							706	9									
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					64

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16058	X	12701	-0-	-3357	-0-	335	1	11997	3	Y	335	327	1	1	8	48
							369	9									
01	15159	X	11798	-0-	-3361	-0-	351	1	11070	3	Y	343	366	1			25
							377	9									
02	12992	X	10269	-0-	-2723	-0-	9942	3	327	9	Y	297	296	1			26
03	13702	X	10899	-0-	-2803	-0-	310	1	10231	3	Y	325	329	1			22
							358	9									
04	12690	X	9964	-0-	-2726	-0-	172	1	9458	3	Y	304	299	1			27
							334	9									
05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	28427	X	24455	-0-	-3972	-0-	653	1	22749	3	Y	957	924	1			160
							1053	9									
01	27435	X	23533	-0-	-3902	-0-	717	1	21695	3	Y	1019	1100	1			79
							1121	9									
02	23716	X	20975	-0-	-2741	-0-	19981	3	994	9	Y	904	877	1			106
03	25916	X	22565	-0-	-3351	-0-	667	1	20943	3	Y	868	901	1			73
							955	9									
04	23760	X	21402	-0-	-2358	-0-	392	1	20053	3	Y	870	844	1			99
							957	9									
05	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					99

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. (I) GAS 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	29233	X	24000	-0-	-5233	-0-	632	1	22661	3	Y	643	626	1	3	8	89
							707	9									
01	28117	X	23165	-0-	-4952	-0-	691	1	21779	3	Y	632	679	1	1	8	41
							695	9									
02	24556	X	20621	-0-	-3935	-0-	19990	3	631	9	Y	574	567	1	1	8	47
03	26381	X	22505	-0-	-3876	-0-	644	1	21223	3	Y	580	590	1			37
							638	9									
04	24360	X	20606	-0-	-3754	-0-	360	1	19711	3	Y	486	482	1			41
							535	9									
05	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	16647	X	13837	-0-	-2810	-0-	366	1	13111	3	Y	327	318	1	1	8	48
							360	9									
01	16151	X	13239	-0-	-2912	-0-	397	1	12502	3	Y	309	336	1			21
							340	9									
02	14056	X	11728	-0-	-2328	-0-	11410	3	318	9	Y	289	283	1			27
03	15066	X	13064	-0-	-2002	-0-	375	1	12355	3	Y	304	309	1			22
							334	9									
04	14010	X	11577	-0-	-2433	-0-	203	1	11088	3	Y	260	258	1			24
							286	9									
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	22372	-0-	-6644	-0-	591	1	21196	3	Y	532	525	1	2	8	77
							585	9									
01	27869	X	23455	-0-	-4414	-0-	700	1	22080	3	Y	614	651	1	1	8	39
							675	9									
02	24360	X	21159	-0-	-3201	-0-	20541	3	618	9	Y	562	552	1	1	8	48
03	26226	X	22230	-0-	-3996	-0-	637	1	20998	3	Y	541	552	1			37
							595	9									
04	24450	X	20570	-0-	-3880	-0-	360	1	19695	3	Y	468	463	1			42
							515	9									
05	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	170	1	6113	3	Y	236	230	1	1	8	35
							260	9									
01	7626	X	6873	-0-	-753	-0-	203	1	6414	3	Y	233	252	1			16
							256	9									
02	6888	X	4457	-0-	-2431	-0-	4270	3	187	9	Y	170	169	1			17
03	6541	X	3100	-0-	-3441	-0-	86	1	2848	3	Y	151	155	1			13
							166	9									
04	6660	X	5257	-0-	-1403	-0-	91	1	4971	3	Y	177	172	1			18
							195	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	18964	-0-	-4038	-0-	501	1	17971	3	Y	447	434	1	2	8	62
							492	9									
01	22320	X	19165	-0-	-3155	-0-	574	1	18078	3	Y	466	498	1			30
							513	9									
02	19404	X	16666	-0-	-2738	-0-	16239	3	427	9	Y	388	385	1	1	8	32
03	20832	X	17390	-0-	-3442	-0-	499	1	16453	3	Y	398	405	1			25
							438	9									
04	19350	X	16109	-0-	-3241	-0-	282	1	15453	3	Y	340	337	1			28
							374	9									
05	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					28

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	19111	-0-	-4170	-0-	505	1	18098	3	Y	462	452	1	2	8	67
							508	9									
01	22196	X	18254	-0-	-3942	-0-	546	1	17213	3	Y	450	488	1			29
							495	9									
02	19460	X	16315	-0-	-3145	-0-	15877	3	438	9	Y	398	391	1	1	8	35
03	20925	X	17705	-0-	-3220	-0-	508	1	16749	3	Y	407	414	1			28
							448	9									
04	19680	X	16402	-0-	-3278	-0-	289	1	15740	3	Y	339	337	1			30
							373	9									
05	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	13656	-0-	-1069	-0-	365	1	13087	3	Y	185	170	1	1	8	26
							204	9									
01	14539	X	12935	-0-	-1604	-0-	393	1	12388	3	Y	140	156	1			10
							154	9									
02	12684	X	11615	-0-	-1069	-0-	11510	3	105	9	Y	95	92	1			13
03	13671	X	13264	-0-	-407	-0-	385	1	12702	3	Y	161	159	1			15
							177	9									
04	13230	X	11853	-0-	-1377	-0-	211	1	11523	3	Y	108	109	1			14
							119	9									
05	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	18572	-0-	-2198	-0-	494	1	17722	3	Y	324	322	1	1	8	48
							356	9									
01	20305	X	18114	-0-	-2191	-0-	544	1	17149	3	Y	383	406	1			25
							421	9									
02	17920	X	16287	-0-	-1633	-0-	15916	3	371	9	Y	337	333	1			29
03	19375	X	17760	-0-	-1615	-0-	512	1	16876	3	Y	338	344	1			23
							372	9									
04	18510	X	16786	-0-	-1724	-0-	297	1	16174	3	Y	286	284	1			25
							315	9									
05	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	11583	-0-	-3173	-0-	304	1	10912	3	Y	334	328	1	1	8	52
							367	9									
01	14601	X	11781	-0-	-2820	-0-	351	1	11063	3	Y	334	363	1			23
							367	9									
02	12516	X	10358	-0-	-2158	-0-	10025	3	333	9	Y	303	296	1			30
03	13857	X	11280	-0-	-2577	-0-	322	1	10625	3	Y	303	308	1			25
							333	9									
04	11940	X	10414	-0-	-1526	-0-	182	1	9953	3	Y	254	252	1			27
							279	9									
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	14528	-0-	-1499	-0-	385	1	13803	3	Y	309	296	1	1	8	45
							340	9									
01	16027	X	14067	-0-	-1960	-0-	422	1	13304	3	Y	310	335	1			20
							341	9									
02	14140	X	12873	-0-	-1267	-0-	12557	3	316	9	Y	287	282	1			25
03	15655	X	15001	-0-	-654	-0-	431	1	14227	3	Y	312	315	1			22
							343	9									
04	14370	X	12091	-0-	-2279	-0-	213	1	11628	3	Y	227	227	1			22
							250	9									
05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					22

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

12	30318	X	25415	-0-	-4903	-0-	667	1	23915	3	Y	757	740	1	3	8	111
							833	9									
01	30318	X	26130	-0-	-4188	-0-	777	1	24481	3	Y	793	852	1	1	8	51
							872	9									
02	27328	X	22009	-0-	-5319	-0-	21317	3	692	9	Y	629	624	1	1	8	55
03	29636	X	23583	-0-	-6053	-0-	675	1	22271	3	Y	579	595	1			39
							637	9									
04	26970	X	22478	-0-	-4492	-0-	392	1	21426	3	Y	600	587	1			52
							660	9									
05	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

12	24366	X	20846	-0-	-3520	-0-	546	1	19575	3	Y	659	646	1	3	8	95
							725	9									
01	23777	X	20264	-0-	-3513	-0-	600	1	18919	3	Y	677	727	1	1	8	44
							745	9									
02	20664	X	17956	-0-	-2708	-0-	17304	3	652	9	Y	593	586	1	1	8	50
03	22196	X	19136	-0-	-3060	-0-	544	1	17930	3	Y	602	613	1			39
							662	9									
04	20910	X	18195	-0-	-2715	-0-	317	1	17292	3	Y	533	527	1			45
							586	9									
05	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	90	1	3147	3	Y	201	186	1			32
							221	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	3028	3	Y	111	134	1			9
							122	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2780	3	183	9	Y	166	157	1			18
03	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	92	1	2898	3	Y	143	149	1			12
							157	9									
04	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	54	1	2730	3	Y	118	117	1			13
							130	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

12	67115	X	57066	-0-	-10049	-0-	4293	1	52773	3	Y	-0-					2
01	64325	X	53923	-0-	-10402	-0-	3020	1	50903	3	Y	-0-					2
02	54180	X	46483	-0-	-7697	-0-	2679	1	43804	3	Y	-0-					2
03	57071	X	48297	-0-	-8774	-0-	4578	1	43719	3	Y	-0-					2
04	55230	X	48517	-0-	-6713	-0-	2194	1	46323	3	Y	-0-					2
05	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

12	66681	X	55319	-0-	-11362	-0-	4161	1	51158	3	Y	-0-					1
01	66681	X	53491	-0-	-13190	-0-	2996	1	50495	3	Y	-0-					1
02	55944	X	46804	-0-	-9140	-0-	2697	1	44104	3	Y	3					4
							3	9									
03	59954	X	47430	-0-	-12524	-0-	4496	1	42934	3	Y	-0-					4
04	55860	X	49338	-0-	-6522	-0-	2231	1	47107	3	Y	-0-					4
05	55304	X	NO RPT	-0-	-55304	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

12	80445	X	67899	-0-	-12546	-0-	5107	1	62792	3	Y	-0-					2
01	77872	X	65834	-0-	-12038	-0-	3688	1	62146	3	Y	-0-					2
02	68488	X	59342	-0-	-9146	-0-	3420	1	55922	3	Y	-0-					2
03	73656	X	60060	-0-	-13596	-0-	5694	1	54366	3	Y	-0-					2
04	70050	X	62471	-0-	-7579	-0-	2825	1	59646	3	Y	-0-					2
05	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

12	72509	X	1152	-0-	-71357	-0-	87	1	1065	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	639	-0-	-3081	-0-	36	1	601	3	Y	2					2
							2	9									
02	3360	X	457	-0-	-2903	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					2
03	1147	X	522	-0-	-625	-0-	49	1	473	3	Y	-0-					2
*04	1110	X	405	-0-	-705	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					2
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84909	X	670	-0-	-84239	-0-	50	1	620	3	Y	-0-					6
01	3906	X	477	-0-	-3429	-0-	27	1	448	3	Y	2					8
							2	9									
02	3528	X	455	-0-	-3073	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					8
03	682	X	399	-0-	-283	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					8
*04	660	X	332	-0-	-328	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					8
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29357	X	25039	-0-	-4318	-0-	759	1	24061	3	Y	199	192	1	2	8	35
							219	9									
01	28613	X	24347	-0-	-4266	-0-	637	1	23587	3	Y	112	114	1	4	8	29
							123	9									
02	25172	X	21362	-0-	-3810	-0-	1047	1	20173	3	Y	129	118	1	1	8	39
							142	9									
03	27063	X	23000	-0-	-4063	-0-	927	1	21919	3	Y	140	127	1			52
							154	9									
04	24990	X	21160	-0-	-3830	-0-	246	1	20869	3	Y	41	70	1			23
							45	9									
05	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					23

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32054	X	24739	-0-	-7315	-0-	752	1	23829	3	Y	144	155	1	1	8	24
							158	9									
01	29760	X	24199	-0-	-5561	-0-	630	1	23316	3	Y	230	201	1	1	8	52
							253	9									
02	24500	X	20683	-0-	-3817	-0-	1013	1	19517	3	Y	139	152	1	1	8	38
							153	9									
03	27125	X	22618	-0-	-4507	-0-	910	1	21521	3	Y	170	157	1			51
							187	9									
04	24780	X	20262	-0-	-4518	-0-	233	1	19784	3	Y	223	222	1			52
							245	9									
05	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 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
12	23343	X	17533	-0-	-5810	-0-	457	1	16387	3	Y	626	614	1	3	8	96
							689	9									
01	22134	X	16807	-0-	-5327	-0-	494	1	15568	3	Y	677	725	1	1	8	47
							745	9									
02	19096	X	15412	-0-	-3684	-0-	14793	3	619	9	Y	563	559	1	1	8	50
03	19933	X	16954	-0-	-2979	-0-	484	1	15962	3	Y	462	478	1			34
							508	9									
04	18330	X	15593	-0-	-2737	-0-	275	1	14966	3	Y	320	324	1			30
							352	9									
05	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36735	X	28680	-0-	-8055	-0-	748	1	26825	3	Y	1006	981	1	4	8	147
							1107	9									
01	35061	X	27801	-0-	-7260	-0-	820	1	25861	3	Y	1018	1093	1	1	8	71
							1120	9									
02	30212	X	24631	-0-	-5581	-0-	23635	3	996	9	Y	905	894	1	1	8	81
03	31992	X	26286	-0-	-5706	-0-	739	1	24380	3	Y	1061	1069	1			73
							1167	9									
04	29460	X	24350	-0-	-5110	-0-	419	1	22896	3	Y	941	929	1			85
							1035	9									
05	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					85

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33139	X	27256	-0-	-5883	-0-	704	1	25257	3	Y	1177	1147	1	5	8	170
							1295	9									
01	31620	X	26416	-0-	-5204	-0-	773	1	24357	3	Y	1169	1257	1	1	8	81
							1286	9									
02	27496	X	23316	-0-	-4180	-0-	22202	3	1114	9	Y	1013	1003	1	1	8	90
03	29326	X	24745	-0-	-4581	-0-	694	1	22882	3	Y	1063	1079	1			74
							1169	9									
04	27390	X	23162	-0-	-4228	-0-	397	1	21701	3	Y	967	954	1			87
							1064	9									
05	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					87

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55730	X	40061	-0-	-15669	-0-	1044	1	37446	3	Y	1428	1407	1	6	8	210
							1571	9									
01	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	1126	1	35500	3	Y	1379	1495	1	1	8	93
							1517	9									
02	42280	X	32475	-0-	-9805	-0-	31171	3	1304	9	Y	1185	1171	1	2	8	105
03	46810	X	33404	-0-	-13406	-0-	944	1	31132	3	Y	1207	1231	1			81
							1328	9									
04	42570	X	30255	-0-	-12315	-0-	523	1	28625	3	Y	1006	995	1			92
							1107	9									
05	40052	X	NO RPT	-0-	-40052	-0-					Y	NO RPT					92

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51654	X	37063	-0-	-14591	-0-	963	1	34530	3	Y	1427	1403	1	6	8	208
							1570	9									
01	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	1032	1	32512	3	Y	1376	1490	1	1	8	93
							1514	9									
02	39928	X	30098	-0-	-9830	-0-	28759	3	1339	9	Y	1217	1201	1	2	8	107
03	43245	X	31498	-0-	-11747	-0-	885	1	29175	3	Y	1307	1328	1			86
							1438	9									
04	38520	X	28778	-0-	-9742	-0-	495	1	27037	3	Y	1133	1118	1			101
							1246	9									
05	37076	X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	5667	-0-	-8593	-0-	76 129	1 9	5462	2	N	117	176	1	1	8	262
01	14260	X	6071	-0-	-8189	-0-	79 168	1 9	5824	2	N	153	176	1	1	8	238
02	8456	X	4708	-0-	-3748	-0-	79 107	1 9	4522	2	N	97	158	1			177
03	8122	X	4422	-0-	-3700	-0-	79 97	1 9	4246	2	N	88					265
04	7860	X	5037	-0-	-2823	-0-	79 101	1 9	4857	2	N	92	172	1			185
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					185

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	2436	-0-	-3609	-0-	76 91	1 9	2269	2	N	83					345
01	6045	X	3179	-0-	-2866	-0-	79 151	1 9	2949	2	N	137	180	1	1	8	301
02	3332	X	2409	-0-	-923	-0-	79 119	1 9	2211	2	N	108	181	1			228
03	3317	X	2027	-0-	-1290	-0-	79 98	1 9	1850	2	N	89					317
04	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	79 237	1 9	2421	2	N	215	341	1			191
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					191

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		303	-0-	303	303	125	4	178	9	Y	162					162
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	21					183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	109	55	1			237

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
01	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21					21
*05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	850	4	120	9	Y	109	12	1			118

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	642	611	1	1	8	411
01	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	835	4	152	9	Y	138					549
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	349	1			200
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					200
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20					220
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	110	65	1			265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	347	346	0			11
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	279	280	0			10
							2	4	307	9							
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	159	162	0			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	167	0			10
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	94	102	0			2
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

12	2557	N	1188	-0-	-1369	-0-	47	1	803	3	Y	307	306	0			10
							338	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	818	3	Y	300	299	0			11
							2	4	330	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	274	274	0			11
							301	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	3	Y	270	265	0			16
							297	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	Y	239	250	0			5
							263	9									
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	49	1	870	3	Y	237	237	0			5
							2	4	261	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

12	558	N	523	-0-	-35	-0-	182	1	216	3	Y	114	103	1			127
							125	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	115	1			96
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	107	63	1			140
							118	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	161	1	209	3	Y	86	115	1			111
							95	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	99	1			60
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	76	57	1			79

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

12	341	N	286	-0-	-55	-0-	5	1	84	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	199	0			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1061	1024	0			44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1010	995	0			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	974	0			21
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	6	3	892	9	Y	811	814	0			18

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	3	Y	546	544	0			17
							601	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	3	Y	528	526	0			19
							5	4	581	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	3	Y	421	422	0			18
							463	9									
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	26	1	332	3	Y	376	372	0			22
							414	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	3	Y	429	441	0			10
							1	4	472	9							
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	445	445	0			10
							2	4	490	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	344	0			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	310	0			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	251	0			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	266	0			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	253	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			5

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

12	T. A.		928	-0-	928	3659	88	1	750	3	Y	79	78	0			5
							3	4	87	9							
01	T. A.		641	-0-	641	4300	58	1	500	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
02	5701	X	1401	-0-	-4300	-0-	138	1	1169	3	Y	81	80	0			6
							5	4	89	9							
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	3	Y	94	93	0			7
							6	4	103	9							
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	84	85	0			6
							11	4	92	9							
05	1550	N	346	-0-	-1204	-0-	26	1	212	3	Y	98	95	0			9
							108	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

12	T. A.		447	-0-	447	1068	28	1	241	3	Y	161	158	0			9
							1	4	177	9							
01	T. A.		479	-0-	479	1547	27	1	235	3	Y	195	190	0			14
							2	4	215	9							
02	1880	X	333	-0-	-1547	-0-	17	1	143	3	Y	156	158	0			12
							1	4	172	9							
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	Y	172	172	0			12
							1	4	189	9							
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	7	1	59	3	Y	175	174	0			13
							1	4	193	9							
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	7	1	55	3	Y	168	166	0			15
							185	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	120	118	0			7
							1	4	132	9							
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	Y	136	133	0			10
							3	4	150	9							
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	116	117	0			9
							1	4	128	9							
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	131	131	0			9
							1	4	144	9							
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	139	138	0			10
							3	4	153	9							
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	149	146	0			13
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 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
12	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	99	1	1691	3	Y	497	489	0			15
							547	9									
01	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	87	1	1386	3	Y	478	476	0			17
							4	4	526	9							
02	2660	X	1105	-0-	-1555	-0-	54	1	778	3	Y	248	255	0			10
							273	9									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	3	Y	204	199	0			5
							1	4	224	9							
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	151	1	2693	3	Y	575	567	0			13
							5	4	633	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	502	1	8554	3	Y	1255	1250	0			39
							1	4	1381	9							
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	519	1	8289	3	Y	1229	1224	0			44
							25	4	1352	9							
02	8736	X	5773	-0-	-2963	-0-	327	1	4729	3	Y	652	669	0			27
							717	9									
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	9360	X	1386	-0-	-7974	-0-	58	1	936	3	Y	356	348	0			8
							392	9									
05	9672	X	5642	-0-	-4030	-0-	222	1	3972	3	Y	1310	1289	0			29
							7	4	1441	9							

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
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	Y	254	254	0			8
							279	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	252	251	0			9
							1	4	277	9							
02	840	N	749	-0-	-91	-0-	32	1	457	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	36	1	462	3	Y	251	246	0			15
							276	9									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	21	1	338	3	Y	246	255	0			6
							271	9									
05	837	N	340	-0-	-497	-0-	3	1	47	3	Y	264	264	0			6
							290	9									

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
12	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	305	1	5194	3	Y	533	531	0			17
							1	4	586	9							
01	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	312	1	4986	3	Y	489	488	0			18
							15	4	538	9							
02	5516	X	4972	-0-	-544	-0-	292	1	4220	3	Y	418	419	0			17
							460	9									
03	6076	X	5942	-0-	-134	-0-	390	1	5066	3	Y	441	432	0			26
							1	4	485	9							
04	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	281	1	4531	3	Y	471	486	0			11
							2	4	518	9							
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	259	1	4623	3	Y	463	464	0			10
							8	4	509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6877	-0-	-98	-0-	329	1	5610	3	Y	852	849	0			27
							1	4	937	9							
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	331	1	5286	3	Y	807	805	0			29
							16	4	888	9							
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	320	1	4638	3	Y	576	581	0			24
							634	9									
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	385	1	4997	3	Y	682	666	0			40
							1	4	750	9							
04	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	299	1	4809	3	Y	678	703	0			15
							2	4	746	9							
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	279	1	4984	3	Y	681	681	0			15
							9	4	749	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	296	1	5050	3	Y	699	696	0			22
							1	4	769	9							
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	316	1	5041	3	Y	710	706	0			26
							15	4	781	9							
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	289	1	4189	3	Y	648	647	0			27
							713	9									
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	355	1	4615	3	Y	650	639	0			38
							1	4	715	9							
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	3	Y	713	735	0			16
							2	4	784	9							
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	270	1	4829	3	Y	695	696	0			15
							9	4	765	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 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
12	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	276	1	4709	3	Y	648	645	0			20
							1	4	713	9							
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	3	Y	658	654	0			24
							14	4	724	9							
02	4816	X	4749	-0-	-67	-0-	266	1	3845	3	Y	580	580	0			24
							638	9									
03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	324	1	4204	3	Y	557	549	0			32
							1	4	613	9							
04	5160	X	5092	-0-	-68	-0-	255	1	4110	3	Y	659	676	0			15
							2	4	725	9							
*05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	250	1	4473	3	Y	630	631	0			14
							8	4	693	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	359	361	0			11
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	613	602	0			22
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	510	511	0			21
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	498	490	0			29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	526	0			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	445	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	194	190	0	2	1	10
							213	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	Y	198	196	0	2	1	10
							2	4	218	9							
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	52	1	623	3	Y	165	164	0	1	1	10
							5	4	182	9							
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	632	3	Y	176	172	0	2	1	12
							4	4	194	9							
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	98	1	532	3	Y	156	139	0	2	1	27
							1	4	172	9							
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	71	1	624	3	Y	180	181	0	21	1	5
							1	4	198	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 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
12	1671	N	1277	-0-	-394	-0-	461	1	546	3	Y	245	375	1			274
							270	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	834	1	839	3	Y	253	250	1			277
							278	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	491	1	731	3	Y	244	191	1			330
							268	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	558	1	726	3	Y	233	271	1			292
							256	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	Y	259	261	1			290
							285	9									
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	689	1	357	3	Y	264	279	1			275
							290	9									

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
12	3100	N	2277	-0-	-823	2303	192	1	1637	3	Y	401	389	0			23
							7	4	441	9							
01	3100	N	2364	-0-	-736	1567	193	1	1662	3	Y	450	441	0			32
							14	4	495	9							
02	2800	N	1489	-0-	-1311	256	118	1	1000	3	Y	334	340	0			26
							4	4	367	9							
03	1911	N	1655	-0-	-256	-0-	144	1	1196	3	Y	282	288	0			20
							5	4	310	9							
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1	1355	3	Y	224	227	0			17
							11	4	246	9							
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	96	1	776	3	Y	120	126	0			11
							1	4	132	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 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
12	46283	X	45489	-0-	-794	-0-	2088	1	35590	3	Y	7095	7114	0			221
							6	4	7805	9							
01	46283	X	34648	-0-	-11635	-0-	1727	1	27565	3	Y	4794	4842	0			173
							83	4	5273	9							
02	41804	X	24473	-0-	-17331	-0-	1346	1	19480	3	Y	3315	3350	0			138
							3647	9									
03	46283	X	30248	-0-	-16035	-0-	1893	1	24585	3	Y	3421	3360	0			199
							7	4	3763	9							
04	44790	X	23886	-0-	-20904	-0-	1225	1	19721	3	Y	2664	2803	0			60
							10	4	2930	9							
05	45477	X	21383	-0-	-24094	-0-	1000	1	17857	3	Y	2266	2276	0			50
							33	4	2493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66771	X	66771	-0-	-0-	-0-	3219	1	54887	3	Y	7868	7874	0		245
							10	4	8655	9						
01	60667	X	56788	-0-	-3879	-0-	2971	1	47425	3	Y	5680	5720	0		205
							144	4	6248	9						
02	54796	X	45600	-0-	-9196	-0-	2667	1	38597	3	Y	3942	3983	0		164
							4336	9								
03	60667	X	44636	-0-	-16031	-0-	2932	1	38082	3	Y	3284	3257	0		191
							10	4	3612	9						
04	58710	X	35102	-0-	-23608	-0-	1884	1	30332	3	Y	2610	2742	0		59
							15	4	2871	9						
05	60667	X	33635	-0-	-27032	-0-	1648	1	29440	3	Y	2266	2275	0		50
							54	4	2493	9						

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0		6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	238	0		9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	207	0		9
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	3	Y	244	239	0		14
							268	9								
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1222	3	Y	246	254	0		6
							1	4	271	9						
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	Y	241	242	0		5
							2	4	265	9						

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	252	1	4303	3	Y	891	886	0		28
							1	4	980	9						
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	3	Y	865	862	0		31
							13	4	952	9						
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	263	1	3810	3	Y	742	742	0		31
							816	9								
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	383	1	4970	3	Y	577	574	0		34
							1	4	635	9						
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	288	1	4643	3	Y	700	718	0		16
							2	4	770	9						
*05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	276	1	4921	3	Y	750	749	0		17
							9	4	825	9						

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
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	169	1	200	3	Y	145	207	1		167
							160	9								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	148	1		144
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	238	1	355	3	Y	151	94	1		201
							166	9								
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	146	1	190	3	Y	131	166	1		166
							144	9								
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	247	3	Y	161	150	1		177
							177	9								
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	80	1	42	3	Y	125	173	1		129
							138	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 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
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	294	1	5021	3	Y	1247	1241	0			39
							1	4	1372	9							
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	274	1	4377	3	Y	1285	1278	0			46
							13	4	1414	9							
02	5068	X	3347	-0-	-1721	-0-	167	1	2417	3	Y	694	711	0			29
							763	9									
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	5430	X	3795	-0-	-1635	-0-	143	1	2309	3	Y	1220	1192	0			28
							1	4	1342	9							
05	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	193	1	3441	3	Y	1651	1643	0			36
							6	4	1816	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	441	1	7514	3	Y	996	992	0			31
							1	4	1096	9							
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	448	1	7158	3	Y	1053	1046	0			38
							22	4	1158	9							
02	7476	X	3968	-0-	-3508	-0-	221	1	3200	3	Y	497	514	0			21
							547	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	475	1	7654	3	Y	2131	2083	0			48
							4	4	2344	9							
*05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	518	1	9257	3	Y	2363	2359	0			52
							17	4	2599	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	312	1	5312	3	Y	710	706	0			22
							1	4	781	9							
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	327	1	5227	3	Y	678	676	0			24
							16	4	746	9							
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	292	1	4226	3	Y	596	595	0			25
							656	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	5190	X	645	-0-	-4545	-0-	38	1	604	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	73	1	1241	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	Y	80	80	0			3
							4	4	88	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	96	1	1383	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	6	0			-0-
04	1290	N	937	-0-	-353	-0-	54	1	870	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	1767	N	972	-0-	-795	-0-	51	1	909	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	460	1	5310	3	Y	772	751	0	17	1	39
							849	9									
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	501	1	5521	3	Y	640	633	0	11	1	35
							19	4	704	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	347	1	4130	3	Y	600	592	0	5	1	38
							34	4	660	9							
03	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	328	1	3621	3	Y	529	519	0	11	1	37
							24	4	582	9							
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	37	0	1	1	-0-
05	4805	X	3580	-0-	-1225	-0-	161	1	1424	3	Y	1811	1708	0	60	1	43
							3	4	1992	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	562	1	6482	3	Y	1058	1035	0	25	1	53
							1164	9									
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	512	1	5648	3	Y	946	931	0	16	1	52
							20	4	1041	9							
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	420	1	4994	3	Y	919	906	0	8	1	57
							42	4	1011	9							
03	6107	X	4549	-0-	-1558	-0-	309	1	3412	3	Y	732	726	0	12	1	51
							23	4	805	9							
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
05	6107	X	1735	-0-	-4372	-0-	145	1	1281	3	Y	278	262	0	9	1	7
							3	4	306	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 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
12	3100	N	1708	-0-	-1392	2083	184	1	1216	3	Y	280	336	1			131
							308	9									
01	3100	N	1316	-0-	-1784	299	117	1	921	3	Y	253	273	1			111
							278	9									
02	2568	N	2269	-0-	-299	-0-	272	1	1660	3	Y	306	201	1			216
							337	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	232	1	1976	3	Y	296	357	1			155
							326	9									
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	254	1	2090	3	Y	292	269	1			178
							321	9									
*05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	328	1	2400	3	Y	295	271	1			202
							325	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 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
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	525	1	6060	3	Y	789	766	0	20	1	40
							868	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	366	1	4037	3	Y	727	714	0	13	1	40
							14	4	800	9							
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	397	1	4722	3	Y	772	757	0	6	1	49
							39	4	849	9							
03	5084	X	4139	-0-	-945	-0-	289	1	3188	3	Y	583	580	0	11	1	41
							21	4	641	9							
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
05	5084	X	1602	-0-	-3482	-0-	21	1	182	3	Y	1272	1200	0	42	1	30
							1399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2832	-0-		-268		3929	210	1	2423	3	Y	181	165	0	18	1	10
									199	9									
01	3100	N	848	-0-		-2252		1677	54	1	597	3	Y	177	163	0	11	1	13
									2	4	195	9							
02	2355	X	678	-0-		-1677		-0-	41	1	482	3	Y	137	137	0	5	1	8
									4	4	151	9							
03	1395	X	842	-0-		-553		-0-	56	1	620	3	Y	147	143	0	2	1	10
									4	4	162	9							
04	1350	X	861	-0-		-489		-0-	109	1	595	3	Y	142	125	0	2	1	25
									1	4	156	9							
05	1395	X	969	-0-		-426		-0-	82	1	721	3	Y	149	147	0	22	1	5
									2	4	164	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4116	-0-		-286		-0-	192	1	3277	3	Y	587	585	0			18
									1	4	646	9							
01	4805	X	3422	-0-		-1383		-0-	159	1	2536	3	Y	654	648	0			24
									8	4	719	9							
02	4340	X	3485	-0-		-855		-0-	181	1	2627	3	Y	615	613	0			26
									677	9									
03	4805	X	4449	-0-		-356		-0-	263	1	3414	3	Y	701	686	0			41
									1	4	771	9							
04	4410	X	3461	-0-		-949		-0-	159	1	2567	3	Y	667	693	0			15
									1	4	734	9							
05	4123	X	3732	-0-		-391		-0-	157	1	2805	3	Y	695	695	0			15
									5	4	765	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-		-0-		-0-	16	1	184	3	Y	43	40	0	1	1	2
									47	9									
01	114	N	114	-0-		-0-		-0-	6	1	61	3	Y	43	43	0			2
									47	9									
02	224	N	194	-0-		-30		-0-	9	1	107	3	Y	70	68	0			4
									1	4	77	9							
03	272	N	272	-0-		-0-		-0-	16	1	172	3	Y	75	74	0			5
									1	4	83	9							
04	622	N	622	-0-		-0-		-0-	83	1	450	3	Y	80	69	0	2	1	14
									1	4	88	9							
*05	555	N	555	-0-		-0-		-0-	48	1	423	3	Y	75	71	0	15	1	3
									1	4	83	9							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8720	X	8720	-0-		-0-		-0-	740	1	6322	3	Y	1484	1476	0			87
									26	4	1632	9							
01	9439	X	9439	-0-		-0-		-0-	796	1	6858	3	Y	1569	1543	0			113
									59	4	1726	9							
02	7857	X	7857	-0-		-0-		-0-	658	1	5586	3	Y	1444	1446	0			111
									25	4	1588	9							
03	8601	X	8601	-0-		-0-		-0-	747	1	6183	3	Y	1495	1499	0			107
									26	4	1645	9							
04	8041	X	8041	-0-		-0-		-0-	700	1	5816	3	Y	1342	1349	0			100
									49	4	1476	9							
*05	7660	X	7660	-0-		-0-		-0-	689	1	5572	3	Y	1264	1253	0			111
									9	4	1390	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9178	-0-	-463	-0-	795	1	6790	3	Y	1424	1411	0			83
							27	4	1566	9							
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	913	1	7860	3	Y	1486	1462	0			107
							68	4	1635	9							
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	736	1	6252	3	Y	1304	1311	0			100
							28	4	1434	9							
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	832	1	6893	3	Y	1393	1393	0			100
							29	4	1532	9							
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	789	1	6560	3	Y	1315	1317	0			98
							56	4	1447	9							
05	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	763	1	6171	3	Y	1245	1234	0			109
							10	4	1370	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 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
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	890	1	7604	3	Y	1310	1306	0			77
							31	4	1441	9							
01	8153	X	6944	-0-	-1209	-0-	586	1	5049	3	Y	1150	1144	0			83
							44	4	1265	9							
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	748	1	6352	3	Y	1132	1128	0			87
							28	4	1245	9							
03	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	634	1	5250	3	Y	1278	1273	0			92
							22	4	1406	9							
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	752	1	6251	3	Y	1232	1232	0			92
							53	4	1355	9							
05	8153	X	7511	-0-	-642	-0-	695	1	5617	3	Y	1082	1079	0			95
							9	4	1190	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	777	1	6642	3	Y	1110	1103	0			65
							27	4	1221	9							
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	851	1	7331	3	Y	1098	1084	0			79
							63	4	1208	9							
02	7532	X	7416	-0-	-116	-0-	671	1	5701	3	Y	926	934	0			71
							25	4	1019	9							
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	795	1	6580	3	Y	1017	1015	0			73
							28	4	1119	9							
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	782	1	6496	3	Y	944	947	0			70
							55	4	1038	9							
05	8339	X	7909	-0-	-430	-0-	756	1	6109	3	Y	941	928	0			83
							9	4	1035	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 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
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	486	1	4150	3	Y	1042	1035	0			61
							17	4	1146	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	501	1	4317	3	Y	923	918	0			66
							37	4	1015	9							
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	407	1	3459	3	Y	820	823	0			63
							15	4	902	9							
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	3973	3	Y	899	897	0			65
							17	4	989	9							
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	486	1	4041	3	Y	891	890	0			66
							34	4	980	9							
*05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	559	1	4517	3	Y	947	930	0			83
							7	4	1042	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 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
12	66960	X	53538	-0-	-13422	-0-	2633	1	44891	3	Y	5460	5449	0			170
							8	4	6006	9							
01	54219	X	51022	-0-	-3197	-0-	2665	1	42541	3	Y	5170	5153	0			187
							129	4	5687	9							
02	48972	X	44171	-0-	-4801	-0-	2548	1	36880	3	Y	4312	4319	0			180
							4743	9									
03	54219	X	9842	-0-	-44377	-0-	684	1	8878	3	Y	253	418	0			15
							2	4	278	9							
04	52470	X	45903	-0-	-6567	-0-	2412	1	38834	3	Y	4216	4135	0			96
							19	4	4638	9							
05	53537	X	45865	-0-	-7672	-0-	2169	1	38749	3	Y	4433	4431	0			98
							71	4	4876	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 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
12	66123	X	47538	-0-	-18585	-0-	2377	1	40521	3	Y	4212	4199	0			131
							7	4	4633	9							
01	50158	X	45221	-0-	-4937	-0-	2407	1	38430	3	Y	3880	3871	0			140
							116	4	4268	9							
02	45304	X	39502	-0-	-5802	-0-	2307	1	33390	3	Y	3459	3455	0			144
							3805	9									
03	50158	X	246	-0-	-49912	-0-	13	1	164	3	Y	63	203	0			4
							69	9									
04	47970	X	11592	-0-	-36378	-0-	579	1	9316	3	Y	1538	1507	0			35
							5	4	1692	9							
05	47523	X	14717	-0-	-32806	-0-	694	1	12397	3	Y	1457	1460	0			32
							23	4	1603	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54095	X	48716	-0-	-5379	-0-	2287	1	38986	3	Y	6760	6792	0			211
							7	4	7436	9							
01	54095	X	40139	-0-	-13956	-0-	2018	1	32214	3	Y	5282	5302	0			191
							97	4	5810	9							
02	48860	X	31973	-0-	-16887	-0-	1791	1	25925	3	Y	3870	3900	0			161
							4257	9									
03	54095	X	28797	-0-	-25298	-0-	1787	1	23212	3	Y	3447	3407	0			201
							6	4	3792	9							
04	52350	X	26214	-0-	-26136	-0-	1337	1	21531	3	Y	3032	3164	0			69
							11	4	3335	9							
05	48701	X	24938	-0-	-23763	-0-	1162	1	20750	3	Y	2716	2725	0			60
							38	4	2988	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	3197	1	36898	3	Y	8724	8600	0	124	1	435
							9596	9									
01	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	3347	1	36882	3	Y	7926	7864	0	79	1	418
							129	4	8719	9							
02	43400	X	41830	-0-	-1570	-0-	2702	1	32135	3	Y	6114	6113	0	40	1	379
							268	4	6725	9							
03	48050	X	44096	-0-	-3954	-0-	3092	1	34158	3	Y	6016	5879	0	93	1	423
							228	4	6618	9							
04	46500	X	20441	-0-	-26059	-0-	2662	1	14472	3	Y	2989	2824	0	57	1	531
							19	4	3288	9							
05	48050	X	19540	-0-	-28510	-0-	1588	1	14017	3	Y	3547	3437	0	527	1	114
							33	4	3902	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-	3995	1	46105	3	Y	10702	10535	0	147	1	533
							11772	9									
01	59997	X	59997	-0-	-0-	-0-	4109	1	45279	3	Y	9501	9439	0	94	1	501
							158	4	10451	9							
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	3277	1	38973	3	Y	7248	7251	0	47	1	451
							325	4	7973	9							
03	53537	X	47453	-0-	-6084	-0-	3344	1	36944	3	Y	6289	6192	0	106	1	442
							247	4	6918	9							
04	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					Y	4	440	0	5	1	1
05	53537	X	2080	-0-	-51457	-0-	146	1	1293	3	Y	580	548	0	19	1	14
							3	4	638	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	3467	1	40019	3	Y	5119	5025	0	135	1	259
							5631	9									
01	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	3280	1	36150	3	Y	4358	4286	0	86	1	245
							126	4	4794	9							
02	38164	X	37365	-0-	-799	-0-	2579	1	30668	3	Y	3512	3483	0	42	1	232
							255	4	3863	9							
03	42253	X	37531	-0-	-4722	-0-	2778	1	30697	3	Y	3501	3401	0	86	1	246
							205	4	3851	9							
04	40890	X	22238	-0-	-18652	-0-	3067	1	16671	3	Y	2253	2020	0	65	1	414
							22	4	2478	9							
05	42253	X	20456	-0-	-21797	-0-	1715	1	15143	3	Y	3239	2969	0	572	1	112
							35	4	3563	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48701	X	42395	-0-	-6306	-0-	2014	1	34330	3	Y	5495	5515	0			171
							6	4	6045	9							
01	48701	X	34042	-0-	-14659	-0-	1757	1	28055	3	Y	3768	3803	0			136
							85	4	4145	9							
02	43988	X	28678	-0-	-15310	-0-	1643	1	23782	3	Y	2957	2970	0			123
							3253	9									
03	48701	X	29646	-0-	-19055	-0-	1898	1	24658	3	Y	2803	2763	0			163
							7	4	3083	9							
04	44040	X	29974	-0-	-14066	-0-	1577	1	25400	3	Y	2713	2814	0			62
							13	4	2984	9							
05	42408	X	27660	-0-	-14748	-0-	1333	1	23806	3	Y	2252	2264	0			50
							44	4	2477	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	1712	1	29183	3	Y	7133	7148	0			222
							5	4	7846	9							
01	38223	X	30393	-0-	-7830	-0-	1455	1	23226	3	Y	5129	5166	0			185
							70	4	5642	9							
02	34524	X	23655	-0-	-10869	-0-	1267	1	18345	3	Y	3675	3707	0			153
							4043	9									
03	38223	X	23085	-0-	-15138	-0-	1377	1	17886	3	Y	3470	3421	0			202
							5	4	3817	9							
04	36990	X	25408	-0-	-11582	-0-	1264	1	20357	3	Y	3434	3558	0			78
							10	4	3777	9							
05	38223	X	22819	-0-	-15404	-0-	1037	1	18517	3	Y	2937	2950	0			65
							34	4	3231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31775	X	22985	-0-	-8790	-0-	1111	1	18938	3	Y	2666	2662	0			83
							3	4	2933	9							
01	31775	X	19931	-0-	-11844	-0-	1034	1	16504	3	Y	2130	2136	0			77
							50	4	2343	9							
02	28700	X	13713	-0-	-14987	-0-	769	1	11138	3	Y	1642	1651	0			68
							1806	9									
03	31775	X	12797	-0-	-18978	-0-	791	1	10272	3	Y	1574	1550	0			92
							3	4	1731	9							
04	29880	X	12341	-0-	-17539	-0-	636	1	10240	3	Y	1327	1389	0			30
							5	4	1460	9							
05	22971	X	11509	-0-	-11462	-0-	531	1	9476	3	Y	1350	1350	0			30
							17	4	1485	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49879	X	47029	-0-	-2850	-0-	2209	1	37660	3	Y	6503	6528	0			203
							7	4	7153	9							
01	49879	X	37952	-0-	-11927	-0-	1937	1	30927	3	Y	4540	4579	0			164
							94	4	4994	9							
02	45052	X	30571	-0-	-14481	-0-	1752	1	25355	3	Y	3149	3182	0			131
							3464	9									
03	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	2271	1	29495	3	Y	3419	3351	0			199
							8	4	3761	9							
04	47400	X	31649	-0-	-15751	-0-	1661	1	26751	3	Y	2931	3064	0			66
							13	4	3224	9							
05	47027	X	30039	-0-	-16988	-0-	1446	1	25832	3	Y	2467	2479	0			54
							47	4	2714	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3508	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
01	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	56	1	2236	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2996	X	1941	-0-	-1055	-0-	34	1	1874	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	45	1	2442	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
04	3300	X	2267	-0-	-1033	-0-	54	1	2187	2	Y	21	22	0			-0-
							3	4	23	9							
05	3410	X	1812	-0-	-1598	-0-	41	1	1759	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	70	1	2278	2	Y	72	73	0			2
							3	4	79	9							
01	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	43	1	1742	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
02	2408	X	1793	-0-	-615	-0-	31	1	1726	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	202	199	0			4
							20	4	222	9							
05	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	19	1	797	2	Y	221	221	0			4
							46	4	243	9							

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
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	116	1	3789	2	Y	266	267	0			8
							9	4	293	9							
01	4588	X	2332	-0-	-2256	-0-	54	1	2176	2	Y	91	97	0			2
							2	4	100	9							
02	3948	X	2179	-0-	-1769	-0-	34	1	1901	2	Y	219	214	0			7
							3	4	241	9							
03	4371	X	1859	-0-	-2512	-0-	30	1	1654	2	Y	156	157	0			6
							3	4	172	9							
04	4080	X	1440	-0-	-2640	-0-	25	1	1023	2	Y	327	326	0			7
							32	4	360	9							
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	51	1	2149	2	Y	341	341	0			7
							71	4	375	9							

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
12	9672	X	6568	-0-	-3104	-0-	180	1	5888	2	Y	440	446	0			14
							16	4	484	9							
01	7750	X	6436	-0-	-1314	-0-	145	1	5831	2	Y	414	418	0			10
							5	4	455	9							
02	7000	X	6204	-0-	-796	-0-	105	1	5818	2	Y	251	253	0			8
							5	4	276	9							
03	7750	X	3664	-0-	-4086	-0-	54	1	2964	2	Y	578	565	0			21
							10	4	636	9							
04	7290	X	3084	-0-	-4206	-0-	55	1	2239	2	Y	659	666	0			14
							65	4	725	9							
05	6882	X	1543	-0-	-5339	-0-	17	1	726	2	Y	611	613	0			12
							128	4	672	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	31	1	1012	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
01	2139	N	679	-0-	-1460	-0-	16	1	643	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	1456	N	416	-0-	-1040	-0-	7	1	397	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1054	N	254	-0-	-800	-0-	4	1	230	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
04	660	N	260	-0-	-400	-0-	6	1	230	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	3	1	133	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	48	1	1576	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
01	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	23	1	931	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
02	2044	X	990	-0-	-1054	-0-	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
03	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	10	1	547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
04	960	N	255	-0-	-705	-0-	6	1	233	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
05	1085	N	186	-0-	-899	-0-	4	1	174	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

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
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	209	1	6831	2	Y	60	60	0			2
							6	4	66	9							
01	7750	X	3364	-0-	-4386	-0-	81	1	3212	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	7476	X	4580	-0-	-2896	-0-	80	1	4433	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
03	8277	X	6476	-0-	-1801	-0-	115	1	6287	2	Y	64	64	0			2
							4	4	70	9							
04	8010	X	5638	-0-	-2372	-0-	134	1	5460	2	Y	34	35	0			1
							7	4	37	9							
05	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	108	1	4595	2	Y	47	47	0			1
							10	4	52	9							

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
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2476	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
01	3100	N	4978	-0-	1878	1878	111	1	4446	2	Y	379	370	0			10
							4	4	417	9							
02	2800	N	4139	-0-	1339	3217	64	1	3583	2	Y	441	437	0			14
							7	4	485	9							
03	3100	N	6436	-0-	3336	6553	105	1	5705	2	Y	559	553	0			20
							11	4	615	9							
04	12456	X	5903	-0-	-6553	-0-	129	1	5265	2	Y	423	434	0			9
							44	4	465	9							
*05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	2	Y	410	411	0			8
							86	4	451	9							

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
12	9517	X	6667	-0-	-2850	-0-	175	1	5701	2	Y	699	698	0			21
							22	4	769	9							
01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	103	1	4137	2	Y	812	813	0			20
							7	4	893	9							
02	11060	X	3827	-0-	-7233	-0-	47	1	2634	2	Y	1031	1018	0			33
							12	4	1134	9							
03	12245	X	3286	-0-	-8959	-0-	41	1	2220	2	Y	919	919	0			33
							14	4	1011	9							
04	11850	X	820	-0-	-11030	-0-	14	1	578	2	Y	190	219	0			4
							19	4	209	9							
05	6665	X	3684	-0-	-2981	-0-	70	1	2961	2	Y	499	493	0			10
							104	4	549	9							

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
12	9858	X	8848	-0-	-1010	-0-	225	1	7359	2	Y	1117	1118	0			34
							35	4	1229	9							
01	16492	X	6534	-0-	-9958	-0-	135	1	5434	2	Y	870	882	0			22
							8	4	957	9							
02	14896	X	6243	-0-	-8653	-0-	91	1	5048	2	Y	993	983	0			32
							12	4	1092	9							
03	16492	X	9657	-0-	-6835	-0-	153	1	8341	2	Y	1040	1035	0			37
							19	4	1144	9							
04	15090	X	5861	-0-	-9229	-0-	118	1	4824	2	Y	765	786	0			16
							77	4	842	9							
05	8835	X	7266	-0-	-1569	-0-	140	1	5925	2	Y	917	915	0			18
							192	4	1009	9							

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
12	837	N	390	-0-	-447	-0-	11	1	348	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	714	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	16	1	873	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	16	1	663	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	744	N	242	-0-	-502	-0-	5	1	225	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							

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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1393	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	40	1	2142	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2319	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							

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. (I) GAS 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	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	205	1	6684	2	Y	345	344	0			11
							13	4	380	9							
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	185	1	7395	2	Y	342	344	0			9
							5	4	376	9							
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	121	1	6741	2	Y	202	205	0			6
							5	4	222	9							
03	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	123	1	6721	2	Y	10	16	0			-0-
							4	4	11	9							
04	7710	X	6919	-0-	-791	-0-	163	1	6634	2	Y	98	96	0			2
							14	4	108	9							
05	7967	X	1128	-0-	-6839	-0-	10	1	445	2	Y	514	506	0			10
							108	4	565	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4218	-0-	-2788	-0-	124	1	4043	2	Y	44	44	0			1
							3	4	48	9							
01	6572	X	2122	-0-	-4450	-0-	51	1	2027	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	5936	X	2626	-0-	-3310	-0-	45	1	2522	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	9							
03	6324	X	3816	-0-	-2508	-0-	68	1	3710	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
04	5610	X	4087	-0-	-1523	-0-	97	1	3947	2	Y	34	34	0			1
							6	4	37	9							
*05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4315	2	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							

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
12	651	X	594	-0-	-57	-0-	17	1	547	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
01	713	X	83	-0-	-630	-0-	1	1	50	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	868	X	479	-0-	-389	-0-	8	1	437	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	589	N	276	-0-	-313	-0-	5	1	265	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	5	1	219	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							

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
12	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	98	1	3200	2	Y	315	314	0			10
							10	4	347	9							
01	4464	X	3889	-0-	-575	-0-	87	1	3490	2	Y	281	284	0			7
							3	4	309	9							
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	73	1	4056	2	Y	92	96	0			3
							3	4	101	9							
03	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	70	1	3808	2	Y	130	128	0			5
							4	4	143	9							
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	110	1	4473	2	Y	82	85	0			2
							11	4	90	9							
05	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	100	1	4253	2	Y	139	138	0			3
							29	4	153	9							

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. (I) GAS 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	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	67	1	2202	2	Y	97	96	0			3
							4	4	107	9							
01	3937	X	1036	-0-	-2901	-0-	21	1	830	2	Y	167	166	0			4
							1	4	184	9							
02	3556	X	1221	-0-	-2335	-0-	17	1	953	2	Y	225	222	0			7
							3	4	248	9							
03	3937	X	1029	-0-	-2908	-0-	13	1	723	2	Y	263	261	0			9
							4	4	289	9							
04	2850	X	1238	-0-	-1612	-0-	25	1	1037	2	Y	146	152	0			3
							15	4	161	9							
05	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	29	1	1227	2	Y	136	136	0			3
							28	4	150	9							

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. (I) GAS 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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	184	1	6009	2	Y	466	466	0			14
							16	4	513	9							
01	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	140	1	5621	2	Y	431	434	0			11
							5	4	474	9							
02	6468	X	4581	-0-	-1887	-0-	71	1	3998	2	Y	459	455	0			15
							7	4	505	9							
03	7161	X	1862	-0-	-5299	-0-	27	1	1486	2	Y	312	316	0			11
							6	4	343	9							
04	6510	X	1887	-0-	-4623	-0-	42	1	1693	2	Y	126	134	0			3
							13	4	139	9							
05	6727	X	2090	-0-	-4637	-0-	44	1	1872	2	Y	133	133	0			3
							28	4	146	9							

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
12	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	85	1	2771	2	Y	148	145	0			5
							5	4	163	9							
01	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	74	1	2930	2	Y	71	74	0			2
							1	4	78	9							
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	50	1	2803	2	Y	86	85	0			3
							3	4	95	9							
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	54	1	2965	2	Y	123	122	0			4
							4	4	135	9							
04	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	63	1	2581	2	Y	25	28	0			1
							5	4	28	9							
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	76	1	3223	2	Y	300	295	0			6
							63	4	330	9							

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
12	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	85	1	2808	2	Y	214	212	0			7
							8	4	235	9							
01	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	78	1	3109	2	Y	50	56	0			1
							1	4	55	9							
02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	53	1	2896	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
03	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	55	1	3015	2	Y	42	41	0			2
							2	4	46	9							
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	77	1	3112	2	Y	41	42	0			1
							6	4	45	9							
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	80	1	3400	2	Y	62	62	0			1
							13	4	68	9							

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. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	106	110	0			3
							4	4	117	9							
01	2480	X	498	-0-	-1982	-0-	12	1	455	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
02	2156	X	635	-0-	-1521	-0-	11	1	611	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	7	1	344	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2310	X	340	-0-	-1970	-0-	8	1	323	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	1209	X	270	-0-	-939	-0-	5	1	219	2	Y	35	34	0			1
							7	4	39	9							

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. (I) GAS 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	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	168	1	5501	2	Y	648	649	0			20
							21	4	713	9							
01	7254	X	3320	-0-	-3934	-0-	72	1	2872	2	Y	339	350	0			9
							3	4	373	9							
02	6608	X	2504	-0-	-4104	-0-	39	1	2172	2	Y	263	264	0			8
							4	4	289	9							
03	7316	X	3304	-0-	-4012	-0-	54	1	2973	2	Y	246	245	0			9
							6	4	271	9							
04	7080	X	2854	-0-	-4226	-0-	62	1	2570	2	Y	184	189	0			4
							20	4	202	9							
05	6417	X	3273	-0-	-3144	-0-	69	1	2896	2	Y	235	234	0			5
							49	4	259	9							

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
12	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	39	1	1281	2	Y	144	141	0			4
							5	4	158	9							
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	269	1	10776	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	36	1	1980	2	Y	146	144	0			5
							2	4	161	9							
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	Y	71	73	0			3
							2	4	78	9							
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	42	1	1731	2	Y	20	23	0			-0-
							4	4	22	9							
*05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1399	2	Y	49	48	0			1
							10	4	54	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

12	10075	X	8750	-0-	-1325	-0-	257	1	8387	2	Y	90	89	0			3
							7	4	99	9							
01	11315	X	7418	-0-	-3897	-0-	178	1	7142	2	Y	85	86	0			2
							4	4	94	9							
02	10164	X	6290	-0-	-3874	-0-	109	1	6088	2	Y	81	80	0			3
							4	4	89	9							
03	10385	X	8188	-0-	-2197	-0-	146	1	7952	2	Y	77	77	0			3
							5	4	85	9							
04	9510	X	7345	-0-	-2165	-0-	175	1	7110	2	Y	46	48	0			1
							9	4	51	9							
*05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	214	1	9119	2	Y	55	55	0			1
							13	4	61	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	278	1	9090	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
01	12121	X	7526	-0-	-4595	-0-	182	1	7275	2	Y	60	60	0			2
							3	4	66	9							
02	10948	X	4698	-0-	-6250	-0-	83	1	4579	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
03	12121	X	3160	-0-	-8961	-0-	56	1	3070	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
04	10140	X	1258	-0-	-8882	-0-	29	1	1190	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
05	9455	X	395	-0-	-9060	-0-	9	1	366	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

12	3286	X	2417	-0-	-869	-0-	70	1	2259	2	Y	77	76	0			2
							3	4	85	9							
01	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	58	1	2311	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	40	1	2249	2	Y	13	15	0			-0-
							2	4	14	9							
03	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	37	1	2005	2	Y	235	227	0			8
							4	4	259	9							
04	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	34	1	1369	2	Y	458	456	0			10
							44	4	504	9							
05	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	27	1	1146	2	Y	470	471	0			9
							99	4	517	9							

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. (I) GAS 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	1519	N	43	-0-	-1476	-0-	11	2	1	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2380	2	Y	94	93	0			2
							2	4	103	9							
02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	72	1	4010	2	Y	274	267	0			9
							5	4	301	9							
03	3100	N	5779	-0-	2679	4267	95	1	5170	2	Y	459	452	0			16
							9	4	505	9							
04	3000	N	5268	-0-	2268	6535	115	1	4706	2	Y	371	379	0			8
							39	4	408	9							
*05	8851	X	2316	-0-	-6535	-0-	47	1	2002	2	Y	204	208	0			4
							43	4	224	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	100	97	0			3
							3	4	110	9							
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	6	1	242	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	3	1	160	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	5	1	263	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	6	1	239	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

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
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	263	1	8596	2	Y	363	363	0			11
							15	4	399	9							
01	10044	X	1336	-0-	-8708	-0-	19	1	756	2	Y	507	505	0			13
							3	4	558	9							
02	9072	X	1374	-0-	-7698	-0-	16	1	902	2	Y	410	410	0			13
							5	4	451	9							
03	10044	X	2031	-0-	-8013	-0-	27	1	1481	2	Y	468	464	0			17
							8	4	515	9							
04	9210	X	3159	-0-	-6051	-0-	64	1	2596	2	Y	416	424	0			9
							41	4	458	9							
05	9269	X	5476	-0-	-3793	-0-	110	1	4673	2	Y	529	528	0			10
							111	4	582	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	1084	1	35393	2	Y	2858	2845	0			88
							98	4	3144	9							
01	41199	X	40752	-0-	-447	-0-	908	1	36419	2	Y	3083	3093	0			78
							34	4	3391	9							
02	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	604	1	33568	2	Y	2646	2640	0			84
							41	4	2911	9							
03	41219	X	41219	-0-	-0-	-0-	690	1	37683	2	Y	2535	2529	0			90
							57	4	2789	9							
04	40120	X	40120	-0-	-0-	-0-	891	1	36317	2	Y	2414	2454	0			50
							257	4	2655	9							
*05	47483	X	47483	-0-	-0-	-0-	1025	1	43546	2	Y	2222	2229	0			43
							468	4	2444	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 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
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	328	1	10700	2	N	984	983	0			30
							33	4	1082	9							
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	317	1	12678	2	N	992	997	0			25
							11	4	1091	9							
02	11788	X	10273	-0-	-1515	-0-	166	1	9235	2	N	782	782	0			25
							12	4	860	9							
03	12803	X	11370	-0-	-1433	-0-	185	1	10100	2	N	969	959	0			35
							19	4	1066	9							
04	12630	X	10840	-0-	-1790	-0-	233	1	9486	2	N	932	948	0			19
							96	4	1025	9							
05	13051	X	11688	-0-	-1363	-0-	245	1	10435	2	N	769	773	0			15
							162	4	846	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15917	-0-	-1257	-0-	433	1	14150	2	N	1176	1173	0			36
							40	4	1294	9							
01	17174	X	15392	-0-	-1782	-0-	344	1	13779	2	N	1143	1150	0			29
							12	4	1257	9							
02	15512	X	14211	-0-	-1301	-0-	232	1	12918	2	N	950	949	0			30
							16	4	1045	9							
03	16275	X	13001	-0-	-3274	-0-	213	1	11656	2	N	1010	1004	0			36
							21	4	1111	9							
04	15750	X	14361	-0-	-1389	-0-	319	1	13003	2	N	861	879	0			18
							92	4	947	9							
*05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	359	1	15233	2	N	984	983	0			19
							207	4	1082	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21483	X	19739	-0-	-1744	-0-	520	1	16993	2	Y	1965	1957	0			60
							64	4	2162	9							
01	20119	X	19483	-0-	-636	-0-	422	1	16939	2	Y	1912	1924	0			48
							19	4	2103	9							
02	18172	X	17370	-0-	-802	-0-	275	1	15282	2	Y	1627	1623	0			52
							23	4	1790	9							
03	20119	X	19311	-0-	-808	-0-	311	1	16998	2	Y	1788	1776	0			64
							35	4	1967	9							
04	19110	X	16740	-0-	-2370	-0-	354	1	14432	2	Y	1625	1655	0			34
							166	4	1788	9							
05	19747	X	17076	-0-	-2671	-0-	338	1	14380	2	Y	1800	1799	0			35
							378	4	1980	9							

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 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	20645	-0-	-3659	-0-	555	1	18120	2	Y	1738	1731	0			53
							58	4	1912	9							
01	22413	X	20765	-0-	-1648	-0-	457	1	18315	2	Y	1795	1803	0			45
							18	4	1975	9							
02	20244	X	19428	-0-	-816	-0-	314	1	17455	2	Y	1487	1485	0			47
							23	4	1636	9							
03	22413	X	21571	-0-	-842	-0-	358	1	19572	2	Y	1463	1458	0			52
							32	4	1609	9							
04	20790	X	20555	-0-	-235	-0-	451	1	18382	2	Y	1429	1451	0			30
							150	4	1572	9							
*05	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	540	1	22956	2	Y	1457	1459	0			28
							307	4	1603	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 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
12	10788	X	9229	-0-	-1559	-0-	207	1	6760	2	Y	2003	1986	0			62
							59	4	2203	9							
01	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	287	1	11527	2	Y	1791	1808	0			45
							16	4	1970	9							
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	158	1	8786	2	Y	1351	1353	0			43
							18	4	1486	9							
03	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	178	1	9734	2	Y	1321	1317	0			47
							25	4	1453	9							
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	9179	2	Y	1360	1379	0			28
							137	4	1496	9							
*05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	224	1	9533	2	Y	1366	1368	0			26
							287	4	1503	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 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
12	38006	X	37475	-0-	-531	-0-	972	1	31743	2	N	4206	4196	0			129
							133	4	4627	9							
01	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	899	1	36062	2	N	4209	4232	0			106
							41	4	4630	9							
02	37265	X	37265	-0-	-0-	-0-	593	1	32957	2	N	3334	3334	0			106
							48	4	3667	9							
03	41694	X	41694	-0-	-0-	-0-	672	1	36682	2	N	3877	3845	0			138
							75	4	4265	9							
04	44038	X	44038	-0-	-0-	-0-	950	1	38721	2	N	3629	3691	0			76
							375	4	3992	9							
*05	42355	X	42355	-0-	-0-	-0-	862	1	36666	2	N	3684	3689	0			71
							775	4	4052	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 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
12	28396	X	19359	-0-	-9037	-0-	529	1	17281	2	Y	1365	1358	0			42
							47	4	1502	9							
01	23467	X	20316	-0-	-3151	-0-	461	1	18462	2	Y	1253	1263	0			32
							15	4	1378	9							
02	21196	X	19773	-0-	-1423	-0-	328	1	18196	2	Y	1118	1114	0			36
							19	4	1230	9							
03	23467	X	18489	-0-	-4978	-0-	309	1	16845	2	Y	1190	1184	0			42
							26	4	1309	9							
04	20850	X	18238	-0-	-2612	-0-	407	1	16566	2	Y	1048	1068	0			22
							112	4	1153	9							
05	21886	X	19267	-0-	-2619	-0-	412	1	17534	2	Y	1007	1010	0			19
							213	4	1108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	715	1	23363	2	Y	2932	2880	0			90
							94	4	3225	9							
01	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	578	1	23141	2	Y	2899	2916	0			73
							27	4	3189	9							
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	382	1	21268	2	Y	2528	2520	0			81
							36	4	2781	9							
03	27404	X	27224	-0-	-180	-0-	434	1	23678	2	Y	2781	2763	0			99
							53	4	3059	9							
04	26520	X	23739	-0-	-2781	-0-	503	1	20506	2	Y	2271	2323	0			47
							232	4	2498	9							
05	27404	X	9763	-0-	-17641	-0-	202	1	8602	2	Y	732	765	0			14
							154	4	805	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 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
12	28613	X	24159	-0-	-4454	-0-	669	1	21840	2	Y	1453	1458	0			45
							52	4	1598	9							
01	26133	X	22784	-0-	-3349	-0-	512	1	20518	2	Y	1578	1583	0			40
							18	4	1736	9							
02	23604	X	17702	-0-	-5902	-0-	285	1	15861	2	Y	1395	1390	0			45
							21	4	1535	9							
03	26133	X	22890	-0-	-3243	-0-	383	1	20920	2	Y	1414	1409	0			50
							32	4	1555	9							
04	23880	X	22698	-0-	-1182	-0-	500	1	20383	2	Y	1505	1524	0			31
							159	4	1656	9							
*05	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	511	1	21741	2	Y	1534	1536	0			29
							323	4	1687	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

M O	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	184	1	3134	2	Y	282	257	0	29	1	59
							310	9									
01	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	208	1	3240	2	Y	305	274	0	30	1	60
							336	9									
02	3556	X	3384	-0-	-172	-0-	176	1	2936	2	Y	247	211	0	26	1	70
							272	9									
03	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	188	1	3113	2	Y	248	242	0	28	1	48
							273	9									
04	3660	X	3214	-0-	-446	-0-	166	1	2876	2	Y	156	159	0	17	1	28
							172	9									
05	3782	X	1387	-0-	-2395	-0-	68	1	1291	2	Y	25	44	0	2	1	7
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

12	17112	X	15442	-0-	-1670	-0-	853	1	14589	2	Y	-0-					-0-
01	16337	X	15094	-0-	-1243	-0-	912	1	14182	2	Y	-0-					-0-
02	14756	X	13579	-0-	-1177	-0-	765	1	12814	2	Y	-0-					-0-
03	16089	X	13719	-0-	-2370	-0-	772	1	12947	2	Y	-0-					-0-
04	15570	X	14348	-0-	-1222	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	711	1	13463	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

*09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-					6
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
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	1					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

12	18476	X	12058	-0-	-6418	-0-	667	1	11391	2	Y	-0-					-0-
01	19530	X	10714	-0-	-8816	-0-	645	1	10069	2	Y	-0-					-0-
02	17640	X	8046	-0-	-9594	-0-	453	1	7593	2	Y	-0-					-0-
03	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	806	1	13524	2	Y	-0-					-0-
04	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	718	1	12526	2	Y	-0-					-0-
*05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	623	1	11738	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	2	Y	223	205	0	23	1	47
							245	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	Y	245	220	0	24	1	48
							270	9									
02	4480	X	3624	-0-	-856	-0-	190	1	3205	2	Y	208	175	0	22	1	59
							229	9									
03	5301	X	3943	-0-	-1358	-0-	211	1	3504	2	Y	207	203	0	23	1	40
							228	9									
04	5130	X	3746	-0-	-1384	-0-	192	1	3353	2	Y	183	170	0	20	1	33
							201	9									
05	5301	X	442	-0-	-4859	-0-	22	1	398	2	Y	20	45	0	2	1	6
							22	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

12	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	212	1	3592	2	Y	302	267	0	31	1	63
							332	9									
01	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	249	1	3863	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	4144	X	3910	-0-	-234	-0-	204	1	3387	2	Y	290	240	0	30	1	83
							319	9									
03	4402	X	2921	-0-	-1481	-0-	154	1	2578	2	Y	172	203	0	19	1	33
							189	9									
04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	210	1	3657	2	Y	213	185	0	23	1	38
							234	9									
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	197	1	3736	2	Y	292	215	0	30	1	85
							321	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

12	10602	X	9359	-0-	-1243	-0-	518	1	8841	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	8578	-0-	-1342	-0-	519	1	8059	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8567	-0-	-393	-0-	482	1	8085	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	445	1	7432	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9110	-0-	-10	-0-	495	1	8615	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	440	1	8319	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

12	22878	X	19577	-0-	-3301	-0-	1082	1	18483	2	Y	11					248
							12	9									
01	21638	X	20158	-0-	-1480	-0-	1216	1	18923	2	Y	17					265
							19	9									
02	19544	X	4069	-0-	-15475	-0-	228	1	3835	2	Y	5					270
							6	9									
03	21173	X	28	-0-	-21145	-0-	25	2	3	9	Y	3					273
*04	20490	X	585	-0-	-19905	-0-	29	1	525	2	Y	28					301
							31	9									
05	20150	X	9222	-0-	-10928	-0-	445	1	8446	2	Y	301					-0-
							331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

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
12	3162	X	2874	-0-		-288	-0-	146	1	2506	2	Y	202	202	0	21	1	42
								222	9									
01	3069	X	2542	-0-		-527	-0-	140	1	2191	2	Y	192	177	0	19	1	38
								211	9									
02	2772	X	2361	-0-		-411	-0-	123	1	2045	2	Y	175	145	0	18	1	50
								193	9									
03	3007	X	2832	-0-		-175	-0-	144	1	2433	2	Y	232	211	0	26	1	45
								255	9									
04	2910	X	2738	-0-		-172	-0-	139	1	2379	2	Y	200	188	0	21	1	36
								220	9									
05	2883	X	2635	-0-		-248	-0-	121	1	2325	2	Y	172	140	0	18	1	50
								189	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

12	3658	X	3298	-0-		-360	-0-	166	1	2824	2	Y	280	263	0	29	1	59
								308	9									
01	3534	X	3388	-0-		-146	-0-	185	1	2875	2	Y	298	269	0	29	1	59
								328	9									
02	3136	X	3035	-0-		-101	-0-	155	1	2587	2	Y	266	221	0	28	1	76
								293	9									
03	3348	X	3243	-0-		-105	-0-	168	1	2788	2	Y	261	257	0	29	1	51
								287	9									
04	3270	X	3209	-0-		-61	-0-	157	1	2774	2	Y	253	231	0	27	1	46
								278	9									
05	3379	X	3193	-0-		-186	-0-	149	1	2793	2	Y	228	184	0	23	1	67
								251	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

12	3348	X	3174	-0-		-174	-0-	162	1	2724	2	Y	262	255	0	27	1	55
								288	9									
01	3286	X	3156	-0-		-130	-0-	173	1	2689	2	Y	267	243	0	26	1	53
								294	9									
02	2968	X	2735	-0-		-233	-0-	144	1	2385	2	Y	187	167	0	20	1	53
								206	9									
03	3286	X	2845	-0-		-441	-0-	151	1	2514	2	Y	164	167	0	18	1	32
								180	9									
04	3180	X	2640	-0-		-540	-0-	137	1	2376	2	Y	115	114	0	12	1	21
								127	9									
05	3162	X	2824	-0-		-338	-0-	135	1	2570	2	Y	108	86	0	11	1	32
								119	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

12	9672	X	8711	-0-		-961	-0-	483	1	8228	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	8257	-0-		-1229	-0-	498	1	7759	2	Y	-0-					-0-
02	8568	X	8058	-0-		-510	-0-	454	1	7604	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	7818	-0-		-1048	-0-	441	1	7371	2	Y	5	3	0	1	1	1
								6	9									
04	8520	X	8199	-0-		-321	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	8928	X	8186	-0-		-742	-0-	409	1	7777	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 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
12	13919	X	12447	-0-	-1472	-0-	677	1	11525	2	Y	223	214	0	23	1	47
							245	9									
01	13578	X	11608	-0-	-1970	-0-	688	1	10681	2	Y	217	200	0	21	1	43
							239	9									
02	12264	X	11161	-0-	-1103	-0-	617	1	10322	2	Y	202	166	0	21	1	58
							222	9									
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	629	1	10540	2	Y	194	192	0	22	1	38
							213	9									
04	12060	X	11874	-0-	-186	-0-	633	1	11045	2	Y	178	165	0	19	1	32
							196	9									
05	12462	X	11818	-0-	-644	-0-	583	1	11040	2	Y	177	139	0	18	1	52
							195	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 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
12	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	222	1	3777	2	Y	152	125	0	16	1	32
							167	9									
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	236	1	3693	2	Y	161	145	0	16	1	32
							177	9									
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	177	1	2948	2	Y	115	102	0	12	1	33
							127	9									
03	4154	X	3280	-0-	-874	-0-	176	1	2977	2	Y	115	113	0	13	1	22
							127	9									
04	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	202	1	3503	2	Y	124	111	0	13	1	22
							136	9									
05	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	177	1	3355	2	Y	117	93	0	12	1	34
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 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
12	17701	X	16101	-0-	-1600	-0-	883	1	15098	2	Y	109	103	0	11	1	23
							120	9									
01	17701	X	15762	-0-	-1939	-0-	943	1	14697	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									
02	15988	X	13847	-0-	-2141	-0-	776	1	12968	2	Y	94	79	0	10	1	27
							103	9									
03	16678	X	13690	-0-	-2988	-0-	766	1	12824	2	Y	91	90	0	10	1	18
							100	9									
04	15990	X	14681	-0-	-1309	-0-	792	1	13801	2	Y	80	75	0	9	1	14
							88	9									
05	16089	X	14490	-0-	-1599	-0-	723	1	13671	2	Y	87	67	0	9	1	25
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 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
12	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	177	1	3016	2	Y	157	143	0	16	1	33
							173	9									
01	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	178	1	2755	2	Y	152	140	0	15	1	30
							167	9									
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	172	1	2886	2	Y	140	115	0	15	1	40
							154	9									
03	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	181	1	3019	2	Y	128	129	0	14	1	25
							141	9									
04	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	155	1	2728	2	Y	127	116	0	13	1	23
							140	9									
05	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	148	1	2755	2	Y	130	102	0	13	1	38
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 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
12	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	269	1	4588	2	Y	148	149	0	15	1	31
							163	9									
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	323	1	5044	2	Y	188	164	0	18	1	37
							207	9									
02	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	267	1	4490	2	Y	162	136	0	17	1	46
							178	9									
03	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	293	1	4960	2	Y	166	161	0	19	1	32
							183	9									
04	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	274	1	4783	2	Y	142	133	0	15	1	26
							156	9									
05	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	250	1	4801	2	Y	147	115	0	15	1	43
							162	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9286	-0-	-603	-0-	479	1	8163	2	Y	585	552	0	60	1	123
							644	9									
01	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	498	1	7756	2	Y	597	544	0	58	1	118
							657	9									
02	8848	X	7724	-0-	-1124	-0-	402	1	6741	2	Y	528	440	0	55	1	151
							581	9									
03	9610	X	8496	-0-	-1114	-0-	446	1	7471	2	Y	526	516	0	59	1	102
							579	9									
04	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	444	1	7736	2	Y	525	476	0	56	1	95
							578	9									
05	9300	X	1430	-0-	-7870	-0-	67	1	1265	2	Y	89	149	0	9	1	26
							98	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	854	685	0	88	1	179
							939	9									
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	273	1	4294	2	Y	737	699	0	72	1	145
							811	9									
02	4760	X	4697	-0-	-63	-0-	226	1	3791	2	Y	618	522	0	65	1	176
							680	9									
03	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	227	1	3782	2	Y	551	558	0	62	1	107
							606	9									
04	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	232	1	4014	2	Y	603	537	0	64	1	109
							663	9									
05	5766	X	4954	-0-	-812	-0-	219	1	4115	2	Y	564	450	0	58	1	165
							620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	6273	-0-	-1818	-0-	335	1	5737	2	Y	183	189	0	19	1	38
							201	9									
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	463	1	7217	2	Y	259	221	0	25	1	51
							285	9									
02	7140	X	6921	-0-	-219	-0-	377	1	6299	2	Y	223	187	0	23	1	64
							245	9									
03	7719	X	6288	-0-	-1431	-0-	341	1	5732	2	Y	195	199	0	22	1	38
							215	9									
04	7710	X	6547	-0-	-1163	-0-	346	1	6021	2	Y	164	155	0	17	1	30
							180	9									
05	7967	X	7339	-0-	-628	-0-	358	1	6765	2	Y	196	149	0	20	1	57
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 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
12	9362	X	8687	-0-	-675	-0-	471	1	8011	2	Y	186	177	0	19	1	39
							205	9									
01	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	511	1	7947	2	Y	194	176	0	19	1	38
							213	9									
02	8260	X	7719	-0-	-541	-0-	426	1	7110	2	Y	166	140	0	17	1	47
							183	9									
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	464	1	7772	2	Y	171	166	0	19	1	33
							188	9									
04	8520	X	8004	-0-	-516	-0-	424	1	7419	2	Y	146	137	0	16	1	26
							161	9									
05	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	403	1	7598	2	Y	150	117	0	15	1	44
							165	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 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
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	193	1	3277	2	Y	168	164	0	17	1	35
							185	9									
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	204	1	3151	2	Y	175	159	0	17	1	34
							193	9									
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	171	1	2829	2	Y	147	124	0	15	1	42
							162	9									
03	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	176	1	2957	2	Y	135	136	0	15	1	26
							149	9									
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	183	1	3196	2	Y	118	110	0	13	1	21
							130	9									
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	185	1	3542	2	Y	143	107	0	15	1	42
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 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
12	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	374	1	6394	2	Y	119	114	0	12	1	25
							131	9									
01	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	403	1	6284	2	Y	123	112	0	12	1	24
							135	9									
02	6608	X	5960	-0-	-648	-0-	329	1	5514	2	Y	106	89	0	11	1	30
							117	9									
03	7130	X	6497	-0-	-633	-0-	360	1	6007	2	Y	118	112	0	13	1	23
							130	9									
04	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	328	1	5739	2	Y	92	88	0	10	1	17
							101	9									
05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	311	1	5874	2	Y	83	67	0	9	1	24
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 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
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	77	1	1281	2	Y	96	88	0	10	1	20
							106	9									
01	1550	X	1456	-0-	-94	-0-	80	1	1271	2	Y	95	87	0	9	1	19
							105	9									
02	1316	X	1294	-0-	-22	-0-	67	1	1136	2	Y	83	69	0	9	1	24
							91	9									
03	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	68	1	1145	2	Y	88	85	0	10	1	17
							97	9									
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	72	68	0	8	1	13
							79	9									
05	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	51	1	979	2	Y	45	40	0	5	1	13
							50	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 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
12	3007	X	2031	-0-	-976	-0-	99	1	1661	2	Y	246	260	0	25	1	52
							271	9									
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	119	1	1833	2	Y	348	297	0	34	1	69
							383	9									
02	2688	X	2081	-0-	-607	-0-	99	1	1671	2	Y	283	241	0	30	1	81
							311	9									
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	122	1	2056	2	Y	327	308	0	37	1	63
							360	9									
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	135	1	2334	2	Y	340	306	0	36	1	61
							374	9									
*05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2253	2	Y	329	260	0	34	1	96
							362	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 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
12	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	419	1	7175	2	Y	166	149	0	17	1	35
							183	9									
01	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	456	1	7126	2	Y	172	156	0	17	1	34
							189	9									
02	7924	X	7602	-0-	-322	-0-	416	1	6989	2	Y	179	143	0	19	1	51
							197	9									
03	8773	X	5855	-0-	-2918	-0-	324	1	5418	2	Y	103	122	0	12	1	20
							113	9									
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 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
12	25947	X	22315	-0-	-3632	-0-	1237	1	21078	2	Y	-0-	11	0			-0-
01	23963	X	20577	-0-	-3386	-0-	1242	1	19325	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
02	21420	X	13927	-0-	-7493	-0-	782	1	13137	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
03	23157	X	19435	-0-	-3722	-0-	1095	1	18300	2	Y	36	27	0	4	1	7
							40	9									
04	21900	X	20358	-0-	-1542	-0-	1103	1	19248	2	Y	6	11	0	1	1	1
							7	9									
05	22320	X	20012	-0-	-2308	-0-	1005	1	18999	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 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
12	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	616	1	10468	2	Y	173	165	0	18	1	36
							190	9									
01	11966	X	11208	-0-	-758	-0-	663	1	10344	2	Y	183	165	0	18	1	36
							201	9									
02	10528	X	9832	-0-	-696	-0-	547	1	9189	2	Y	87	89	0	9	1	25
							96	9									
03	11439	X	10729	-0-	-710	-0-	605	1	10124	2	Y	-0-	25	0			-0-
04	11070	X	10258	-0-	-812	-0-	556	1	9702	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10506	-0-	-778	-0-	528	1	9978	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

12	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	293	1	4994	2	Y	409	389	0	42	1	86
							450	9									
01	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	334	1	5196	2	Y	432	391	0	42	1	85
							475	9									
02	5404	X	5294	-0-	-110	-0-	275	1	4630	2	Y	354	301	0	37	1	101
							389	9									
03	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	301	1	5017	2	Y	365	354	0	41	1	71
							402	9									
04	5820	X	5433	-0-	-387	-0-	277	1	4801	2	Y	323	301	0	35	1	58
							355	9									
05	6014	X	1410	-0-	-4604	-0-	66	1	1248	2	Y	87	111	0	9	1	25
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 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
12	10540	X	8132	-0-	-2408	-0-	444	1	7600	2	Y	80	77	0	8	1	17
							88	9									
01	12121	X	7714	-0-	-4407	-0-	460	1	7154	2	Y	91	81	0	9	1	18
							100	9									
02	8792	X	6134	-0-	-2658	-0-	341	1	5708	2	Y	77	65	0	8	1	22
							85	9									
03	9641	X	6781	-0-	-2860	-0-	378	1	6314	2	Y	81	78	0	9	1	16
							89	9									
04	7890	X	6854	-0-	-1036	-0-	367	1	6408	2	Y	72	67	0	8	1	13
							79	9									
05	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	351	1	6617	2	Y	78	60	0	8	1	23
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 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
12	14446	X	12744	-0-	-1702	-0-	701	1	11927	2	Y	105	83	0	11	1	22
							116	9									
01	15376	X	13713	-0-	-1663	-0-	821	1	12768	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	12516	X	11980	-0-	-536	-0-	669	1	11209	2	Y	93	79	0	10	1	26
							102	9									
03	13857	X	13288	-0-	-569	-0-	732	1	12281	2	Y	250	200	0	28	1	48
							275	9									
04	13260	X	12277	-0-	-983	-0-	640	1	11143	2	Y	449	368	0	48	1	81
							494	9									
05	13702	X	12528	-0-	-1174	-0-	604	1	11409	2	Y	468	364	0	48	1	137
							515	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 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
12	15469	X	12922	-0-	-2547	-0-	709	1	12124	2	Y	81	75	0	8	1	17
							89	9									
01	15035	X	12504	-0-	-2531	-0-	749	1	11656	2	Y	90	80	0	9	1	18
							99	9									
02	12796	X	11286	-0-	-1510	-0-	633	1	10579	2	Y	67	59	0	7	1	19
							74	9									
03	13919	X	12226	-0-	-1693	-0-	686	1	11473	2	Y	61	61	0	7	1	12
							67	9									
04	13470	X	11523	-0-	-1947	-0-	621	1	10849	2	Y	48	46	0	5	1	9
							53	9									
05	12927	X	11515	-0-	-1412	-0-	579	1	10906	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 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
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	186 219	1 9	3161	2	Y	199	176	0	21	1	42
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	247 348	1 9	3855	2	Y	316	265	0	31	1	62
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	205 292	1 9	3421	2	Y	265	224	0	28	1	75
03	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	177 223	1 9	2986	2	Y	203	216	0	23	1	39
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	208 255	1 9	3593	2	Y	232	204	0	25	1	42
05	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	176 235	1 9	3339	2	Y	214	171	0	22	1	63

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	250 356	1 9	4306	2	Y	324	300	0	33	1	68
01	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	285 437	1 9	4449	2	Y	397	348	0	39	1	78
02	4704	X	4541	-0-	-163	-0-	238 354	1 9	3949	2	Y	322	274	0	34	1	92
03	5115	X	4575	-0-	-540	-0-	239 310	1 9	4026	2	Y	282	287	0	32	1	55
04	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	222 285	1 9	3889	2	Y	259	239	0	28	1	47
05	5177	X	788	-0-	-4389	-0-	38 64	1 9	686	2	Y	58	82	0	6	1	17

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 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
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 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
12	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	168 256	1 9	2853	2	Y	233	234	0	24	1	49
01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	221 343	1 9	3424	2	Y	312	269	0	30	1	62
02	3612	X	3598	-0-	-14	-0-	186 304	1 9	3108	2	Y	276	230	0	29	1	79
03	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	137 158	1 9	2322	2	Y	144	179	0	16	1	28
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	199 317	1 9	3460	2	Y	288	233	0	31	1	52
05	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	183 334	1 9	3441	2	Y	304	236	0	31	1	89

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 01/15/2016 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

12	4836	X	3919	-0-	-917	-0-	177 717	1 9	3025	2	Y	652	622	0	67	1	137
01	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	196 768	1 9	3059	2	Y	698	629	0	68	1	138
02	4340	X	3526	-0-	-814	-0-	157 737	1 9	2632	2	Y	670	547	0	70	1	191
03	4154	X	2194	-0-	-1960	-0-	101 409	1 9	1684	2	Y	372	449	0	42	1	72
04	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	155 633	1 9	2687	2	Y	575	482	0	61	1	104
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	149 618	1 9	2780	2	Y	562	444	0	58	1	164

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

12	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	262 152	1 9	4470	2	Y	138	140	0	14	1	29
01	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	279 144	1 9	4351	2	Y	131	121	0	13	1	26
02	4536	X	4050	-0-	-486	-0-	221 111	1 9	3718	2	Y	101	87	0	11	1	29
03	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	258 262	1 9	4345	2	Y	238	194	0	27	1	46
04	4800	X	4569	-0-	-231	-0-	235 260	1 9	4074	2	Y	236	214	0	25	1	43
05	4898	X	4282	-0-	-616	-0-	209 175	1 9	3898	2	Y	159	139	0	16	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	361	1	6152	2	Y	1131	813	0	116	1	237
							1244	9									
01	7471	X	6343	-0-	-1128	-0-	383	1	5947	2	Y	12	246	0	1	1	2
							13	9									
02	6748	X	4919	-0-	-1829	-0-	260	1	4342	2	Y	288	178	0	30	1	82
							317	9									
03	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	221	1	3707	2	Y	37	108	0	4	1	7
							41	9									
04	7500	X	6967	-0-	-533	-0-	334	1	5851	2	Y	711	514	0	76	1	128
							782	9									
05	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	308	1	5795	2	Y	130	207	0	13	1	38
							143	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		18569	-0-	18569	50210	995	1	16967	2	Y	552	445	0	57	1	116
							607	9									
01	67141	X	16931	-0-	-50210	-0-	983	1	15328	2	Y	564	514	0	55	1	111
							620	9									
02	22064	X	14947	-0-	-7117	-0-	813	1	13626	2	Y	462	393	0	48	1	132
							508	9									
03	24428	X	8021	-0-	-16407	-0-	437	1	7318	2	Y	242	300	0	27	1	47
							266	9									
04	23640	X	-0-	-0-	-23640	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	18569	X	694	-0-	-17875	-0-	35	1	653	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	226	1	3853	2	Y	112	103	0	12	1	23
							123	9									
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	231	1	3586	2	Y	111	101	0	11	1	22
							122	9									
02	3808	X	3495	-0-	-313	-0-	190	1	3205	2	Y	91	77	0	10	1	26
							100	9									
03	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	219	1	3658	2	Y	97	93	0	11	1	19
							107	9									
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	186	1	3253	2	Y	76	73	0	8	1	14
							84	9									
05	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	154	1	2903	2	Y	61	51	0	6	1	18
							67	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
*05	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	178	1	3049	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	186	1	2902	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	3192	X	2786	-0-	-406	-0-	148	1	2458	2	Y	164	141	0	17	1	47
							180	9									
03	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	180	1	3013	2	Y	176	169	0	20	1	34
							194	9									
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	149	1	2577	2	Y	142	135	0	15	1	26
							156	9									
05	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	154	1	2875	2	Y	166	126	0	17	1	49
							183	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

12	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	639	1	10913	2	Y	111	107	0	12	1	23
							122	9									
01	12648	X	9644	-0-	-3004	-0-	574	1	8950	2	Y	109	100	0	11	1	21
							120	9									
02	11424	X	11131	-0-	-293	-0-	621	1	10402	2	Y	98	81	0	10	1	28
							108	9									
03	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	560	1	9399	2	Y	71	77	0	8	1	14
							78	9									
04	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	535	1	9374	2	Y	54	52	0	6	1	10
							59	9									
05	12338	X	9113	-0-	-3225	-0-	457	1	8608	2	Y	44	36	0	5	1	13
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	1730	-0-	-657	-0-	104	1	1625	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	437	1	7341	2	Y	389	237	0	41	1	111
							428	9									
03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	720	1	12074	2	Y	92	175	0	10	1	18
							101	9									
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	526	1	9160	2	Y	151	126	0	16	1	27
							166	9									
*05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	473	1	8977	2	Y	48	56	0	5	1	14
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	333	1	5653	2	Y	129	104	0	13	1	27
							142	9									
01	6541	X	3735	-0-	-2806	-0-	222	1	3436	2	Y	70	76	0	7	1	14
							77	9									
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	377	1	6316	2	Y	120	87	0	13	1	34
							132	9									
03	6262	X	6133	-0-	-129	-0-	338	1	5675	2	Y	109	110	0	12	1	21
							120	9									
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	302	1	5288	2	Y	88	84	0	9	1	16
							97	9									
05	7564	X	4310	-0-	-3254	-0-	213	1	4022	2	Y	68	57	0	7	1	20
							75	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 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
12	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	704	1	11964	2	Y	186	157	0	19	1	39
							205	9									
01	15097	X	14059	-0-	-1038	-0-	840	1	13020	2	Y	181	166	0	18	1	36
							199	9									
02	13636	X	12580	-0-	-1056	-0-	702	1	11775	2	Y	94	93	0	10	1	27
							103	9									
03	14198	X	13496	-0-	-702	-0-	756	1	12642	2	Y	89	89	0	10	1	17
							98	9									
04	13620	X	12928	-0-	-692	-0-	698	1	12146	2	Y	76	71	0	8	1	14
							84	9									
05	14074	X	13032	-0-	-1042	-0-	650	1	12306	2	Y	69	56	0	7	1	20
							76	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 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
12	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	249	1	4246	2	Y	199	188	0	20	1	42
							219	9									
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	265	1	4106	2	Y	194	179	0	19	1	38
							213	9									
02	4508	X	3767	-0-	-741	-0-	204	1	3389	2	Y	158	135	0	16	1	45
							174	9									
03	4836	X	4325	-0-	-511	-0-	234	1	3922	2	Y	154	152	0	17	1	30
							169	9									
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	208	1	3614	2	Y	151	138	0	16	1	27
							166	9									
05	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	194	1	3676	2	Y	144	114	0	15	1	42
							158	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2509	-0-	-746	-0-	112	1	1939	2	Y	416	381	0	43	1	87
							458	9									
01	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	90	1	1439	2	Y	320	313	0	31	1	63
							352	9									
02	2464	X	1730	-0-	-734	-0-	79	1	1318	2	Y	303	248	0	32	1	86
							333	9									
03	2728	X	590	-0-	-2138	-0-	28	1	465	2	Y	88	147	0	10	1	17
							97	9									
04	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	48	2	6	9	Y	5	20	0	1	1	1
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 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
12	15128	X	14232	-0-	-896	-0-	783	1	13329	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
01	15128	X	14469	-0-	-659	-0-	867	1	13482	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
02	13552	X	13183	-0-	-369	-0-	733	1	12330	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
03	14911	X	14733	-0-	-178	-0-	825	1	13788	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
04	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	771	1	13410	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
*05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	735	1	13863	2	Y	109	109	0			109
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 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
12	23312	X	21797	-0-	-1515	-0-	1205	1	20592	2	Y	-0-					-0-
01	23188	X	22018	-0-	-1170	-0-	1330	1	20688	2	Y	-0-					-0-
02	20664	X	19547	-0-	-1117	-0-	1101	1	18446	2	Y	-0-					-0-
03	22568	X	21390	-0-	-1178	-0-	1205	1	20185	2	Y	-0-					-0-
04	21570	X	20362	-0-	-1208	-0-	1104	1	19258	2	Y	-0-					-0-
05	22010	X	20646	-0-	-1364	-0-	1037	1	19608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 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
12	12245	X	9334	-0-	-2911	-0-	493	1	8422	2	Y	381	374	0	39	1	80
							419	9									
01	12245	X	8277	-0-	-3968	-0-	475	1	7377	2	Y	386	352	0	38	1	76
							425	9									
02	10780	X	6549	-0-	-4231	-0-	350	1	5874	2	Y	295	256	0	31	1	84
							325	9									
03	9734	X	7227	-0-	-2507	-0-	389	1	6508	2	Y	300	292	0	34	1	58
							330	9									
04	9120	X	7022	-0-	-2098	-0-	366	1	6367	2	Y	263	246	0	28	1	47
							289	9									
05	9331	X	6645	-0-	-2686	-0-	320	1	6053	2	Y	247	197	0	25	1	72
							272	9									

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 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	671	-0-	-2305	-0-	30	1	520	2	Y	110	250	0	11	1	23
							121	9									
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	447	338	0	44	1	88
							492	9									
02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	71	1	1205	2	Y	246	238	0	26	1	70
							271	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	147	1	2458	2	Y	552	453	0	62	1	107
							607	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	242	1	4246	2	Y	587	525	0	63	1	106
							646	9									
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	173	1	3306	2	Y	387	340	0	40	1	113
							426	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8074	-0-	-885	-0-	447	1	7627	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	4077	-0-	-4882	-0-	246	1	3831	2	Y	-0-					-0-
02	8148	X	3034	-0-	-5114	-0-	171	1	2860	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	738	1	12418	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	570	1	9961	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	380	1	7130	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 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
12	T. A.		27700	-0-	27700	55108	1471	1	25106	2	Y	1021	849	0	105	1	214
							1123	9									
01	93177	X	38069	-0-	-55108	-0-	2220	1	34531	2	Y	1198	1059	0	117	1	236
							1318	9									
02	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	1787	1	29887	2	Y	885	776	0	93	1	252
							974	9									
03	32044	X	32044	-0-	-0-	-0-	1754	1	29396	2	Y	813	816	0	91	1	158
							894	9									
04	36840	X	28473	-0-	-8367	-0-	1505	1	26261	2	Y	643	616	0	69	1	116
							707	9									
05	38068	X	27886	-0-	-10182	-0-	1365	1	25814	2	Y	643	505	0	66	1	188
							707	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 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
12	T. A.		23119	-0-	23119	122836	1234	1	21039	2	Y	769	741	0	79	1	161
							846	9									
01	143303	X	20467	-0-	-122836	-0-	1187	1	18460	2	Y	745	687	0	72	1	147
							820	9									
02	52220	X	16620	-0-	-35600	-0-	902	1	15071	2	Y	588	505	0	62	1	168
							647	9									
03	57815	X	17558	-0-	-40257	-0-	956	1	16006	2	Y	542	544	0	61	1	105
							596	9									
04	28800	X	15217	-0-	-13583	-0-	800	1	13962	2	Y	414	400	0	44	1	75
							455	9									
05	23126	X	14566	-0-	-8560	-0-	708	1	13416	2	Y	402	318	0	41	1	118
							442	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

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
12	7316	X	6490	-0-		-826	-0-	346 218	1 9	5926	2	Y	198	164	0	20	1	42
01	7316	X	6513	-0-		-803	-0-	384 162	1 9	5967	2	Y	147	146	0	14	1	29
02	6608	X	5746	-0-		-862	-0-	316 121	1 9	5309	2	Y	110	96	0	12	1	31
03	7161	X	6334	-0-		-827	-0-	350 129	1 9	5855	2	Y	117	112	0	13	1	23
04	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	322 475	1 9	5616	2	Y	432	331	0	46	1	78
05	6510	X	6126	-0-		-384	-0-	300 123	1 9	5703	2	Y	112	146	0	11	1	33

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

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
12	5580	X	5230	-0-		-350	-0-	283 133	1 9	4814	2	Y	121	113	0	13	1	25
01	5580	X	3165	-0-		-2415	-0-	186 63	1 9	2916	2	Y	57	65	0	6	1	11
02	6423	X	6423	-0-		-0-	-0-	356 92	1 9	5975	2	Y	84	62	0	9	1	24
03	5435	X	5435	-0-		-0-	-0-	306 72	1 9	5057	2	Y	65	69	0	7	1	13
04	5070	X	4949	-0-		-121	-0-	265 56	1 9	4628	2	Y	51	49	0	6	1	9
05	7099	X	3909	-0-		-3190	-0-	194 55	1 9	3660	2	Y	50	39	0	5	1	15

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

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
12	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	170 482	1 9	2879	2	Y	438	421	0	45	1	92
01	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	176 462	1 9	2725	2	Y	420	388	0	41	1	83
02	2968	X	2453	-0-		-515	-0-	121 327	1 9	2005	2	Y	297	264	0	31	1	85
03	3534	X	2766	-0-		-768	-0-	133 396	1 9	2237	2	Y	360	335	0	40	1	70
04	3420	X	2799	-0-		-621	-0-	130 382	1 9	2287	2	Y	347	317	0	37	1	63
05	3534	X	2765	-0-		-769	-0-	120 377	1 9	2268	2	Y	343	271	0	35	1	100

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 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
12	15190	X	14412	-0-	-778	-0-	797	1	13612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	15190	X	14255	-0-	-935	-0-	859	1	13395	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	13720	X	12429	-0-	-1291	-0-	698	1	11730	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	15035	X	13798	-0-	-1237	-0-	774	1	13003	2	Y	19	13	0	2	1	4
							21	9									
04	14550	X	12637	-0-	-1913	-0-	686	1	11951	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	14415	X	12674	-0-	-1741	-0-	636	1	12038	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1208	-0-	-931	-0-	59	1	1008	2	Y	128	128	0	13	1	27
							141	9									
01	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	75	1	1152	2	Y	44	58	0	4	1	9
							48	9									
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	113	1	1893	2	Y	420	265	0	44	1	120
							462	9									
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	197	257	0	22	1	38
							217	9									
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	Y	300	252	0	32	1	54
							330	9									
05	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	50	1	923	2	Y	136	136	0	14	1	40
							150	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7036	-0-	-683	-0-	377	1	6438	2	Y	201	190	0	21	1	42
							221	9									
01	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	410	1	6374	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	6636	X	6194	-0-	-442	-0-	337	1	5675	2	Y	165	142	0	17	1	47
							182	9									
03	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	368	1	6192	2	Y	167	163	0	19	1	32
							184	9									
04	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	343	1	5991	2	Y	153	141	0	16	1	28
							168	9									
05	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	325	1	6143	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 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
12	39215	X	36501	-0-	-2714	-0-	2020	1	34470	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
01	38812	X	36339	-0-	-2473	-0-	2192	1	34136	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
02	34692	X	32574	-0-	-2118	-0-	1837	1	30728	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
03	37789	X	33006	-0-	-4783	-0-	1858	1	31138	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
04	36000	X	35167	-0-	-833	-0-	1908	1	33252	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
05	36487	X	34839	-0-	-1648	-0-	1749	1	33082	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	820	1	13976	2	Y	-0-					-0-
01	15469	X	13024	-0-	-2445	-0-	787	1	12237	2	Y	-0-					-0-
02	13972	X	13001	-0-	-971	-0-	732	1	12269	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	13586	-0-	-1201	-0-	765	1	12821	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	13178	-0-	-1132	-0-	715	1	12463	2	Y	-0-					-0-
05	14787	X	13591	-0-	-1196	-0-	683	1	12908	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

12	8990	X	7750	-0-	-1240	-0-	421	1	7210	2	Y	108	139	0	11	1	23
							119	9									
01	8773	X	8019	-0-	-754	-0-	469	1	7288	2	Y	238	191	0	23	1	47
							262	9									
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
03	8432	X	6815	-0-	-1617	-0-	373	1	6278	2	Y	149	103	0	17	1	29
							164	9									
04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	505	1	8793	2	Y	287	233	0	31	1	52
							316	9									
*05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	421	1	7947	2	Y	208	178	0	21	1	61
							229	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

12	11563	X	8417	-0-	-3146	-0-	466	1	7951	2	Y	-0-	51	0			-0-
01	11036	X	10170	-0-	-866	-0-	601	1	9319	2	Y	227	160	0	22	1	45
							250	9									
02	9772	X	9039	-0-	-733	-0-	493	1	8276	2	Y	245	194	0	26	1	70
							270	9									
03	10602	X	9866	-0-	-736	-0-	543	1	9075	2	Y	225	226	0	25	1	44
							248	9									
04	9840	X	9505	-0-	-335	-0-	505	1	8793	2	Y	188	178	0	20	1	34
							207	9									
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	508	1	9540	2	Y	171	137	0	18	1	50
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26753	X	25901	-0-	-852	-0-	1415	1	24123	2	Y	330	306	0	34	1	69
							363	9									
01	28241	X	24446	-0-	-3795	-0-	1453	1	22634	2	Y	326	299	0	32	1	64
							359	9									
02	25508	X	-0-	-0-	-25508	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
03	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-					-0-
04	25080	X	6196	-0-	-18884	-0-	330	1	5763	2	Y	94	67	0	10	1	17
							103	9									
05	25916	X	9312	-0-	-16604	-0-	459	1	8706	2	Y	134	98	0	14	1	39
							147	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

12	14198	X	13568	-0-	-630	-0-	731	1	12429	2	Y	371	355	0	38	1	78
							408	9									
01	14198	X	14005	-0-	-193	-0-	818	1	12758	2	Y	390	353	0	38	1	77
							429	9									
02	14084	X	12044	-0-	-2040	-0-	661	1	11043	2	Y	309	266	0	32	1	88
							340	9									
03	15593	X	12856	-0-	-2737	-0-	704	1	11816	2	Y	305	300	0	34	1	59
							336	9									
04	15090	X	1146	-0-	-13944	-0-	59	1	1061	2	Y	24	76	0	3	1	4
							26	9									
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

12	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	319	1	5428	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	372	1	5766	2	Y	204	182	0	20	1	40
							224	9									
02	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	304	1	5027	2	Y	152	133	0	16	1	43
							167	9									
03	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	313	1	5251	2	Y	187	173	0	21	1	36
							206	9									
04	6150	X	2053	-0-	-4097	-0-	109	1	1879	2	Y	59	78	0	6	1	11
							65	9									
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

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
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		3414	-0-	3414	3414		194 189	1 9	3031	2	Y	172	121	0	17	1	34
02	T. A.		7021	-0-	7021	10435		384 222	1 9	6415	2	Y	202	157	0	21	1	58
03	T. A.		7186	-0-	7186	17621		394 165	1 9	6627	2	Y	150	162	0	17	1	29
04	T. A.		6904	-0-	6904	24525		366 139	1 9	6399	2	Y	126	119	0	13	1	23
*05	31451	X	6926	-0-	-24525	-0-		341 146	1 9	6439	2	Y	133	103	0	14	1	39

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

12	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-		387 327	1 9	6592	2	Y	297	272	0	31	1	62
01	8339	X	6896	-0-	-1443	-0-		400 282	1 9	6214	2	Y	256	243	0	25	1	50
02	7532	X	6306	-0-	-1226	-0-		345 213	1 9	5748	2	Y	194	169	0	20	1	55
03	8029	X	7056	-0-	-973	-0-		384 233	1 9	6439	2	Y	212	202	0	24	1	41
04	7710	X	6538	-0-	-1172	-0-		344 185	1 9	6009	2	Y	168	161	0	18	1	30
05	7316	X	6340	-0-	-976	-0-		312 147	1 9	5881	2	Y	134	111	0	14	1	39

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

12	3379	X	3103	-0-	-276	-0-		171 37	1 9	2895	2	Y	34	36	0	4	1	7
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-		184 100	1 9	2870	2	Y	91	71	0	9	1	18
02	3024	X	2729	-0-	-295	-0-		150 62	1 9	2517	2	Y	56	52	0	6	1	16
03	3224	X	2865	-0-	-359	-0-		160 26	1 9	2679	2	Y	24	32	0	3	1	5
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-		152 30	1 9	2588	2	Y	27	24	0	3	1	5
05	3162	X	2774	-0-	-388	-0-		139 29	1 9	2606	2	Y	26	21	0	2	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

12	29543	X	27945	-0-	-1598	-0-		1544 64	1 9	26337	2	Y	58	54	0	6	1	12
01	29326	X	26858	-0-	-2468	-0-		1617 69	1 9	25172	2	Y	63	57	0	6	1	12
02	26124	X	23666	-0-	-2458	-0-		1330 58	1 9	22278	2	Y	53	44	0	6	1	15
03	28427	X	25754	-0-	-2673	-0-		1448 57	1 9	24249	2	Y	52	51	0	6	1	10
04	27030	X	24452	-0-	-2578	-0-		1325 48	1 9	23079	2	Y	44	41	0	5	1	8
05	27931	X	23874	-0-	-4057	-0-		1196 23	1 9	22655	2	Y	21	21	0	2	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 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
12	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	193	1	3271	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	207	1	3221	2	Y	31	28	0	3	1	6
							34	9									
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	171	1	2863	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	185	1	3085	2	Y	105	83	0	12	1	20
							116	9									
04	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	168	1	2937	2	Y	115	102	0	12	1	21
							127	9									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	157	1	2949	2	Y	128	98	0	13	1	38
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

12	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	90	1	1534	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1616	-0-	-260	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1583	-0-	-217	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

12	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	212	1	3580	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	232	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2741	-0-	-927	-0-	155	1	2586	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	230	1	3826	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	192	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2686	-0-	-1158	-0-	134	1	2552	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	636	-0-	-976	-0-	25	1	445	2	Y	151	173	0	16	1	32
							166	9									
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	573	436	0	56	1	113
							630	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	1781	2	Y	567	459	0	59	1	162
							624	9									
03	1612	X	973	-0-	-639	-0-	40	1	672	2	Y	237	326	0	27	1	46
							261	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	Y	263	198	0	27	1	55
							289	9									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
02	420	X	387	-0-	-33	-0-	18	1	286	2	Y	75	46	0	8	1	21
							83	9									
03	1085	X	80	-0-	-1005	-0-	77	2	3	9	Y	3	23	0			1
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	12161	-0-	-983	-0-	670	1	11458	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	719	1	11178	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	11788	X	10814	-0-	-974	-0-	608	1	10176	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
03	12555	X	11671	-0-	-884	-0-	656	1	10985	2	Y	27	27	0	3	1	5
							30	9									
04	11940	X	11091	-0-	-849	-0-	601	1	10456	2	Y	31	27	0	3	1	6
							34	9									
05	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	571	1	10780	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	541	1	9245	2	Y	53	49	0	6	1	11
							58	9									
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	588	1	9141	2	Y	54	49	0	5	1	11
							59	9									
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	492	1	8250	2	Y	41	36	0	4	1	12
							45	9									
03	9858	X	9635	-0-	-223	-0-	541	1	9050	2	Y	40	39	0	5	1	8
							44	9									
04	9540	X	9218	-0-	-322	-0-	498	1	8687	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
05	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	473	1	8975	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	804	1	13743	2	Y	-0-					-0-
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	840	1	13057	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	11928	-0-	-3752	-0-	673	1	11255	2	Y	-0-					-0-
03	17360	X	12809	-0-	-4551	-0-	721	1	12088	2	Y	-0-					-0-
04	16800	X	12108	-0-	-4692	-0-	657	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	14539	X	12521	-0-	-2018	-0-	630	1	11891	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 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
12	22227	X	21932	-0-	-295	-0-	1208	1	20611	2	Y	103	75	0	11	1	22
							113	9									
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1174	1	18286	2	Y	114	102	0	11	1	23
							125	9									
02	19768	X	17348	-0-	-2420	-0-	972	1	16275	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	21917	X	18936	-0-	-2981	-0-	1060	1	17767	2	Y	99	95	0	11	1	19
							109	9									
04	21210	X	17540	-0-	-3670	-0-	946	1	16497	2	Y	88	82	0	9	1	16
							97	9									
05	21917	X	16954	-0-	-4963	-0-	845	1	15981	2	Y	116	86	0	12	1	34
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1334	1	22783	2	Y	82	56	0	9	1	17
							90	9									
01	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	1334	1	20762	2	Y	92	82	0	9	1	18
							101	9									
02	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	1172	1	19607	2	Y	60	55	0	6	1	17
							66	9									
03	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	1164	1	19512	2	Y	51	52	0	6	1	10
							56	9									
04	23430	X	17952	-0-	-5478	-0-	971	1	16938	2	Y	39	38	0	4	1	7
							43	9									
05	24211	X	17270	-0-	-6941	-0-	867	1	16328	2	Y	68	48	0	7	1	20
							75	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	86	1	1355	2	Y	153	108	0	15	1	30
							168	9									
02	2576	X	1783	-0-	-793	-0-	89	1	1471	2	Y	203	154	0	21	1	58
							223	9									
03	2697	X	1417	-0-	-1280	-0-	75	1	1217	2	Y	114	137	0	13	1	22
							125	9									
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	79	1	1539	2	Y	144	87	0	15	1	42
							158	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	13300	-0-	-1487	-0-	735	1	12565	2	Y	-0-					-0-
01	14570	X	13255	-0-	-1315	-0-	800	1	12455	2	Y	-0-					-0-
02	12796	X	12258	-0-	-538	-0-	691	1	11567	2	Y	-0-					-0-
03	13733	X	13419	-0-	-314	-0-	758	1	12661	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	12467	-0-	-583	-0-	676	1	11791	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12806	-0-	-772	-0-	636	1	12053	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 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
12	14167	X	12177	-0-	-1990	-0-	676	1	11501	2	Y	-0-					-0-
01	13888	X	12199	-0-	-1689	-0-	737	1	11462	2	Y	-0-					-0-
02	12376	X	10942	-0-	-1434	-0-	617	1	10325	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11817	-0-	-1296	-0-	663	1	11154	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	11101	-0-	-719	-0-	602	1	10499	2	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	563	1	10626	2	Y	55	33	0	6	1	16
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 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
12	14818	X	12489	-0-	-2329	-0-	691	1	11798	2	Y	-0-					-0-
01	14818	X	10294	-0-	-4524	-0-	620	1	9674	2	Y	-0-					-0-
02	13048	X	11581	-0-	-1467	-0-	654	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	13826	X	8194	-0-	-5632	-0-	461	1	7733	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	686	1	11932	2	Y	-0-					-0-
*05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	694	1	13100	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 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
12	1364	X	1162	-0-	-202	-0-	65	1	1087	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									
01	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	67	1	1065	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
02	1148	X	1009	-0-	-139	-0-	56	1	942	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	Y	21	18	0	2	1	4
							23	9									
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
*05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	37	24	0	4	1	11
							41	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 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
12	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	359	1	6110	2	Y	80	76	0	8	1	17
							88	9									
01	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	400	1	6228	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	9									
02	6384	X	6044	-0-	-340	-0-	336	1	5631	2	Y	70	62	0	7	1	20
							77	9									
03	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	368	1	6194	2	Y	68	67	0	8	1	13
							75	9									
04	6660	X	6307	-0-	-353	-0-	339	1	5902	2	Y	60	56	0	6	1	11
							66	9									
05	6727	X	6161	-0-	-566	-0-	307	1	5781	2	Y	66	51	0	7	1	19
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 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
12	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	331	1	5623	2	Y	18	33	0	2	1	4
							20	9									
01	6479	X	5817	-0-	-662	-0-	352	1	5433	2	Y	29	24	0	3	1	6
							32	9									
02	5824	X	5696	-0-	-128	-0-	307	1	5181	2	Y	189	121	0	20	1	54
							208	9									
03	6448	X	5976	-0-	-472	-0-	332	1	5537	2	Y	97	121	0	11	1	19
							107	9									
04	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	295	1	5167	2	Y	66	66	0	7	1	12
							73	9									
05	6293	X	5698	-0-	-595	-0-	285	1	5341	2	Y	65	51	0	7	1	19
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7848	-0-	-584	-0-	435	1	7399	2	Y	13	30	0	1	1	3
							14	9									
01	8401	X	7756	-0-	-645	-0-	469	1	7287	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	7364	X	7084	-0-	-280	-0-	397	1	6687	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7674	-0-	-355	-0-	431	1	7243	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	394	1	6856	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6599	-0-	-1244	-0-	332	1	6267	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	10774	-0-	-1378	-0-	585	1	10002	2	Y	170	161	0	17	1	36
							187	9									
01	11408	X	10196	-0-	-1212	-0-	605	1	9413	2	Y	162	150	0	16	1	32
							178	9									
02	10164	X	9308	-0-	-856	-0-	518	1	8640	2	Y	136	115	0	14	1	39
							150	9									
03	11129	X	9965	-0-	-1164	-0-	554	1	9276	2	Y	123	124	0	14	1	24
							135	9									
04	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	532	1	9228	2	Y	121	110	0	13	1	22
							133	9									
05	10788	X	9896	-0-	-892	-0-	490	1	9266	2	Y	127	99	0	13	1	37
							140	9									

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 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 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
12	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1661	2	Y	51	50	0	5	1	11
							56	9									
01	2325	X	1860	-0-	-465	-0-	107	1	1702	2	Y	46	43	0	5	1	9
							51	9									
02	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	102	1	1731	2	Y	57	44	0	6	1	16
							63	9									
03	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	123	1	2082	2	Y	66	62	0	7	1	13
							73	9									
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	59	1	1020	2	Y	26	31	0	3	1	5
							29	9									
*05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	45	32	0	5	1	13
							50	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	274	1	4648	2	Y	186	162	0	19	1	39
							205	9									
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	331	1	5165	2	Y	219	194	0	21	1	43
							241	9									
02	4844	X	4798	-0-	-46	-0-	260	1	4333	2	Y	186	157	0	19	1	53
							205	9									
03	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	285	1	4785	2	Y	199	191	0	22	1	39
							219	9									
04	5550	X	2214	-0-	-3336	-0-	113	1	2015	2	Y	78	95	0	8	1	14
							86	9									
*05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	279	1	5279	2	Y	208	140	0	21	1	61
							229	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 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
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 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
12	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	214	1	3646	2	Y	103	96	0	11	1	22
							113	9									
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	221	1	3423	2	Y	102	94	0	10	1	20
							112	9									
02	3752	X	3299	-0-	-453	-0-	182	1	3009	2	Y	98	80	0	10	1	28
							108	9									
03	4030	X	3633	-0-	-397	-0-	198	1	3338	2	Y	88	89	0	10	1	17
							97	9									
04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	188	1	3280	2	Y	77	72	0	8	1	14
							85	9									
05	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	173	1	3256	2	Y	72	58	0	7	1	21
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 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
12	14415	X	10369	-0-	-4046	-0-	576	1	9793	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	9639	-0-	-2978	-0-	574	1	8941	2	Y	113	80	0	11	1	22
							124	9									
02	10416	X	9065	-0-	-1351	-0-	510	1	8535	2	Y	18	33	0	2	1	5
							20	9									
03	10881	X	9613	-0-	-1268	-0-	543	1	9070	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	10020	X	8737	-0-	-1283	-0-	474	1	8263	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	8767	-0-	-1587	-0-	441	1	8326	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

12	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	57	1	965	2	Y	100	107	0	10	1	21
							110	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	152	128	0	15	1	30
							167	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	57	1	960	2	Y	94	87	0	10	1	27
							103	9									
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	55	1	937	2	Y	109	103	0	12	1	21
							120	9									
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	77	1	1337	2	Y	102	94	0	11	1	18
							112	9									
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	53	1	1030	2	Y	78	65	0	8	1	23
							86	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

12	3100	N	3725	-0-	625	625	194	1	3286	2	Y	223	208	0	23	1	47
							245	9									
01	4236	X	3611	-0-	-625	-0-	205	1	3194	2	Y	193	183	0	19	1	38
							212	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	160	1	2674	2	Y	159	135	0	17	1	45
							175	9									
03	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	171	1	2874	2	Y	161	157	0	18	1	31
							177	9									
04	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	155	1	2658	2	Y	139	130	0	15	1	25
							153	9									
05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	142	1	2660	2	Y	134	106	0	14	1	39
							147	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

12	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	128	1	2187	2	Y	59	55	0	6	1	12
							65	9									
01	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	140	1	2210	2	Y	57	52	0	6	1	11
							63	9									
02	2296	X	2205	-0-	-91	-0-	122	1	2017	2	Y	60	48	0	6	1	17
							66	9									
03	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	132	1	2213	2	Y	56	56	0	6	1	11
							62	9									
04	2370	X	2239	-0-	-131	-0-	119	1	2059	2	Y	55	50	0	6	1	10
							61	9									
05	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	118	1	2228	2	Y	48	39	0	5	1	14
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 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
12	T. A.		28287	-0-	28287	110057	1551 296	1 9	26440	2	Y	269	238	0	28	1	56
01	134240	X	24183	-0-	-110057	-0-	1452 120	1 9	22611	2	Y	109	133	0	11	1	21
02	41580	X	19249	-0-	-22331	-0-	1083 8	1 9	18158	2	Y	7	25	0	1	1	2
03	46035	X	20209	-0-	-25826	-0-	1134 85	1 9	18990	2	Y	77	55	0	9	1	15
04	35730	X	18093	-0-	-17637	-0-	978 72	1 9	17043	2	Y	65	61	0	7	1	12
05	28272	X	17587	-0-	-10685	-0-	878 36	1 9	16673	2	Y	33	32	0	3	1	10

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 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
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1207	-0-	-417	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	71	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 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
12	21638	X	19564	-0-	-2074	-0-	1068 286	1 9	18210	2	Y	260	253	0	27	1	54
01	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1141 296	1 9	17753	2	Y	269	244	0	26	1	53
02	19124	X	16930	-0-	-2194	-0-	940 262	1 9	15728	2	Y	238	198	0	25	1	68
03	21080	X	17772	-0-	-3308	-0-	986 266	1 9	16520	2	Y	242	236	0	27	1	47
04	20400	X	16485	-0-	-3915	-0-	884 213	1 9	15388	2	Y	194	185	0	21	1	35
05	19561	X	18563	-0-	-998	-0-	922 216	1 9	17425	2	Y	196	154	0	20	1	57

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 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
12	18786	X	15914	-0-	-2872	-0-	875 149	1 9	14890	2	Y	135	129	0	14	1	28
01	18507	X	14952	-0-	-3555	-0-	893 150	1 9	13909	2	Y	136	124	0	13	1	27
02	14952	X	12800	-0-	-2152	-0-	717 91	1 9	11992	2	Y	83	77	0	9	1	24
03	16554	X	15013	-0-	-1541	-0-	838 130	1 9	14045	2	Y	118	106	0	13	1	23
04	15690	X	14307	-0-	-1383	-0-	770 133	1 9	13404	2	Y	121	109	0	13	1	22
05	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	698 122	1 9	13196	2	Y	111	89	0	11	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 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
12	23095	X	20801	-0-	-2294	-0-	1141	1	19502	2	Y	144	135	0	15	1	30
							158	9									
01	22692	X	19604	-0-	-3088	-0-	1173	1	18265	2	Y	151	136	0	15	1	30
							166	9									
02	20104	X	11622	-0-	-8482	-0-	652	1	10895	2	Y	68	71	0	7	1	20
							75	9									
03	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	1382	1	23138	2	Y	140	117	0	16	1	27
							154	9									
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	1153	1	20143	2	Y	110	105	0	12	1	20
							121	9									
*05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1039	1	19680	2	Y	92	75	0	10	1	27
							101	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	12596	-0-	-765	-0-	683	1	11716	2	Y	179	170	0	18	1	38
							197	9									
01	13330	X	11796	-0-	-1534	-0-	699	1	10881	2	Y	196	176	0	19	1	39
							216	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	13020	X	56	-0-	-12964	-0-	48	2	8	9	Y	7	5	0	1	1	1
04	12330	X	5337	-0-	-6993	-0-	286	1	4993	2	Y	53	39	0	6	1	9
							58	9									
05	12586	X	8680	-0-	-3906	-0-	431	1	8146	2	Y	94	66	0	10	1	27
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	434	1	7387	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
01	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	460	1	7145	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
02	7448	X	6457	-0-	-991	-0-	363	1	6077	2	Y	15	13	0	1	1	4
							17	9									
03	8215	X	7455	-0-	-760	-0-	420	1	7020	2	Y	14	14	0	1	1	3
							15	9									
04	7950	X	7040	-0-	-910	-0-	380	1	6650	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
05	7843	X	7073	-0-	-770	-0-	356	1	6706	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 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
12	17949	X	17238	-0-	-711	-0-	955	1	16283	2	Y	-0-					-0-
01	16988	X	7962	-0-	-9026	-0-	481	1	7481	2	Y	-0-					-0-
02	17136	X	10003	-0-	-7133	-0-	563	1	9440	2	Y	-0-					-0-
03	26432	X	26432	-0-	-0-	-0-	1490	1	24942	2	Y	-0-					-0-
04	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1379	1	24097	2	Y	-0-					-0-
*05	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	1023	1	19301	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29636	X	27190	-0-	-2446	-0-	1497	1	25537	2	Y	142	139	0	15	1	30
							156	9									
01	29636	X	26866	-0-	-2770	-0-	1613	1	25120	2	Y	121	115	0	12	1	24
							133	9									
02	26068	X	23802	-0-	-2266	-0-	1336	1	22354	2	Y	102	86	0	11	1	29
							112	9									
03	28241	X	25696	-0-	-2545	-0-	1444	1	24180	2	Y	65	74	0	7	1	13
							72	9									
04	27330	X	25426	-0-	-1904	-0-	1374	1	23945	2	Y	97	82	0	10	1	18
							107	9									
05	27187	X	25826	-0-	-1361	-0-	1293	1	24435	2	Y	89	72	0	9	1	26
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 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
12	9610	X	8747	-0-	-863	-0-	472	1	8075	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	9579	X	8647	-0-	-932	-0-	507	1	7929	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	8400	X	7690	-0-	-710	-0-	423	1	7088	2	Y	163	137	0	17	1	47
							179	9									
03	9052	X	7047	-0-	-2005	-0-	388	1	6486	2	Y	157	156	0	18	1	30
							173	9									
04	8760	X	8560	-0-	-200	-0-	452	1	7937	2	Y	155	141	0	16	1	28
							171	9									
05	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	408	1	7747	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 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
12	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	138	1	2322	2	Y	82	73	0	9	1	17
							90	9									
01	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	139	1	2173	2	Y	55	56	0	5	1	11
							61	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	69	53	0	7	1	20
							76	9									
03	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	123	1	2082	2	Y	54	57	0	6	1	11
							59	9									
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2542	2	Y	56	51	0	6	1	10
							62	9									
05	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	117	1	2175	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 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
12	10819	X	9984	-0-	-835	-0-	541	1	9248	2	Y	177	166	0	18	1	37
							195	9									
01	10633	X	9525	-0-	-1108	-0-	566	1	8782	2	Y	161	150	0	16	1	32
							177	9									
02	9604	X	8821	-0-	-783	-0-	491	1	8170	2	Y	145	120	0	15	1	42
							160	9									
03	10075	X	9449	-0-	-626	-0-	523	1	8766	2	Y	145	143	0	16	1	28
							160	9									
04	9660	X	9365	-0-	-295	-0-	501	1	8721	2	Y	130	121	0	14	1	23
							143	9									
05	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	455	1	8595	2	Y	128	101	0	13	1	37
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 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
12	17267	X	15401	-0-	-1866	-0-	853	1	14548	2	Y	-0-					-0-
01	16709	X	6187	-0-	-10522	-0-	373	1	5771	2	Y	39	27	0	4	1	8
							43	9									
02	14812	X	7632	-0-	-7180	-0-	429	1	7199	2	Y	4	10	0	1	1	1
							4	9									
03	16399	X	15025	-0-	-1374	-0-	847	1	14178	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	15870	X	13510	-0-	-2360	-0-	735	1	12775	2	Y	-0-					-0-
05	15407	X	13567	-0-	-1840	-0-	683	1	12884	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193

12	2108	X	185	-0-	-1923	-0-	9	1	173	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	2170	X	868	-0-	-1302	-0-	51	1	807	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
02	1960	X	1775	-0-	-185	-0-	100	1	1672	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	103	1	1760	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
04	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	95	1	1634	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	90	1	1629	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

12	13361	X	12137	-0-	-1224	-0-	667	1	11392	2	Y	71	54	0	7	1	15
							78	9									
01	13206	X	11969	-0-	-1237	-0-	717	1	11162	2	Y	82	73	0	8	1	16
							90	9									
02	11928	X	10110	-0-	-1818	-0-	565	1	9468	2	Y	70	59	0	7	1	20
							77	9									
03	12834	X	10986	-0-	-1848	-0-	616	1	10291	2	Y	72	70	0	8	1	14
							79	9									
04	11760	X	10316	-0-	-1444	-0-	556	1	9694	2	Y	60	57	0	6	1	11
							66	9									
05	12152	X	10088	-0-	-2064	-0-	505	1	9510	2	Y	66	51	0	7	1	19
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988

12	14818	X	12897	-0-	-1921	-0-	690	1	11788	2	Y	381	384	0	39	1	80
							419	9									
01	14818	X	13015	-0-	-1803	-0-	781	1	12175	2	Y	54	118	0	5	1	11
							59	9									
02	13384	X	11334	-0-	-2050	-0-	637	1	10643	2	Y	49	41	0	5	1	14
							54	9									
03	14260	X	12284	-0-	-1976	-0-	689	1	11538	2	Y	52	50	0	6	1	10
							57	9									
04	13350	X	11536	-0-	-1814	-0-	622	1	10868	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	13020	X	11356	-0-	-1664	-0-	565	1	10727	2	Y	58	43	0	6	1	17
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 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
12	17918	X	14966	-0-	-2952	-0-	829	1	14115	2	Y	20	34	0	2	1	4
							22	9									
01	17918	X	17309	-0-	-609	-0-	1045	1	16263	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	15288	X	14534	-0-	-754	-0-	817	1	13717	2	Y	-0-					-0-
03	16926	X	15953	-0-	-973	-0-	898	1	15055	2	Y	-0-					-0-
04	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	818	1	14268	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15542	-0-	-1756	-0-	782	1	14760	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 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
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	315	1	5377	2	Y	1087	1028	0	112	1	228
							1196	9									
01	7409	X	6962	-0-	-447	-0-	349	1	5404	2	Y	1099	1003	0	107	1	217
							1209	9									
02	6160	X	6154	-0-	-6	-0-	286	1	4799	2	Y	972	810	0	102	1	277
							1069	9									
03	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	312	1	5216	2	Y	984	960	0	110	1	191
							1082	9									
04	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	288	1	5016	2	Y	890	825	0	95	1	161
							979	9									
05	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	271	1	5139	2	Y	951	737	0	97	1	278
							1046	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 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
12	33542	X	31050	-0-	-2492	-0-	1703	1	29080	2	Y	243	230	0	25	1	51
							267	9									
01	32829	X	30598	-0-	-2231	-0-	1832	1	28498	2	Y	244	223	0	24	1	48
							268	9									
02	29484	X	27012	-0-	-2472	-0-	1508	1	25276	2	Y	207	174	0	22	1	59
							228	9									
03	32811	X	32811	-0-	-0-	-0-	1835	1	30738	2	Y	216	209	0	24	1	42
							238	9									
04	30480	X	27833	-0-	-2647	-0-	1497	1	26129	2	Y	188	176	0	20	1	34
							207	9									
05	31062	X	28217	-0-	-2845	-0-	1409	1	26603	2	Y	186	147	0	19	1	54
							205	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2875	-0-	-1682	-0-	141	1	2362	2	Y	338	357	0	35	1	71
							372	9									
01	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	191	1	2992	2	Y	688	556	0	67	1	136
							757	9									
02	4060	X	2404	-0-	-1656	-0-	116	1	1930	2	Y	325	334	0	34	1	93
							358	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	176	1	2943	2	Y	639	536	0	72	1	124
							703	9									
04	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	128	1	2222	2	Y	445	441	0	48	1	80
							490	9									
05	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	127	1	2420	2	Y	480	371	0	49	1	140
							528	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 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
12	22041	X	19284	-0-	-2757	-0-	1051	1	17903	2	Y	300	284	0	31	1	63
							330	9									
01	21731	X	18556	-0-	-3175	-0-	1098	1	17107	2	Y	319	288	0	31	1	63
							351	9									
02	19404	X	18248	-0-	-1156	-0-	1012	1	16943	2	Y	266	225	0	28	1	76
							293	9									
03	20894	X	20760	-0-	-134	-0-	1154	1	19322	2	Y	258	255	0	29	1	50
							284	9									
04	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1042	1	18136	2	Y	210	200	0	22	1	38
							231	9									
05	20212	X	19346	-0-	-866	-0-	960	1	18149	2	Y	215	168	0	22	1	63
							237	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 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
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	163	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	8	1	134	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	95	60	0	10	1	27
							105	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	43	30	0	5	1	8
							47	9									
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	11	1	214	2	Y	10	14	0	1	1	3
							11	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 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
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	2648	2	Y	347	359	0	36	1	73
							382	9									
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	166	1	2562	2	Y	322	300	0	31	1	64
							354	9									
02	3752	X	3460	-0-	-292	-0-	171	1	2872	2	Y	379	295	0	40	1	108
							417	9									
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227	1	3739	2	Y	401	386	0	45	1	78
							441	9									
04	4020	X	3331	-0-	-689	-0-	162	1	2829	2	Y	309	298	0	33	1	56
							340	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	154	1	2900	2	Y	315	247	0	32	1	92
							347	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 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
12	29636	X	27192	-0-	-2444	-0-	1485	1	25331	2	Y	342	325	0	35	1	72
							376	9									
01	28830	X	26916	-0-	-1914	-0-	1600	1	24917	2	Y	363	328	0	35	1	72
							399	9									
02	26040	X	23999	-0-	-2041	-0-	1337	1	22341	2	Y	292	250	0	31	1	83
							321	9									
03	28179	X	26119	-0-	-2060	-0-	1451	1	24326	2	Y	311	299	0	35	1	60
							342	9									
04	26850	X	24680	-0-	-2170	-0-	1323	1	23064	2	Y	266	250	0	28	1	48
							293	9									
05	27187	X	24994	-0-	-2193	-0-	1241	1	23455	2	Y	271	212	0	28	1	79
							298	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 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
12	22289	X	20279	-0-	-2010	-0-	1101	1	18826	2	Y	320	271	0	33	1	67
							352	9									
01	22506	X	20228	-0-	-2278	-0-	1197	1	18658	2	Y	339	306	0	33	1	67
							373	9									
02	20328	X	17934	-0-	-2394	-0-	991	1	16626	2	Y	288	243	0	30	1	82
							317	9									
03	22506	X	18873	-0-	-3633	-0-	1050	1	17540	2	Y	257	260	0	29	1	50
							283	9									
04	19860	X	17658	-0-	-2202	-0-	943	1	16448	2	Y	243	223	0	26	1	44
							267	9									
05	20274	X	18426	-0-	-1848	-0-	915	1	17262	2	Y	226	181	0	23	1	66
							249	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	12863	-0-	-126	-0-	708	1	12112	2	Y	39	30	0	4	1	8
							43	9									
01	12989	X	10617	-0-	-2372	-0-	637	1	9923	2	Y	52	45	0	5	1	10
							57	9									
02	11732	X	10740	-0-	-992	-0-	600	1	10077	2	Y	57	45	0	6	1	16
							63	9									
03	12865	X	11949	-0-	-916	-0-	665	1	11160	2	Y	113	94	0	13	1	22
							124	9									
04	12450	X	10873	-0-	-1577	-0-	585	1	10192	2	Y	87	84	0	9	1	16
							96	9									
05	12865	X	11192	-0-	-1673	-0-	560	1	10577	2	Y	50	46	0	5	1	15
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	1052	1	17938	2	Y	278	275	0	29	1	58
							306	9									
01	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1187	1	18456	2	Y	296	267	0	29	1	58
							326	9									
02	17024	X	-0-	-0-	-17024	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
04	19320	X	220	-0-	-19100	-0-	10	1	186	2	Y	22	16	0	2	1	4
							24	9									
05	19964	X	666	-0-	-19298	-0-	29	1	608	2	Y	26	20	0	2	1	8
							29	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106

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 08/02/2015 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	35	0	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	0	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	35	0	35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	0	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

12	961	X	750	-0-	-211	-0-	38	1	672	2	Y	36	35	0	4	1	8
							40	9									
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	14	17	0	2	1	3
							15	9									
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
03	1023	X	921	-0-	-102	-0-	51	1	835	2	Y	32	27	0	4	1	6
							35	9									
04	1020	X	793	-0-	-227	-0-	40	1	685	2	Y	62	50	0	7	1	11
							68	9									
05	1116	X	638	-0-	-478	-0-	29	1	561	2	Y	44	37	0	5	1	13
							48	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	32	26	0	3	1	7
							35	9									
01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	61	50	0	6	1	12
							67	9									
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	25	27	0	3	1	7
							28	9									
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	50	41	0	6	1	10
							55	9									
04	630	X	561	-0-	-69	-0-	26	1	430	2	Y	95	78	0	10	1	17
							105	9									
05	651	X	289	-0-	-362	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	17	0			-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	947	1	16107	2	Y	167	119	0	17	1	35
							184	9									
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	787	1	12248	2	Y	255	215	0	25	1	50
							281	9									
02	2800	N	10769	-0-	7969	7969	593	1	9928	2	Y	225	187	0	24	1	64
							248	9									
03	19129	X	11160	-0-	-7969	-0-	616	1	10300	2	Y	222	218	0	25	1	43
							244	9									
04	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	554	1	9669	2	Y	190	179	0	20	1	34
							209	9									
*05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	493	1	9342	2	Y	189	149	0	19	1	55
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

12	26753	X	23924	-0-	-2829	-0-	1327	1	22597	2	Y	-0-					-0-
01	26133	X	23550	-0-	-2583	-0-	1421	1	22129	2	Y	-0-					-0-
02	23604	X	20865	-0-	-2739	-0-	1174	1	19691	2	Y	-0-					-0-
03	25296	X	22746	-0-	-2550	-0-	1281	1	21465	2	Y	-0-					-0-
04	24000	X	21590	-0-	-2410	-0-	1168	1	20422	2	Y	-0-					-0-
05	23932	X	21768	-0-	-2164	-0-	1093	1	20675	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22382	X	19626	-0-	-2756	-0-	1085	1	18524	2	Y	15	73	0	2	1	3
							17	9									
01	21886	X	19236	-0-	-2650	-0-	1160	1	18076	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	19628	X	17120	-0-	-2508	-0-	964	1	16156	2	Y	-0-					-0-
03	21266	X	18906	-0-	-2360	-0-	1057	1	17725	2	Y	113	78	0	13	1	22
							124	9									
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	1035	1	18048	2	Y	198	163	0	21	1	36
							218	9									
05	19623	X	19432	-0-	-191	-0-	967	1	18274	2	Y	174	141	0	18	1	51
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 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
12	30938	X	27856	-0-	-3082	-0-	1536	1	26202	2	Y	107	102	0	11	1	22
							118	9									
01	30008	X	27494	-0-	-2514	-0-	1651	1	25719	2	Y	113	102	0	11	1	22
							124	9									
02	26964	X	24106	-0-	-2858	-0-	1354	1	22649	2	Y	94	79	0	10	1	27
							103	9									
03	29233	X	26134	-0-	-3099	-0-	1466	1	24565	2	Y	94	92	0	11	1	18
							103	9									
04	27630	X	24617	-0-	-3013	-0-	1332	1	23199	2	Y	78	74	0	8	1	14
							86	9									
05	27869	X	24854	-0-	-3015	-0-	1245	1	23521	2	Y	80	63	0	8	1	23
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 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
12	27652	X	23785	-0-	-3867	-0-	1304	1	22261	2	Y	200	202	0	21	1	42
							220	9									
01	26443	X	23317	-0-	-3126	-0-	1395	1	21694	2	Y	207	188	0	20	1	41
							228	9									
02	23660	X	20661	-0-	-2999	-0-	1154	1	19309	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									
03	25575	X	23052	-0-	-2523	-0-	1288	1	21564	2	Y	182	178	0	20	1	35
							200	9									
04	24240	X	22129	-0-	-2111	-0-	1192	1	20765	2	Y	156	146	0	17	1	28
							172	9									
05	23777	X	22438	-0-	-1339	-0-	1119	1	21146	2	Y	157	123	0	16	1	46
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 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
12	21390	X	19453	-0-	-1937	-0-	1058	1	18076	2	Y	290	270	0	30	1	61
							319	9									
01	20491	X	18955	-0-	-1536	-0-	1143	1	17778	2	Y	31	83	0	3	1	6
							34	9									
02	18508	X	16809	-0-	-1699	-0-	947	1	15862	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	19809	X	18294	-0-	-1515	-0-	1030	1	17264	2	Y	-0-					-0-
04	19170	X	17418	-0-	-1752	-0-	942	1	16444	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	19468	X	17708	-0-	-1760	-0-	889	1	16794	2	Y	23	19	0	2	1	7
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 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
12	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	312	1	5298	2	Y	32	34	0	3	1	7
							35	9									
01	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	380	1	5894	2	Y	17	19	0	2	1	3
							19	9									
02	6160	X	5513	-0-	-647	-0-	309	1	5204	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	335	1	5646	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	308	1	5382	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	287	1	5359	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 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
12	29202	X	26273	-0-	-2929	-0-	1447	1	24643	2	Y	166	158	0	17	1	35
							183	9									
01	28768	X	25894	-0-	-2874	-0-	1550	1	24153	2	Y	174	158	0	17	1	34
							191	9									
02	25424	X	23176	-0-	-2248	-0-	1295	1	21723	2	Y	144	122	0	15	1	41
							158	9									
03	27125	X	25357	-0-	-1768	-0-	1420	1	23779	2	Y	144	141	0	16	1	28
							158	9									
04	25680	X	23708	-0-	-1972	-0-	1285	1	22423	2	Y	-0-	28	0			-0-
05	26288	X	24126	-0-	-2162	-0-	1212	1	22914	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 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
12	22661	X	21212	-0-	-1449	-0-	1169	1	19900	2	Y	130	129	0	13	1	27
							143	9									
01	22661	X	20476	-0-	-2185	-0-	1233	1	19204	2	Y	35	52	0	3	1	7
							39	9									
02	19656	X	17999	-0-	-1657	-0-	1014	1	16975	2	Y	9	12	0	1	1	3
							10	9									
03	21762	X	19492	-0-	-2270	-0-	1099	1	18393	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	21060	X	18549	-0-	-2511	-0-	1004	1	17543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	21204	X	18551	-0-	-2653	-0-	930	1	17621	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33263	X	31552	-0-	-1711	-0-	1740	1	29700	2	Y	102	97	0	11	1	21
							112	9									
01	33263	X	31217	-0-	-2046	-0-	1874	1	29225	2	Y	107	97	0	10	1	21
							118	9									
02	29848	X	27697	-0-	-2151	-0-	1554	1	26046	2	Y	88	75	0	9	1	25
							97	9									
03	32426	X	30132	-0-	-2294	-0-	1694	1	28338	2	Y	91	88	0	10	1	18
							100	9									
04	30840	X	28530	-0-	-2310	-0-	1543	1	26903	2	Y	76	72	0	8	1	14
							84	9									
05	31558	X	28582	-0-	-2976	-0-	1430	1	27061	2	Y	83	64	0	9	1	24
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	19936	-0-	-1826	-0-	1101	1	18777	2	Y	53	41	0	6	1	11
							58	9									
01	21545	X	19584	-0-	-1961	-0-	1182	1	18402	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	18816	X	17287	-0-	-1529	-0-	975	1	16312	2	Y	-0-					-0-
03	20460	X	18542	-0-	-1918	-0-	1044	1	17498	2	Y	-0-					-0-
04	19440	X	16822	-0-	-2618	-0-	911	1	15850	2	Y	55	39	0	6	1	10
							61	9									
05	19933	X	16633	-0-	-3300	-0-	830	1	15716	2	Y	79	58	0	8	1	23
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 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
12	22878	X	20572	-0-	-2306	-0-	1139	1	19401	2	Y	29	32	0	3	1	6
							32	9									
01	22878	X	20223	-0-	-2655	-0-	1219	1	19004	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	19880	X	16216	-0-	-3664	-0-	913	1	15303	2	Y	-0-					-0-
03	21452	X	19385	-0-	-2067	-0-	1095	1	18290	2	Y	-0-					-0-
04	20160	X	17929	-0-	-2231	-0-	972	1	16944	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
05	20584	X	17410	-0-	-3174	-0-	868	1	16430	2	Y	102	64	0	10	1	30
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 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
12	32302	X	27085	-0-	-5217	-0-	1497	1	25567	2	Y	19	17	0	2	1	4
							21	9									
01	32302	X	26627	-0-	-5675	-0-	1606	1	24999	2	Y	20	18	0	2	1	4
							22	9									
02	29176	X	23595	-0-	-5581	-0-	1327	1	22253	2	Y	14	13	0	1	1	4
							15	9									
03	29326	X	26211	-0-	-3115	-0-	1477	1	24716	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
04	27090	X	24589	-0-	-2501	-0-	1334	1	23243	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
05	27094	X	24312	-0-	-2782	-0-	1218	1	23080	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 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
12	16523	X	14686	-0-	-1837	-0-	812	1	13874	2	Y	-0-					-0-
01	16523	X	14409	-0-	-2114	-0-	872	1	13537	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	12721	-0-	-2203	-0-	717	1	12004	2	Y	-0-					-0-
03	15655	X	13724	-0-	-1931	-0-	772	1	12952	2	Y	-0-					-0-
04	14640	X	13077	-0-	-1563	-0-	710	1	12367	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	663	1	12506	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 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
12	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	426	1	7263	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
01	8804	X	8302	-0-	-502	-0-	500	1	7801	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7952	X	6705	-0-	-1247	-0-	378	1	6326	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7588	-0-	-224	-0-	425	1	7162	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8040	X	6651	-0-	-1389	-0-	363	1	6287	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	8308	X	2699	-0-	-5609	-0-	134	1	2565	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	1351	1	23070	2	Y	104	92	0	11	1	22
							114	9									
01	24614	X	24026	-0-	-588	-0-	1446	1	22457	2	Y	112	101	0	11	1	22
							123	9									
02	22232	X	805	-0-	-21427	-0-	44	1	757	2	Y	4	24	0	1	1	1
							4	9									
03	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	18368	-0-	-2650	-0-	996	1	17016	2	Y	324	310	0	33	1	68
							356	9									
01	21018	X	18000	-0-	-3018	-0-	1066	1	16554	2	Y	345	311	0	34	1	68
							380	9									
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	940	1	15714	2	Y	291	246	0	30	1	83
							320	9									
03	18755	X	18277	-0-	-478	-0-	1010	1	16945	2	Y	293	286	0	33	1	57
							322	9									
04	17970	X	17595	-0-	-375	-0-	937	1	16379	2	Y	254	238	0	27	1	46
							279	9									
05	18786	X	17841	-0-	-945	-0-	879	1	16679	2	Y	257	202	0	26	1	75
							283	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	290	-0-	-299	-0-	17	1	269	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	14	1	210	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32736	X	29648	-0-	-3088	-0-	1637	1	27917	2	Y	85	100	0	9	1	18
							94	9									
01	32736	X	29232	-0-	-3504	-0-	1755	1	27310	2	Y	152	125	0	15	1	30
							167	9									
02	28588	X	25798	-0-	-2790	-0-	1445	1	24164	2	Y	172	135	0	18	1	49
							189	9									
03	31310	X	29106	-0-	-2204	-0-	1630	1	27299	2	Y	161	161	0	18	1	31
							177	9									
04	29310	X	26689	-0-	-2621	-0-	1439	1	25104	2	Y	133	126	0	14	1	24
							146	9									
05	29636	X	24586	-0-	-5050	-0-	1231	1	23233	2	Y	111	91	0	11	1	33
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33976	X	31365	-0-	-2611	-0-	1732	1	29565	2	Y	62	52	0	6	1	13
							68	9									
01	33263	X	30641	-0-	-2622	-0-	1840	1	28661	2	Y	127	103	0	12	1	25
							140	9									
02	29232	X	26883	-0-	-2349	-0-	1511	1	25324	2	Y	44	52	0	5	1	12
							48	9									
03	31930	X	29203	-0-	-2727	-0-	1639	1	27451	2	Y	103	83	0	12	1	20
							113	9									
04	30360	X	27500	-0-	-2860	-0-	1487	1	25940	2	Y	66	67	0	7	1	12
							73	9									
05	31372	X	26564	-0-	-4808	-0-	1329	1	25129	2	Y	96	70	0	10	1	28
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39091	X	2674	-0-	-36417	-0-	146	1	2522	2	Y	5	24	0	1	1	1
							6	9									
01	37200	X	6707	-0-	-30493	-0-	397	1	6183	2	Y	115	82	0	11	1	23
							127	9									
02	28364	X	7695	-0-	-20669	-0-	427	1	7138	2	Y	118	95	0	12	1	34
							130	9									
03	24552	X	8381	-0-	-16171	-0-	468	1	7852	2	Y	55	72	0	6	1	11
							61	9									
04	10410	X	7731	-0-	-2679	-0-	420	1	7305	2	Y	5	14	0	1	1	1
							6	9									
05	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	380	1	7149	2	Y	56	35	0	6	1	16
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 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
12	20801	X	20055	-0-	-746	-0-	1111	1	18944	2	Y	-0-	30	0			-0-
01	20584	X	18880	-0-	-1704	-0-	1139	1	17741	2	Y	-0-					-0-
02	18340	X	16556	-0-	-1784	-0-	933	1	15623	2	Y	-0-					-0-
03	20057	X	18022	-0-	-2035	-0-	1015	1	17007	2	Y	-0-					-0-
04	19410	X	17099	-0-	-2311	-0-	927	1	16172	2	Y	-0-					-0-
05	20057	X	17523	-0-	-2534	-0-	878	1	16644	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 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
12	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	874	1	14867	2	Y	105	98	0	11	1	22
							116	9									
01	16554	X	13841	-0-	-2713	-0-	829	1	12906	2	Y	96	90	0	9	1	19
							106	9									
02	13412	X	13345	-0-	-67	-0-	747	1	12501	2	Y	88	73	0	9	1	25
							97	9									
03	15872	X	14242	-0-	-1630	-0-	796	1	13348	2	Y	89	87	0	10	1	17
							98	9									
04	15360	X	13185	-0-	-2175	-0-	712	1	12393	2	Y	73	69	0	8	1	13
							80	9									
05	15872	X	13083	-0-	-2789	-0-	653	1	12352	2	Y	71	56	0	7	1	21
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 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
12	19871	X	8969	-0-	-10902	-0-	494	1	8455	2	Y	18	33	0	2	1	4
							20	9									
01	20150	X	7557	-0-	-12593	-0-	455	1	7079	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									
02	15540	X	1314	-0-	-14226	-0-	73	1	1229	2	Y	11	11	0	1	1	3
							12	9									
03	10261	X	798	-0-	-9463	-0-	44	1	754	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1369	1	23873	2	Y	141	101	0	15	1	25
							155	9									
*05	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	1096	1	20758	2	Y	172	129	0	18	1	50
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 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
12	28892	X	25545	-0-	-3347	-0-	1411	1	24024	2	Y	100	127	0	10	1	21
							110	9									
01	27218	X	24750	-0-	-2468	-0-	1495	1	23255	2	Y	-0-	21	0			-0-
02	24192	X	22312	-0-	-1880	-0-	1259	1	21053	2	Y	-0-					-0-
03	26412	X	24417	-0-	-1995	-0-	1379	1	23038	2	Y	-0-					-0-
04	25290	X	22469	-0-	-2821	-0-	1220	1	21249	2	Y	-0-					-0-
05	25544	X	22586	-0-	-2958	-0-	1126	1	21305	2	Y	141	85	0	15	1	41
							155	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33697	X	28389	-0-	-5308	-0-	1571	1	26795	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2023	1	31484	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29512	X	27277	-0-	-2235	-0-	1534	1	25729	2	Y	13	11	0	1	1	4
							14	9									
03	31527	X	23988	-0-	-7539	-0-	1354	1	22615	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
04	32100	X	23265	-0-	-8835	-0-	1260	1	21988	2	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
05	33170	X	24667	-0-	-8503	-0-	1237	1	23411	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170	X	30665	-0-	-2505	-0-	1697	1	28948	2	Y	18	17	0	2	1	4
							20	9									
01	32767	X	30497	-0-	-2270	-0-	1838	1	28640	2	Y	17	16	0	2	1	3
							19	9									
02	29148	X	26779	-0-	-2369	-0-	1508	1	25258	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
03	31589	X	28858	-0-	-2731	-0-	1625	1	27221	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
04	29790	X	27161	-0-	-2629	-0-	1474	1	25676	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
05	30659	X	26694	-0-	-3965	-0-	1340	1	25342	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

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
12	31961	X	30266	-0-		-1695	-0-	1675	1	28580	2	Y	10	8	0	1	1	2
								11	9									
01	31806	X	30351	-0-		-1455	-0-	1832	1	28493	2	Y	24	19	0	2	1	5
								26	9									
02	28308	X	26497	-0-		-1811	-0-	1492	1	24983	2	Y	20	17	0	2	1	6
								22	9									
03	30783	X	28644	-0-		-2139	-0-	1612	1	27011	2	Y	19	19	0	2	1	4
								21	9									
04	29370	X	27211	-0-		-2159	-0-	1474	1	25722	2	Y	14	14	0	1	1	3
								15	9									
05	30349	X	26511	-0-		-3838	-0-	1332	1	25165	2	Y	13	10	0	2	1	4
								14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

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
12	23343	X	20974	-0-		-2369	-0-	1147	1	19574	2	Y	230	218	0	24	1	48
								253	9									
01	22382	X	20604	-0-		-1778	-0-	1228	1	19113	2	Y	239	217	0	23	1	47
								263	9									
02	20216	X	18218	-0-		-1998	-0-	1014	1	16988	2	Y	196	167	0	20	1	56
								216	9									
03	21824	X	19719	-0-		-2105	-0-	1099	1	18400	2	Y	200	195	0	22	1	39
								220	9									
04	20670	X	18551	-0-		-2119	-0-	995	1	17371	2	Y	168	159	0	18	1	30
								185	9									
05	20987	X	17698	-0-		-3289	-0-	877	1	16635	2	Y	169	133	0	17	1	49
								186	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

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
12	18476	X	16571	-0-		-1905	-0-	900	1	15352	2	Y	290	275	0	30	1	61
								319	9									
01	18259	X	16417	-0-		-1842	-0-	970	1	15116	2	Y	301	274	0	29	1	59
								331	9									
02	16100	X	14835	-0-		-1265	-0-	822	1	13736	2	Y	252	213	0	26	1	72
								277	9									
03	16833	X	16603	-0-		-230	-0-	919	1	15400	2	Y	258	251	0	29	1	50
								284	9									
04	16290	X	15378	-0-		-912	-0-	823	1	14318	2	Y	215	203	0	23	1	39
								237	9									
05	16585	X	14301	-0-		-2284	-0-	707	1	13366	2	Y	207	164	0	21	1	61
								228	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

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
12	21049	X	18922	-0-		-2127	-0-	1029	1	17545	2	Y	316	311	0	33	1	66
								348	9									
01	20150	X	18766	-0-		-1384	-0-	1112	1	17304	2	Y	318	290	0	31	1	63
								350	9									
02	18200	X	18094	-0-		-106	-0-	1005	1	16827	2	Y	238	208	0	25	1	68
								262	9									
03	19747	X	19539	-0-		-208	-0-	1085	1	18189	2	Y	241	235	0	27	1	47
								265	9									
04	18720	X	18181	-0-		-539	-0-	973	1	16969	2	Y	217	202	0	23	1	39
								239	9									
05	20026	X	17473	-0-		-2553	-0-	867	1	16372	2	Y	213	168	0	22	1	62
								234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	153	1	2652	2	Y	272	266	0	28	1	57
							299	9									
01	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	152	1	2401	2	Y	247	231	0	24	1	49
							272	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	2	Y	279	219	0	29	1	80
							307	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	198	1	3320	2	Y	277	272	0	31	1	54
							305	9									
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187	1	3276	2	Y	278	252	0	30	1	50
							306	9									
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	167	1	3149	2	Y	271	214	0	28	1	79
							298	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

12	7967	X	6011	-0-	-1956	-0-	321	1	5512	2	Y	162	161	0	17	1	34
							178	9									
01	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	445	1	6935	2	Y	222	190	0	22	1	44
							244	9									
02	7168	X	7056	-0-	-112	-0-	385	1	6451	2	Y	200	166	0	21	1	57
							220	9									
03	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	411	1	6935	2	Y	184	184	0	21	1	36
							202	9									
04	7380	X	7164	-0-	-216	-0-	380	1	6613	2	Y	155	146	0	17	1	28
							171	9									
05	7812	X	4453	-0-	-3359	-0-	219	1	4122	2	Y	102	90	0	10	1	30
							112	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

12	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	186	1	3148	2	Y	319	312	0	33	1	67
							351	9									
01	4464	X	3833	-0-	-631	-0-	208	1	3233	2	Y	356	318	0	35	1	70
							392	9									
02	4032	X	2981	-0-	-1051	-0-	150	1	2525	2	Y	278	240	0	29	1	79
							306	9									
03	3751	X	2208	-0-	-1543	-0-	112	1	1902	2	Y	176	201	0	20	1	34
							194	9									
04	3720	X	2265	-0-	-1455	-0-	111	1	1941	2	Y	194	172	0	21	1	35
							213	9									
05	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	115	1	2139	2	Y	206	160	0	21	1	60
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 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
12	20646	X	19077	-0-	-1569	-0-	1040	1	17747	2	Y	264	255	0	27	1	55
							290	9									
01	20646	X	18148	-0-	-2498	-0-	1080	1	16829	2	Y	217	208	0	21	1	43
							239	9									
02	18228	X	15978	-0-	-2250	-0-	888	1	14886	2	Y	185	156	0	19	1	53
							204	9									
03	19499	X	17440	-0-	-2059	-0-	967	1	16207	2	Y	242	221	0	27	1	47
							266	9									
04	18510	X	15971	-0-	-2539	-0-	864	1	15070	2	Y	34	71	0	4	1	6
							37	9									
05	19065	X	15086	-0-	-3979	-0-	756	1	14251	2	Y	72	50	0	7	1	21
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 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
12	25637	X	22412	-0-	-3225	-0-	1239	1	21130	2	Y	39	32	0	4	1	8
							43	9									
01	25017	X	22013	-0-	-3004	-0-	1326	1	20621	2	Y	60	50	0	6	1	12
							66	9									
02	21924	X	19651	-0-	-2273	-0-	1108	1	18532	2	Y	10	18	0	1	1	3
							11	9									
03	23994	X	21515	-0-	-2479	-0-	1202	1	20140	2	Y	157	112	0	18	1	30
							173	9									
04	22290	X	20103	-0-	-2187	-0-	1084	1	18917	2	Y	93	96	0	10	1	17
							102	9									
05	22413	X	19416	-0-	-2997	-0-	969	1	18311	2	Y	124	92	0	13	1	36
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 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
12	30008	X	24870	-0-	-5138	-0-	1360	1	23174	2	Y	305	291	0	31	1	64
							336	9									
01	28117	X	25783	-0-	-2334	-0-	1535	1	23875	2	Y	339	303	0	33	1	67
							373	9									
02	25228	X	22310	-0-	-2918	-0-	1239	1	20759	2	Y	284	240	0	30	1	81
							312	9									
03	27001	X	24045	-0-	-2956	-0-	1333	1	22390	2	Y	293	284	0	33	1	57
							322	9									
04	24960	X	22623	-0-	-2337	-0-	1213	1	21140	2	Y	245	232	0	26	1	44
							270	9									
05	25792	X	23221	-0-	-2571	-0-	1154	1	21792	2	Y	250	195	0	26	1	73
							275	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 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
12	21545	X	17038	-0-	-4507	-0-	928	1	15835	2	Y	250	249	0	26	1	52
							275	9									
01	20522	X	19204	-0-	-1318	-0-	1151	1	17929	2	Y	113	132	0	11	1	22
							124	9									
02	17528	X	16053	-0-	-1475	-0-	906	1	15146	2	Y	1	23	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	17263	-0-	-1926	-0-	955	1	15956	2	Y	320	222	0	36	1	62
							352	9									
04	18570	X	18128	-0-	-442	-0-	980	1	17093	2	Y	50	98	0	5	1	9
							55	9									
05	19189	X	16900	-0-	-2289	-0-	848	1	16022	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3513	-0-	413	542	153	1	2652	2	Y	644	603	0	66	1	135
							708	9									
01	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	176	1	2733	2	Y	630	580	0	61	1	124
							693	9									
02	2912	X	2026	-0-	-886	-0-	93	1	1593	2	Y	309	313	0	32	1	88
							340	9									
03	3503	X	1187	-0-	-2316	-0-	65	1	1075	2	Y	43	118	0	5	1	8
							47	9									
04	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	119	1	2059	2	Y	370	272	0	39	1	67
							407	9									
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	Y	527	386	0	54	1	154
							580	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	311	189	0	33	1	89
							342	9									
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	288	289	0	32	1	56
							317	9									
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	33	79	0	4	1	6
							36	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 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
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	5161	2	Y	1102	1030	0	113	1	231
							1212	9									
01	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	322	1	5032	2	Y	1157	1047	0	113	1	228
							1273	9									
02	6972	X	5397	-0-	-1575	-0-	248	1	4149	2	Y	909	783	0	95	1	259
							1000	9									
03	7719	X	3071	-0-	-4648	-0-	141	1	2379	2	Y	501	607	0	56	1	97
							551	9									
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	226	1	3947	2	Y	775	649	0	83	1	140
							853	9									
05	6665	X	6031	-0-	-634	-0-	263	1	4884	2	Y	804	627	0	82	1	235
							884	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 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
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	774	1	13218	2	Y	211	203	0	22	1	44
							232	9									
01	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	720	1	11208	2	Y	177	169	0	17	1	35
							195	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-
04	13770	X	4313	-0-	-9457	-0-	235	1	4055	2	Y	21	15	0	2	1	4
							23	9									
05	14229	X	4592	-0-	-9637	-0-	233	1	4359	2	Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 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
12	15469	X	13718	-0-	-1751	-0-	748	1	12744	2	Y	205	194	0	21	1	43
							226	9									
01	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	813	1	12646	2	Y	219	198	0	21	1	43
							241	9									
02	13300	X	12171	-0-	-1129	-0-	676	1	11296	2	Y	181	153	0	19	1	52
							199	9									
03	14322	X	13199	-0-	-1123	-0-	730	1	12267	2	Y	184	179	0	21	1	36
							202	9									
04	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	664	1	11596	2	Y	149	142	0	16	1	27
							164	9									
05	13733	X	12622	-0-	-1111	-0-	627	1	11832	2	Y	148	117	0	15	1	43
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 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
12	14260	X	14116	-0-	-144	-0-	767	1	13092	2	Y	234	216	0	24	1	49
							257	9									
01	13888	X	11575	-0-	-2313	-0-	685	1	10660	2	Y	209	197	0	20	1	41
							230	9									
02	12544	X	12393	-0-	-151	-0-	687	1	11491	2	Y	195	160	0	20	1	56
							215	9									
03	14105	X	12950	-0-	-1155	-0-	717	1	12014	2	Y	199	194	0	22	1	39
							219	9									
04	13650	X	11291	-0-	-2359	-0-	603	1	10517	2	Y	155	149	0	17	1	28
							171	9									
05	14105	X	11523	-0-	-2582	-0-	571	1	10778	2	Y	158	124	0	16	1	46
							174	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3938	X	3175	-0-	-763	-0-	142	1	2376	2	Y	597	557	0	61	1	125
							657	9									
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	146	1	2258	2	Y	567	525	0	55	1	112
							624	9									
02	3192	X	2771	-0-	-421	-0-	126	1	2125	2	Y	473	400	0	50	1	135
							520	9									
03	3534	X	970	-0-	-2564	-0-	44	1	757	2	Y	154	242	0	17	1	30
							169	9									
04	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	31	1	550	2	Y	192	167	0	20	1	35
							211	9									
05	3162	X	164	-0-	-2998	-0-	1	1	118	2	Y	41	60	0	4	1	12
							45	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	132	-0-	-232	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	2713	-0-	-5502	-0-	126	1	2158	2	Y	390	338	0	40	1	82
							429	9									
01	8215	X	2595	-0-	-5620	-0-	133	1	2037	2	Y	386	354	0	38	1	76
							425	9									
02	7252	X	2601	-0-	-4651	-0-	124	1	2089	2	Y	353	291	0	37	1	101
							388	9									
03	3193	X	2131	-0-	-1062	-0-	110	1	1806	2	Y	195	236	0	22	1	38
							215	9									
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	290	1	5044	2	Y	367	300	0	39	1	66
							404	9									
05	2883	X	930	-0-	-1953	-0-	42	1	768	2	Y	109	132	0	11	1	32
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24986	X	23274	-0-	-1712	-0-	1277	1	21777	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									
01	24366	X	23275	-0-	-1091	-0-	1392	1	21643	2	Y	218	196	0	21	1	43
							240	9									
02	21784	X	20729	-0-	-1055	-0-	1157	1	19366	2	Y	187	157	0	20	1	53
							206	9									
03	23467	X	22661	-0-	-806	-0-	1264	1	21184	2	Y	194	188	0	22	1	37
							213	9									
04	22650	X	21111	-0-	-1539	-0-	1136	1	19803	2	Y	156	148	0	17	1	28
							172	9									
05	23281	X	20820	-0-	-2461	-0-	1039	1	19683	2	Y	89	82	0	9	1	26
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 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
12	14973	X	13857	-0-	-1116	-0-	760	1	12943	2	Y	140	132	0	15	1	29
							154	9									
01	14973	X	13765	-0-	-1208	-0-	823	1	12775	2	Y	152	136	0	15	1	30
							167	9									
02	13160	X	12197	-0-	-963	-0-	680	1	11383	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	736	1	12319	2	Y	122	119	0	14	1	24
							134	9									
04	13470	X	12445	-0-	-1025	-0-	669	1	11660	2	Y	105	99	0	11	1	19
							116	9									
05	13857	X	12257	-0-	-1600	-0-	579	1	10933	2	Y	677	429	0	69	1	198
							745	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 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
12	3100	N	4809	-0-	1709	3018	223	1	3814	2	Y	702	671	0	72	1	147
							772	9									
01	7114	X	4096	-0-	-3018	-0-	204	1	3149	2	Y	675	623	0	66	1	133
							743	9									
02	3864	X	3006	-0-	-858	-0-	139	1	2315	2	Y	502	439	0	53	1	143
							552	9									
03	4278	X	2043	-0-	-2235	-0-	101	1	1670	2	Y	247	314	0	28	1	48
							272	9									
04	4140	X	3697	-0-	-443	-0-	179	1	3078	2	Y	400	333	0	43	1	72
							440	9									
05	4278	X	630	-0-	-3648	-0-	26	1	505	2	Y	90	127	0	9	1	26
							99	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
01	4495	X	680	-0-	-3815	-0-	32	1	490	2	Y	144	102	0	14	1	28
							158	9									
02	4060	X	1051	-0-	-3009	-0-	47	1	817	2	Y	170	132	0	18	1	48
							187	9									
03	4340	X	1193	-0-	-3147	-0-	57	1	996	2	Y	127	136	0	14	1	25
							140	9									
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	51	61	0	6	1	9
							56	9									
05	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	9	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 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
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	119	119	0	12	1	25
							131	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	115	106	0	11	1	23
							127	9									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	24	1	385	2	Y	106	88	0	11	1	30
							117	9									
03	682	N	131	-0-	-551	-0-	3	1	109	2	Y	17	42	0	2	1	3
							19	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 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
12	3100	N	3940	-0-	840	840	166	1	2822	2	Y	865	769	0	89	1	181
							952	9									
01	6483	X	5643	-0-	-840	-0-	267	1	4146	2	Y	1118	970	0	109	1	220
							1230	9									
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	204	1	3397	2	Y	899	769	0	94	1	256
							989	9									
03	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	132	1	2233	2	Y	521	618	0	58	1	101
							573	9									
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	243	1	4255	2	Y	766	647	0	82	1	138
							843	9									
05	5642	X	1096	-0-	-4546	-0-	44	1	847	2	Y	186	251	0	19	1	54
							205	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 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
12	1271	N	326	-0-	-945	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	33	0			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	85	-0-	-447	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 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
12	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	1057	1	1830	2	Y	246	242	0			86
							271	9									
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	904	1	1937	2	Y	270	254	0			102
							297	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	756	1	1767	2	Y	189	209	0			82
							208	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	953	1	1918	2	Y	342	367	0			57
							376	9									
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	787	1	1995	2	Y	322	315	0			64
							354	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	837	1	2035	2	Y	228	221	0			71
							251	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 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
12	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	2380	1	4116	2	Y	675	681	0			236
							743	9									
01	7223	X	7039	-0-	-184	-0-	2009	1	4304	2	Y	660	647	0			249
							726	9									
02	6524	X	6335	-0-	-189	-0-	1727	1	4033	2	Y	523	545	0			227
							575	9									
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	2079	1	4186	2	Y	927	998	0			156
							1020	9									
04	6990	X	6708	-0-	-282	-0-	1621	1	4106	2	Y	892	870	0			178
							981	9									
05	7223	X	6404	-0-	-819	-0-	1690	1	4105	2	Y	554	560	0			172
							609	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 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
12	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	2455	1	4248	2	Y	445	445	0			156
							490	9									
01	7440	X	7143	-0-	-297	-0-	2107	1	4518	2	Y	471	449	0			178
							518	9									
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	1798	1	4194	2	Y	362	383	0			157
							398	9									
03	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	2146	1	4318	2	Y	614	668	0			103
							675	9									
04	6960	X	6559	-0-	-401	-0-	1692	1	4285	2	Y	529	526	0			106
							582	9									
05	7192	X	6452	-0-	-740	-0-	1776	1	4315	2	Y	328	332	0			102
							361	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 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
12	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	3160	1	5469	2	Y	1057	1052	0			369
							1163	9									
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	2728	1	5844	2	Y	1158	1090	0			437
							1274	9									
02	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	2260	1	5275	2	Y	793	886	0			344
							872	9									
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	2734	1	5506	2	Y	1490	1584	0			250
							1639	9									
04	9300	X	9295	-0-	-5	-0-	2177	1	5513	2	Y	1459	1417	0			292
							1605	9									
05	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	2414	1	5867	2	Y	979	966	0			305
							1077	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 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
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	1751	1	3029	2	Y	452	456	0			158
							497	9									
01	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	1488	1	3190	2	Y	483	459	0			182
							531	9									
02	4956	X	4592	-0-	-364	-0-	1264	1	2950	2	Y	344	377	0			149
							378	9									
03	5363	X	5352	-0-	-11	-0-	1551	1	3124	2	Y	615	661	0			103
							677	9									
04	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	1218	1	3084	2	Y	570	559	0			114
							627	9									
05	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	1326	1	3223	2	Y	405	393	0			126
							446	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 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
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	183	1	316	2	Y	23	15	0			8
							25	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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.		612	-0-	612	612	163	1	415	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 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
12	496	X	352	-0-	-144	-0-	129	1	221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	208	1	447	2	Y	29	19	0			11
							32	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	222	1	519	2	Y	1	12	0			-0-
							1	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	313	1	630	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		221	-0-	221	221	56	1	136	2	Y	26	18	0			8
							29	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 09/18/2015 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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	397	312	0	41	1	83
							437	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	590	500	0	57	1	116
							649	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	2	198	9	Y	180	226	0	19	1	51
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	2	416	9	Y	378	314	0	42	1	73
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	2	63	9	Y	57	114	0	6	1	10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 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
12	17453	X	16168	-0-	-1285	-0-	815	1	13928	2	Y	1295	1243	0	133	1	272
							1425	9									
01	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	900	1	13965	2	Y	1419	1273	0	138	1	280
							1561	9									
02	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	748	1	12547	2	Y	1231	1031	0	129	1	351
							1354	9									
03	16213	X	15988	-0-	-225	-0-	822	1	13765	2	Y	1274	1235	0	143	1	247
							1401	9									
04	15690	X	15221	-0-	-469	-0-	754	1	13167	2	Y	1182	1090	0	126	1	213
							1300	9									
05	16213	X	6566	-0-	-9647	-0-	299	1	5676	2	Y	537	538	0	55	1	157
							591	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	20993	-0-	-1017	-0-	1161	1	19817	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									
01	21979	X	10889	-0-	-11090	-0-	658	1	10223	2	Y	7	8	0	1	1	1
							8	9									
02	19852	X	6656	-0-	-13196	-0-	374	1	6263	2	Y	17	11	0	2	1	5
							19	9									
03	21328	X	12096	-0-	-9232	-0-	684	1	11412	2	Y	-0-	5	0			-0-
04	20640	X	10301	-0-	-10339	-0-	556	1	9702	2	Y	39	28	0	4	1	7
							43	9									
05	20987	X	9805	-0-	-11182	-0-	492	1	9309	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77872	X	77008	-0-	-864	-0-	4244	1	72402	2	Y	329	317	0	34	1	69
							362	9									
01	80848	X	75430	-0-	-5418	-0-	4532	1	70528	2	Y	336	306	0	33	1	66
							370	9									
02	73024	X	66474	-0-	-6550	-0-	3728	1	62417	2	Y	299	249	0	31	1	85
							329	9									
03	80848	X	72158	-0-	-8690	-0-	4047	1	67769	2	Y	311	301	0	35	1	60
							342	9									
04	75240	X	68492	-0-	-6748	-0-	3700	1	64505	2	Y	261	246	0	28	1	47
							287	9									
05	77004	X	69207	-0-	-7797	-0-	3464	1	65449	2	Y	267	209	0	27	1	78
							294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 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
12	37355	X	33734	-0-	-3621	-0-	1860	1	31733	2	Y	128	145	0	13	1	27
							141	9									
01	36146	X	33444	-0-	-2702	-0-	2004	1	31213	2	Y	206	172	0	20	1	41
							227	9									
02	32480	X	29539	-0-	-2941	-0-	1653	1	27688	2	Y	180	151	0	19	1	51
							198	9									
03	34968	X	31893	-0-	-3075	-0-	1784	1	29900	2	Y	190	183	0	21	1	37
							209	9									
04	33360	X	30107	-0-	-3253	-0-	1624	1	28308	2	Y	159	150	0	17	1	29
							175	9									
05	33728	X	30366	-0-	-3362	-0-	1518	1	28671	2	Y	161	126	0	17	1	47
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 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
12	23467	X	20477	-0-	-2990	-0-	1126	1	19205	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	22661	X	19973	-0-	-2688	-0-	1196	1	18621	2	Y	142	128	0	14	1	28
							156	9									
02	20328	X	17757	-0-	-2571	-0-	992	1	16642	2	Y	112	96	0	12	1	32
							123	9									
03	21638	X	19164	-0-	-2474	-0-	1073	1	17964	2	Y	115	112	0	13	1	22
							127	9									
04	20310	X	17999	-0-	-2311	-0-	970	1	16923	2	Y	96	91	0	10	1	17
							106	9									
05	20491	X	18087	-0-	-2404	-0-	901	1	17077	2	Y	99	77	0	10	1	29
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 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
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	683	1	11666	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12088	-0-	-1211	-0-	730	1	11358	2	Y	-0-					-0-
02	11172	X	10453	-0-	-719	-0-	588	1	9865	2	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11271	-0-	-1067	-0-	635	1	10636	2	Y	-0-					-0-
04	11940	X	10162	-0-	-1778	-0-	550	1	9612	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11065	-0-	-1273	-0-	557	1	10508	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 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
12	24645	X	22204	-0-	-2441	-0-	1210	1	20640	2	Y	322	329	0	33	1	68
							354	9									
01	24335	X	17709	-0-	-6626	-0-	1050	1	16323	2	Y	305	283	0	30	1	60
							336	9									
02	21532	X	15992	-0-	-5540	-0-	887	1	14863	2	Y	220	194	0	23	1	63
							242	9									
03	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	1288	1	21564	2	Y	196	199	0	22	1	38
							216	9									
04	22320	X	21216	-0-	-1104	-0-	1135	1	19778	2	Y	275	234	0	29	1	50
							303	9									
05	22196	X	21279	-0-	-917	-0-	1052	1	19919	2	Y	280	219	0	29	1	82
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 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
12	35836	X	32142	-0-		-3694		-0-	1773	1	30220	2	Y	135	127	0	14	1	28
									149	9									
01	35836	X	30903	-0-		-4933		-0-	1856	1	28885	2	Y	147	132	0	14	1	29
									162	9									
02	31136	X	26615	-0-		-4521		-0-	1492	1	25002	2	Y	110	96	0	12	1	31
									121	9									
03	33883	X	28360	-0-		-5523		-0-	1589	1	26644	2	Y	115	111	0	13	1	22
									127	9									
04	32790	X	25115	-0-		-7675		-0-	1357	1	23656	2	Y	93	88	0	10	1	17
									102	9									
05	32147	X	19798	-0-		-12349		-0-	989	1	18712	2	Y	88	70	0	9	1	26
									97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30256	X	28340	-0-		-1916		-0-	1536	1	26191	2	Y	557	517	0	57	1	117
									613	9									
01	29698	X	28437	-0-		-1261		-0-	1679	1	26101	2	Y	597	538	0	58	1	118
									657	9									
02	25956	X	25651	-0-		-305		-0-	1413	1	23663	2	Y	523	437	0	55	1	149
									575	9									
03	28334	X	26918	-0-		-1416		-0-	1485	1	24871	2	Y	511	504	0	57	1	99
									562	9									
04	27510	X	25593	-0-		-1917		-0-	1365	1	23754	2	Y	431	406	0	46	1	78
									474	9									
05	28427	X	25729	-0-		-2698		-0-	1267	1	23977	2	Y	441	345	0	45	1	129
									485	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 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
12	5301	X	4993	-0-		-308		-0-	1661	1	2874	2	Y	416	408	0			145
									458	9									
01	5301	X	4810	-0-		-491		-0-	1380	1	2960	2	Y	427	411	0			161
									470	9									
02	4732	X	4178	-0-		-554		-0-	1158	1	2701	2	Y	290	325	0			126
									319	9									
03	5115	X	4581	-0-		-534		-0-	1341	1	2697	2	Y	494	537	0			83
									543	9									
04	4830	X	4451	-0-		-379		-0-	1099	1	2783	2	Y	517	497	0			103
									569	9									
05	4991	X	4287	-0-		-704		-0-	1150	1	2793	2	Y	313	319	0			97
									344	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 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
12	39277	X	36150	-0-		-3127		-0-	1989	1	33950	2	Y	192	166	0	20	1	40
									211	9									
01	38130	X	35721	-0-		-2409		-0-	2143	1	33348	2	Y	209	188	0	20	1	41
									230	9									
02	34188	X	30350	-0-		-3838		-0-	1700	1	28462	2	Y	171	145	0	18	1	49
									188	9									
03	37138	X	32709	-0-		-4429		-0-	1832	1	30680	2	Y	179	173	0	20	1	35
									197	9									
04	35550	X	31009	-0-		-4541		-0-	1674	1	29174	2	Y	146	139	0	16	1	26
									161	9									
05	36146	X	31359	-0-		-4787		-0-	1568	1	29618	2	Y	157	121	0	16	1	46
									173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 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
12	34503	X	31981	-0-	-2522	-0-	1759	1	30028	2	Y	176	167	0	18	1	37
							194	9									
01	34069	X	31535	-0-	-2534	-0-	1892	1	29441	2	Y	184	167	0	18	1	36
							202	9									
02	30548	X	26596	-0-	-3952	-0-	1490	1	24940	2	Y	151	128	0	16	1	43
							166	9									
03	33108	X	28648	-0-	-4460	-0-	1603	1	26876	2	Y	154	150	0	17	1	30
							169	9									
04	31470	X	26406	-0-	-5064	-0-	1425	1	24836	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	31992	X	27583	-0-	-4409	-0-	1381	1	26055	2	Y	134	105	0	14	1	39
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 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
12	42594	X	39038	-0-	-3556	-0-	2151	1	36687	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									
01	41850	X	38546	-0-	-3304	-0-	2312	1	36023	2	Y	192	173	0	19	1	38
							211	9									
02	37408	X	32961	-0-	-4447	-0-	1847	1	30940	2	Y	158	134	0	17	1	45
							174	9									
03	40517	X	35549	-0-	-4968	-0-	1992	1	33374	2	Y	166	160	0	19	1	32
							183	9									
04	38400	X	33545	-0-	-4855	-0-	1813	1	31580	2	Y	138	130	0	15	1	25
							152	9									
05	39029	X	33855	-0-	-5174	-0-	1695	1	32006	2	Y	140	110	0	14	1	41
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 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
12	11253	X	9401	-0-	-1852	-0-	519	1	8876	2	Y	5	18	0	1	1	1
							6	9									
01	10633	X	6185	-0-	-4448	-0-	374	1	5811	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	9296	X	2668	-0-	-6628	-0-	150	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	1476	-0-	-8816	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	9960	X	2647	-0-	-7313	-0-	144	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	481	1	9099	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 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
12	21576	X	19458	-0-	-2118	-0-	1066	1	18171	2	Y	201	165	0	21	1	42
							221	9									
01	18383	X	18223	-0-	-160	-0-	1085	1	16905	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	920	1	15405	2	Y	160	139	0	17	1	46
							176	9									
03	19468	X	17577	-0-	-1891	-0-	981	1	16410	2	Y	169	163	0	19	1	33
							186	9									
04	18840	X	16642	-0-	-2198	-0-	895	1	15603	2	Y	131	126	0	14	1	24
							144	9									
05	19468	X	16628	-0-	-2840	-0-	828	1	15649	2	Y	137	107	0	14	1	40
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 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
12	47833	X	44052	-0-	-3781	-0-	2429	1	41424	2	Y	181	157	0	19	1	38
							199	9									
01	47151	X	43785	-0-	-3366	-0-	2631	1	40969	2	Y	168	157	0	16	1	33
							185	9									
02	42280	X	38605	-0-	-3675	-0-	2167	1	36287	2	Y	137	117	0	14	1	39
							151	9									
03	45570	X	41553	-0-	-4017	-0-	2333	1	39066	2	Y	140	136	0	16	1	27
							154	9									
04	42630	X	38994	-0-	-3636	-0-	2108	1	36757	2	Y	117	110	0	13	1	21
							129	9									
05	44051	X	39532	-0-	-4519	-0-	1980	1	37420	2	Y	120	94	0	12	1	35
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 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
12	29512	X	27627	-0-	-1885	-0-	1517	1	25910	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	28489	X	26732	-0-	-1757	-0-	1600	1	24924	2	Y	189	172	0	18	1	37
							208	9									
02	25284	X	23406	-0-	-1878	-0-	1309	1	21929	2	Y	153	130	0	16	1	44
							168	9									
03	27993	X	25722	-0-	-2271	-0-	1439	1	24111	2	Y	156	152	0	18	1	30
							172	9									
04	27090	X	23855	-0-	-3235	-0-	1285	1	22425	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	27621	X	23780	-0-	-3841	-0-	1188	1	22440	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 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
12	42811	X	36630	-0-	-6181	-0-	2016	1	34397	2	Y	197	144	0	20	1	41
							217	9									
01	40455	X	36763	-0-	-3692	-0-	2215	1	34483	2	Y	59	83	0	6	1	11
							65	9									
02	35840	X	32484	-0-	-3356	-0-	1828	1	30605	2	Y	46	39	0	5	1	13
							51	9									
03	38502	X	35173	-0-	-3329	-0-	1979	1	33143	2	Y	46	45	0	5	1	9
							51	9									
04	35580	X	32932	-0-	-2648	-0-	1783	1	31108	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	36766	X	31797	-0-	-4969	-0-	1594	1	30153	2	Y	45	34	0	5	1	13
							50	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 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
12	24242	X	21293	-0-	-2949	-0-	1154	1	19647	2	Y	447	424	0	46	1	94
							492	9									
01	24180	X	20320	-0-	-3860	-0-	1196	1	18632	2	Y	447	409	0	44	1	88
							492	9									
02	21840	X	17671	-0-	-4169	-0-	975	1	16321	2	Y	341	296	0	36	1	97
							375	9									
03	23746	X	18879	-0-	-4867	-0-	1042	1	17424	2	Y	375	357	0	42	1	73
							413	9									
04	22470	X	17771	-0-	-4699	-0-	943	1	16467	2	Y	328	307	0	35	1	59
							361	9									
05	21297	X	17536	-0-	-3761	-0-	867	1	16322	2	Y	315	250	0	32	1	92
							347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 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
12	17298	X	14413	-0-	-2885	-0-	782 317	1 9	13314	2	Y	288	276	0	30	1	60
01	17298	X	13655	-0-	-3643	-0-	804 328	1 9	12523	2	Y	298	270	0	29	1	59
02	15624	X	11743	-0-	-3881	-0-	647 262	1 9	10834	2	Y	238	204	0	25	1	68
03	16833	X	12497	-0-	-4336	-0-	687 309	1 9	11501	2	Y	281	263	0	32	1	54
04	15840	X	11889	-0-	-3951	-0-	633 222	1 9	11034	2	Y	202	198	0	22	1	36
05	14415	X	11679	-0-	-2736	-0-	578 231	1 9	10870	2	Y	210	163	0	22	1	61

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 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
12	12710	X	11439	-0-	-1271	-0-	617 303	1 9	10519	2	Y	275	263	0	28	1	58
01	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	713 337	1 9	11115	2	Y	306	274	0	30	1	60
02	11256	X	10355	-0-	-901	-0-	568 268	1 9	9519	2	Y	244	209	0	26	1	69
03	11873	X	10966	-0-	-907	-0-	604 256	1 9	10106	2	Y	233	231	0	26	1	45
04	11760	X	10531	-0-	-1229	-0-	560 227	1 9	9744	2	Y	206	192	0	22	1	37
05	12152	X	10602	-0-	-1550	-0-	522 218	1 9	9862	2	Y	198	157	0	20	1	58

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 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
12	13578	X	12729	-0-	-849	-0-	700 134	1 9	11895	2	Y	122	118	0	13	1	25
01	13330	X	10866	-0-	-2464	-0-	649 118	1 9	10099	2	Y	107	101	0	10	1	21
02	12040	X	11450	-0-	-590	-0-	636 177	1 9	10637	2	Y	161	119	0	17	1	46
03	12896	X	12126	-0-	-770	-0-	673 180	1 9	11273	2	Y	164	160	0	18	1	32
04	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	593 156	1 9	10391	2	Y	142	133	0	15	1	26
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	552 55	1 9	10409	2	Y	50	56	0	5	1	15

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 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
12	28613	X	28072	-0-	-541	-0-	1536 315	1 9	26221	2	Y	286	268	0	29	1	60
01	28365	X	24136	-0-	-4229	-0-	1434 312	1 9	22390	2	Y	284	260	0	28	1	56
02	25536	X	24978	-0-	-558	-0-	1389 289	1 9	23300	2	Y	263	216	0	28	1	75
03	28086	X	27352	-0-	-734	-0-	1526 288	1 9	25538	2	Y	262	257	0	29	1	51
04	27180	X	25842	-0-	-1338	-0-	1388 250	1 9	24204	2	Y	227	213	0	24	1	41
05	28086	X	25583	-0-	-2503	-0-	1272 229	1 9	24082	2	Y	208	167	0	21	1	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33232	X	29944	-0-	-3288	-0-	1642	1	27994	2	Y	280	276	0	29	1	59
							308	9									
01	31744	X	29265	-0-	-2479	-0-	1746	1	27149	2	Y	336	296	0	33	1	66
							370	9									
02	28056	X	25280	-0-	-2776	-0-	1412	1	23604	2	Y	240	213	0	25	1	68
							264	9									
03	31062	X	27289	-0-	-3773	-0-	1523	1	25517	2	Y	226	225	0	25	1	44
							249	9									
04	30060	X	25798	-0-	-4262	-0-	1388	1	24203	2	Y	188	178	0	20	1	34
							207	9									
05	29946	X	26052	-0-	-3894	-0-	1299	1	24535	2	Y	198	154	0	20	1	58
							218	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	13304	-0-	-1173	-0-	718	1	12260	2	Y	296	285	0	30	1	62
							326	9									
01	13981	X	13156	-0-	-825	-0-	776	1	12052	2	Y	298	272	0	29	1	59
							328	9									
02	12572	X	11553	-0-	-1019	-0-	637	1	10642	2	Y	249	211	0	26	1	71
							274	9									
03	13640	X	12386	-0-	-1254	-0-	684	1	11417	2	Y	259	251	0	29	1	50
							285	9									
04	12870	X	11576	-0-	-1294	-0-	618	1	10728	2	Y	209	199	0	22	1	38
							230	9									
05	13299	X	11939	-0-	-1360	-0-	586	1	11122	2	Y	210	165	0	22	1	61
							231	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 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
12	12152	X	8981	-0-	-3171	-0-	477	1	8143	2	Y	328	357	0	34	1	69
							361	9									
01	16523	X	10517	-0-	-6006	-0-	613	1	9508	2	Y	360	323	0	35	1	71
							396	9									
02	15876	X	10721	-0-	-5155	-0-	587	1	9809	2	Y	295	251	0	31	1	84
							325	9									
03	17577	X	10894	-0-	-6683	-0-	597	1	10000	2	Y	270	272	0	30	1	52
							297	9									
04	17010	X	10386	-0-	-6624	-0-	547	1	9575	2	Y	240	223	0	26	1	43
							264	9									
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	522	1	9857	2	Y	234	185	0	24	1	68
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 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
12	9176	X	7085	-0-	-2091	-0-	381	1	6488	2	Y	196	207	0	20	1	41
							216	9									
01	9176	X	7510	-0-	-1666	-0-	437	1	6807	2	Y	242	211	0	24	1	48
							266	9									
02	8092	X	6991	-0-	-1101	-0-	384	1	6384	2	Y	203	172	0	21	1	58
							223	9									
03	8959	X	4905	-0-	-4054	-0-	269	1	4487	2	Y	135	152	0	15	1	26
							149	9									
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	622	1	10870	2	Y	271	219	0	29	1	49
							298	9									
*05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	519	1	9815	2	Y	243	196	0	25	1	71
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 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
12	9548	X	7382	-0-	-2166	-0-	396	1	6755	2	Y	210	225	0	22	1	44
							231	9									
01	9548	X	8021	-0-	-1527	-0-	462	1	7209	2	Y	318	268	0	31	1	63
							350	9									
02	8512	X	7232	-0-	-1280	-0-	395	1	6578	2	Y	235	206	0	25	1	67
							259	9									
03	9362	X	6782	-0-	-2580	-0-	368	1	6194	2	Y	200	206	0	22	1	39
							220	9									
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	411	1	7152	2	Y	281	239	0	30	1	51
							309	9									
05	8029	X	7352	-0-	-677	-0-	356	1	6714	2	Y	256	206	0	26	1	75
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	321	1	5487	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	478	1	7464	2	Y	34	25	0	3	1	7
							37	9									
02	6580	X	6294	-0-	-286	-0-	352	1	5929	2	Y	12	14	0	1	1	4
							13	9									
03	7285	X	4741	-0-	-2544	-0-	269	1	4472	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	7710	X	3941	-0-	-3769	-0-	208	1	3620	2	Y	103	73	0	11	1	19
							113	9									
05	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	354	1	6694	2	Y	177	126	0	18	1	52
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 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
12	13423	X	5047	-0-	-8376	-0-	273	1	4635	2	Y	126	124	0	13	1	26
							139	9									
01	13144	X	3135	-0-	-10009	-0-	183	1	2847	2	Y	95	93	0	9	1	19
							105	9									
02	11648	X	9887	-0-	-1761	-0-	536	1	8958	2	Y	357	237	0	37	1	102
							393	9									
03	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	410	1	6884	2	Y	239	268	0	27	1	46
							263	9									
04	5730	X	2264	-0-	-3466	-0-	111	1	1962	2	Y	174	170	0	19	1	31
							191	9									
*05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	651	1	12318	2	Y	911	583	0	93	1	266
							1002	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 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
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	807	1	13764	2	Y	358	353	0	37	1	75
							394	9									
01	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	994	1	15510	2	Y	425	375	0	41	1	84
							468	9									
02	13020	X	11553	-0-	-1467	-0-	634	1	10603	2	Y	287	259	0	30	1	82
							316	9									
03	14973	X	12466	-0-	-2507	-0-	685	1	11441	2	Y	309	296	0	35	1	60
							340	9									
04	16410	X	8991	-0-	-7419	-0-	476	1	8304	2	Y	192	197	0	20	1	35
							211	9									
05	16957	X	15336	-0-	-1621	-0-	753	1	14214	2	Y	335	238	0	34	1	98
							369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9846	-0-	-198	-0-	531	1	9041	2	Y	249	233	0	26	1	52
							274	9									
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	541	1	8431	2	Y	223	209	0	22	1	44
							245	9									
02	9212	X	7671	-0-	-1541	-0-	421	1	7060	2	Y	173	150	0	18	1	49
							190	9									
03	10199	X	3795	-0-	-6404	-0-	211	1	3493	2	Y	83	107	0	9	1	16
							91	9									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	558	1	9718	2	Y	165	133	0	18	1	30
							182	9									
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	471	1	8906	2	Y	188	144	0	19	1	55
							207	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7778	-0-	-685	-0-	421	1	7201	2	Y	142	135	0	15	1	30
							156	9									
01	8401	X	6027	-0-	-2374	-0-	356	1	5553	2	Y	107	105	0	11	1	21
							118	9									
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	420	1	7047	2	Y	136	104	0	14	1	39
							150	9									
03	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	411	1	6921	2	Y	131	130	0	15	1	25
							144	9									
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	441	1	7705	2	Y	116	108	0	12	1	21
							128	9									
05	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	376	1	7086	2	Y	101	82	0	10	1	30
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	423	1	7238	2	Y	156	150	0	16	1	33
							172	9									
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	442	1	6903	2	Y	141	132	0	14	1	28
							155	9									
02	7252	X	6664	-0-	-588	-0-	370	1	6189	2	Y	95	86	0	10	1	27
							105	9									
03	7843	X	5996	-0-	-1847	-0-	333	1	5573	2	Y	82	84	0	9	1	16
							90	9									
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	429	1	7491	2	Y	97	85	0	10	1	18
							107	9									
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	382	1	7185	2	Y	93	74	0	10	1	27
							102	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1513	1	25826	2	Y	725	579	0	75	1	152
							798	9									
01	26722	X	26419	-0-	-303	-0-	1557	1	24231	2	Y	574	557	0	56	1	113
							631	9									
02	24948	X	19521	-0-	-5427	-0-	1077	1	18024	2	Y	382	346	0	40	1	109
							420	9									
03	28148	X	20472	-0-	-7676	-0-	1133	1	18977	2	Y	329	337	0	37	1	64
							362	9									
04	27240	X	19128	-0-	-8112	-0-	1016	1	17753	2	Y	326	296	0	35	1	59
							359	9									
05	28148	X	20395	-0-	-7753	-0-	1007	1	19019	2	Y	335	262	0	34	1	98
							369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 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
12	29326	X	22538	-0-	-6788	-0-	1210	1	20637	2	Y	628	594	0	65	1	132
							691	9									
01	29078	X	21448	-0-	-7630	-0-	1258	1	19614	2	Y	524	502	0	51	1	103
							576	9									
02	30547	X	30547	-0-	-0-	-0-	1687	1	28257	2	Y	548	438	0	57	1	156
							603	9									
03	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	1802	1	30210	2	Y	525	520	0	59	1	102
							578	9									
04	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	1595	1	27804	2	Y	415	398	0	44	1	75
							457	9									
05	33821	X	29534	-0-	-4287	-0-	1459	1	27620	2	Y	414	326	0	42	1	121
							455	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 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
12	81685	X	67485	-0-	-14200	-0-	3731	1	63608	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									
01	73997	X	65266	-0-	-8731	-0-	3930	1	61196	2	Y	127	118	0	12	1	25
							140	9									
02	66276	X	-0-	-0-	-66276	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	73377	X	-0-	-0-	-73377	-0-					Y	-0-					-0-
04	65310	X	7899	-0-	-57411	-0-	424	1	7443	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	67487	X	7528	-0-	-59959	-0-	380	1	7136	2	Y	11	12	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5623	-0-	-2003	-0-	301	1	5179	2	Y	130	121	0	13	1	27
							143	9									
01	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	328	1	5125	2	Y	132	120	0	13	1	26
							145	9									
02	5404	X	5079	-0-	-325	-0-	280	1	4680	2	Y	108	92	0	11	1	31
							119	9									
03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	300	1	5007	2	Y	109	107	0	12	1	21
							120	9									
04	5490	X	3172	-0-	-2318	-0-	169	1	2940	2	Y	57	62	0	6	1	10
							63	9									
*05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	382	1	7238	2	Y	123	84	0	13	1	36
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10229	-0-	-1086	-0-	556	1	9463	2	Y	191	190	0	20	1	40
							210	9									
01	11098	X	10098	-0-	-1000	-0-	597	1	9289	2	Y	193	176	0	19	1	38
							212	9									
02	9660	X	9135	-0-	-525	-0-	501	1	8406	2	Y	207	164	0	22	1	59
							228	9									
03	10633	X	8070	-0-	-2563	-0-	445	1	7446	2	Y	163	172	0	18	1	32
							179	9									
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	764	1	13323	2	Y	384	306	0	41	1	69
							422	9									
*05	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	713	1	13488	2	Y	178	177	0	18	1	52
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12392	-0-	-1992	-0-	678	1	11529	2	Y	168	174	0	17	1	35
							185	9									
01	14384	X	13173	-0-	-1211	-0-	796	1	12377	2	Y	-0-	35	0			-0-
02	12908	X	11540	-0-	-1368	-0-	647	1	10842	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	13950	X	5682	-0-	-8268	-0-	318	1	5353	2	Y	10	20	0	1	1	2
							11	9									
04	13320	X	7	-0-	-13313	-0-	7	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	5027	-0-	-12550	-0-	277	1	4750	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		9053	-0-	9053	9053	535	1	8330	2	Y	171	120	0	17	1	34
							188	9									
02	T. A.		9014	-0-	9014	18067	499	1	8370	2	Y	132	114	0	14	1	38
							145	9									
03	T. A.		9310	-0-	9310	27377	515	1	8598	2	Y	179	162	0	20	1	35
							197	9									
04	T. A.		5024	-0-	5024	32401	267	1	4661	2	Y	87	97	0	9	1	16
							96	9									
*05	32401	X	-0-	-0-	-32401	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48484	X	44061	-0-	-4423	-0-	2408	1	41110	2	Y	494	466	0	51	1	104
							543	9									
01	47461	X	43524	-0-	-3937	-0-	2595	1	40377	2	Y	502	458	0	49	1	99
							552	9									
02	42868	X	38484	-0-	-4384	-0-	2142	1	35857	2	Y	441	368	0	46	1	126
							485	9									
03	47461	X	41412	-0-	-6049	-0-	2305	1	38639	2	Y	425	421	0	48	1	82
							468	9									
04	44790	X	38471	-0-	-6319	-0-	2065	1	36013	2	Y	357	337	0	38	1	64
							393	9									
05	44051	X	39162	-0-	-4889	-0-	1947	1	36830	2	Y	350	276	0	36	1	102
							385	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	335	1	5742	2	Y	209	203	0	22	1	44
							230	9									
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	374	1	5817	2	Y	224	202	0	22	1	44
							246	9									
02	6496	X	5470	-0-	-1026	-0-	297	1	4987	2	Y	169	147	0	18	1	48
							186	9									
03	7192	X	5682	-0-	-1510	-0-	311	1	5198	2	Y	157	157	0	18	1	30
							173	9									
04	6960	X	5420	-0-	-1540	-0-	286	1	4967	2	Y	152	139	0	16	1	27
							167	9									
05	6448	X	5469	-0-	-979	-0-	266	1	5032	2	Y	155	121	0	16	1	45
							171	9									

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 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	10871	-0-	-506	-0-	590	1	10029	2	Y	229	215	0	24	1	48
							252	9									
01	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	738	1	11491	2	Y	303	261	0	30	1	60
							333	9									
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
03	11160	X	8958	-0-	-2202	-0-	493	1	8250	2	Y	195	135	0	22	1	38
							215	9									
04	12150	X	9011	-0-	-3139	-0-	483	1	8381	2	Y	134	134	0	14	1	24
							147	9									
*05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	691	1	13064	2	Y	218	156	0	22	1	64
							240	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17174	X	15066	-0-	-2108	-0-	813	1	13887	2	Y	333	324	0	34	1	70
							366	9									
01	16461	X	15138	-0-	-1323	-0-	888	1	13842	2	Y	371	332	0	36	1	73
							408	9									
02	14868	X	13523	-0-	-1345	-0-	743	1	12413	2	Y	334	277	0	35	1	95
							367	9									
03	15810	X	14774	-0-	-1036	-0-	810	1	13580	2	Y	349	337	0	39	1	68
							384	9									
04	15000	X	13916	-0-	-1084	-0-	736	1	12833	2	Y	315	292	0	34	1	57
							347	9									
05	15128	X	14245	-0-	-883	-0-	698	1	13207	2	Y	309	244	0	32	1	90
							340	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 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
12	10416	X	7558	-0-	-2858	-0-	407	1	6947	2	Y	185	171	0	19	1	39
							204	9									
01	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	454	1	7032	2	Y	194	176	0	19	1	38
							213	9									
02	7728	X	6860	-0-	-868	-0-	377	1	6301	2	Y	165	139	0	17	1	47
							182	9									
03	7750	X	7216	-0-	-534	-0-	396	1	6643	2	Y	161	159	0	18	1	31
							177	9									
04	7500	X	6680	-0-	-820	-0-	353	1	6169	2	Y	144	134	0	15	1	26
							158	9									
05	7688	X	6830	-0-	-858	-0-	336	1	6325	2	Y	154	119	0	16	1	45
							169	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 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
12	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1015	1	17289	2	Y	458	425	0	47	1	96
							504	9									
01	19592	X	18469	-0-	-1123	-0-	1089	1	16917	2	Y	421	393	0	41	1	83
							463	9									
02	17696	X	16371	-0-	-1325	-0-	900	1	15046	2	Y	386	319	0	40	1	110
							425	9									
03	19344	X	17743	-0-	-1601	-0-	974	1	16347	2	Y	384	377	0	43	1	74
							422	9									
04	18390	X	16576	-0-	-1814	-0-	879	1	15337	2	Y	327	307	0	35	1	59
							360	9									
05	18817	X	16839	-0-	-1978	-0-	828	1	15658	2	Y	321	253	0	33	1	94
							353	9									

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 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 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
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	480	1	8197	2	Y	161	154	0	17	1	34
							177	9									
01	11842	X	8283	-0-	-3559	-0-	492	1	7618	2	Y	157	145	0	15	1	31
							173	9									
02	10696	X	7468	-0-	-3228	-0-	416	1	6918	2	Y	122	105	0	13	1	35
							134	9									
03	11842	X	8271	-0-	-3571	-0-	460	1	7667	2	Y	131	126	0	15	1	25
							144	9									
04	9630	X	4675	-0-	-4955	-0-	251	1	4345	2	Y	72	76	0	8	1	13
							79	9									
*05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	473	1	8988	2	Y	107	78	0	11	1	31
							118	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49476	X	46529	-0-	-2947	-0-	2556	1	43586	2	Y	352	340	0	36	1	74
							387	9									
01	49476	X	44939	-0-	-4537	-0-	2691	1	41878	2	Y	336	311	0	33	1	66
							370	9									
02	44688	X	39012	-0-	-5676	-0-	2181	1	36514	2	Y	288	242	0	30	1	82
							317	9									
03	49321	X	41949	-0-	-7372	-0-	2344	1	39274	2	Y	301	291	0	34	1	58
							331	9									
04	47730	X	39387	-0-	-8343	-0-	2122	1	36970	2	Y	268	249	0	29	1	48
							295	9									
05	46531	X	40074	-0-	-6457	-0-	1999	1	37793	2	Y	256	203	0	26	1	75
							282	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	1879	1	32047	2	Y	391	373	0	40	1	82
							430	9									
01	35867	X	34792	-0-	-1075	-0-	2074	1	32290	2	Y	389	356	0	38	1	77
							428	9									
02	32312	X	30842	-0-	-1470	-0-	1719	1	28773	2	Y	318	271	0	33	1	91
							350	9									
03	35588	X	32974	-0-	-2614	-0-	1838	1	30769	2	Y	334	323	0	37	1	65
							367	9									
04	33780	X	30485	-0-	-3295	-0-	1636	1	28512	2	Y	306	283	0	33	1	55
							337	9									
05	34782	X	30242	-0-	-4540	-0-	1502	1	28426	2	Y	285	228	0	29	1	83
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31217	X	28532	-0-	-2685	-0-	1579	1	26887	2	Y	60	56	0	6	1	13
							66	9									
01	30504	X	27999	-0-	-2505	-0-	1684	1	26247	2	Y	62	57	0	6	1	12
							68	9									
02	27412	X	24292	-0-	-3120	-0-	1369	1	22869	2	Y	49	42	0	5	1	14
							54	9									
03	29698	X	26320	-0-	-3378	-0-	1480	1	24788	2	Y	47	47	0	5	1	9
							52	9									
04	28140	X	24885	-0-	-3255	-0-	1347	1	23497	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	28520	X	25338	-0-	-3182	-0-	1270	1	24028	2	Y	36	28	0	4	1	11
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 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
12	38285	X	33685	-0-	-4600	-0-	1864	1	31796	2	Y	23	22	0	2	1	5
							25	9									
01	37138	X	33358	-0-	-3780	-0-	2012	1	31321	2	Y	23	21	0	2	1	5
							25	9									
02	33236	X	29605	-0-	-3631	-0-	1666	1	27918	2	Y	19	16	0	2	1	6
							21	9									
03	35929	X	32051	-0-	-3878	-0-	1804	1	30226	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
04	32760	X	30028	-0-	-2732	-0-	1628	1	28382	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
05	33697	X	30188	-0-	-3509	-0-	1517	1	28653	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 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
12	44113	X	40591	-0-	-3522	-0-	2246	1	38345	2	Y	-0-					-0-
01	42625	X	39715	-0-	-2910	-0-	2397	1	37305	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
02	38416	X	34871	-0-	-3545	-0-	1966	1	32905	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	41757	X	37963	-0-	-3794	-0-	2137	1	35826	2	Y	-0-					-0-
04	39870	X	35904	-0-	-3966	-0-	1948	1	33950	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
05	40579	X	36486	-0-	-4093	-0-	1834	1	34652	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 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
12	43617	X	39899	-0-	-3718	-0-	2207	1	37678	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
01	43121	X	39203	-0-	-3918	-0-	2365	1	36831	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
02	38556	X	34542	-0-	-4014	-0-	1943	1	32593	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	41819	X	37602	-0-	-4217	-0-	2120	1	35475	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	39090	X	35604	-0-	-3486	-0-	1931	1	33667	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	39897	X	35435	-0-	-4462	-0-	1780	1	33651	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 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
12	39060	X	35584	-0-	-3476	-0-	1970	1	33610	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	38471	X	35041	-0-	-3430	-0-	2116	1	32921	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	34440	X	30791	-0-	-3649	-0-	1732	1	29057	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	37355	X	33385	-0-	-3970	-0-	1880	1	31503	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	35190	X	31473	-0-	-3717	-0-	1706	1	29765	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	35588	X	31489	-0-	-4099	-0-	1582	1	29904	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

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 06/20/2015 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
12	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	908	1	15478	2	Y	497	476	0	51	1	104
							547	9									
01	18290	X	16678	-0-	-1612	-0-	974	1	15157	2	Y	497	455	0	48	1	98
							547	9									
02	16520	X	14020	-0-	-2500	-0-	764	1	12804	2	Y	411	349	0	43	1	117
							452	9									
03	17081	X	14618	-0-	-2463	-0-	796	1	13368	2	Y	413	404	0	46	1	80
							454	9									
04	16530	X	14375	-0-	-2155	-0-	758	1	13223	2	Y	358	335	0	38	1	65
							394	9									
05	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	708	1	13415	2	Y	377	293	0	39	1	110
							415	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 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
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	937	1	15997	2	Y	270	254	0	28	1	57
							297	9									
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	741	1	11568	2	Y	292	263	0	28	1	58
							321	9									
02	11088	X	9929	-0-	-1159	-0-	542	1	9126	2	Y	237	202	0	25	1	68
							261	9									
03	13423	X	11496	-0-	-1927	-0-	633	1	10601	2	Y	238	233	0	27	1	46
							262	9									
04	12990	X	11029	-0-	-1961	-0-	588	1	10219	2	Y	202	190	0	22	1	36
							222	9									
05	13423	X	10533	-0-	-2890	-0-	518	1	9792	2	Y	203	159	0	21	1	59
							223	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 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
12	26598	X	20855	-0-	-5743	-0-	1134	1	19344	2	Y	343	322	0	35	1	72
							377	9									
01	23529	X	20641	-0-	-2888	-0-	1224	1	19048	2	Y	335	308	0	33	1	66
							369	9									
02	20944	X	20669	-0-	-275	-0-	1147	1	19205	2	Y	288	242	0	30	1	82
							317	9									
03	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	1284	1	21549	2	Y	300	290	0	34	1	58
							330	9									
04	20670	X	18166	-0-	-2504	-0-	969	1	16918	2	Y	254	239	0	27	1	46
							279	9									
05	22878	X	19632	-0-	-3246	-0-	974	1	18377	2	Y	255	200	0	26	1	75
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 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
12	30907	X	28011	-0-	-2896	-0-	1551	1	26460	2	Y	-0-					-0-
01	32643	X	27710	-0-	-4933	-0-	1671	1	26039	2	Y	-0-					-0-
02	29484	X	24456	-0-	-5028	-0-	1379	1	23077	2	Y	-0-					-0-
03	32643	X	26466	-0-	-6177	-0-	1491	1	24975	2	Y	-0-					-0-
04	29190	X	25073	-0-	-4117	-0-	1362	1	23711	2	Y	-0-					-0-
05	28024	X	24897	-0-	-3127	-0-	1251	1	23646	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	25737	-0-	-2566	-0-	1424	1	24313	2	Y	-0-					-0-
01	27497	X	25458	-0-	-2039	-0-	1535	1	23923	2	Y	-0-					-0-
02	24640	X	22556	-0-	-2084	-0-	1273	1	21282	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	26660	X	24595	-0-	-2065	-0-	1387	1	23207	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	25260	X	23458	-0-	-1802	-0-	1267	1	22128	2	Y	57	41	0	6	1	10
							63	9									
05	25730	X	23737	-0-	-1993	-0-	1189	1	22505	2	Y	39	34	0	4	1	11
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 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
12	37603	X	34153	-0-	-3450	-0-	1892	1	32261	2	Y	-0-					-0-
01	36797	X	33536	-0-	-3261	-0-	2026	1	31510	2	Y	-0-					-0-
02	32844	X	29623	-0-	-3221	-0-	1670	1	27953	2	Y	-0-					-0-
03	35619	X	32108	-0-	-3511	-0-	1810	1	30297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	33600	X	30231	-0-	-3369	-0-	1638	1	28585	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	34162	X	30390	-0-	-3772	-0-	1527	1	28863	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	1345	1155	0	138	1	282
							1480	9									
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	281	1	4399	2	Y	1166	1105	0	113	1	230
							1283	9									
02	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	195	1	3274	2	Y	1016	850	0	106	1	290
							1118	9									
03	5115	X	2337	-0-	-2778	-0-	101	1	1678	2	Y	507	642	0	57	1	98
							558	9									
04	4950	X	15	-0-	-4935	-0-	15	2			Y	-0-	98	0			-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	229	1	3924	2	Y	1258	1147	0	129	1	264
							1384	9									
01	6231	X	4957	-0-	-1274	-0-	224	1	3510	2	Y	1112	1049	0	108	1	219
							1223	9									
02	5628	X	5226	-0-	-402	-0-	228	1	3809	2	Y	1081	879	0	113	1	308
							1189	9									
03	6231	X	2645	-0-	-3586	-0-	112	1	1911	2	Y	565	700	0	63	1	110
							622	9									
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	244	1	4119	2	Y	804	795	0	83	1	169
							884	9									
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	4345	2	Y	815	744	0	79	1	161
							897	9									
02	6328	X	4791	-0-	-1537	-0-	226	1	3783	2	Y	711	595	0	74	1	203
							782	9									
03	7006	X	2493	-0-	-4513	-0-	118	1	2000	2	Y	341	440	0	38	1	66
							375	9									
04	6780	X	261	-0-	-6519	-0-	14	1	246	2	Y	1	67	0			-0-
							1	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

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
12	6293	X	5970	-0-		-323	-0-	302 481	1 9	5187	2	Y	437	418	0	45	1	92
01	6789	X	6119	-0-		-670	-0-	341 493	1 9	5285	2	Y	448	408	0	44	1	88
02	6132	X	5515	-0-		-617	-0-	286 427	1 9	4802	2	Y	388	325	0	41	1	110
03	6789	X	5210	-0-		-1579	-0-	269 432	1 9	4509	2	Y	393	383	0	44	1	76
04	6240	X	5176	-0-		-1064	-0-	264 369	1 9	4543	2	Y	335	315	0	36	1	60
05	6107	X	5392	-0-		-715	-0-	249 377	1 9	4766	2	Y	343	268	0	35	1	100

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

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
12	10106	X	9207	-0-		-899	-0-	474 617	1 9	8116	2	Y	561	530	0	58	1	118
01	9703	X	8724	-0-		-979	-0-	492 608	1 9	7624	2	Y	553	508	0	54	1	109
02	8764	X	7754	-0-		-1010	-0-	407 529	1 9	6818	2	Y	481	403	0	50	1	137
03	9207	X	8899	-0-		-308	-0-	471 549	1 9	7879	2	Y	499	483	0	56	1	97
04	8910	X	8356	-0-		-554	-0-	426 463	1 9	7467	2	Y	421	397	0	45	1	76
05	9207	X	8434	-0-		-773	-0-	403 448	1 9	7583	2	Y	407	322	0	42	1	119

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

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
12	10509	X	9733	-0-		-776	-0-	504 644	1 9	8585	2	Y	585	549	0	60	1	123
01	10509	X	9897	-0-		-612	-0-	563 578	1 9	8756	2	Y	525	493	0	51	1	104
02	9492	X	8154	-0-		-1338	-0-	432 473	1 9	7249	2	Y	430	366	0	45	1	123
03	10106	X	9191	-0-		-915	-0-	490 534	1 9	8167	2	Y	485	460	0	54	1	94
04	9570	X	8392	-0-		-1178	-0-	427 491	1 9	7474	2	Y	446	412	0	48	1	80
05	9889	X	8335	-0-		-1554	-0-	391 565	1 9	7379	2	Y	514	391	0	53	1	150

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	322	1	5520	2	Y	499	474	0	51	1	105
							549	9									
01	6603	X	6328	-0-	-275	-0-	349	1	5408	2	Y	519	471	0	51	1	102
							571	9									
02	5964	X	5610	-0-	-354	-0-	290	1	4838	2	Y	438	369	0	46	1	125
							482	9									
03	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	312	1	5223	2	Y	443	432	0	50	1	86
							487	9									
04	6180	X	5561	-0-	-619	-0-	278	1	4870	2	Y	375	353	0	40	1	68
							413	9									
05	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	269	1	5079	2	Y	401	311	0	41	1	117
							441	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 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
12	5425	X	4014	-0-	-1411	-0-	202	1	3460	2	Y	320	299	0	33	1	67
							352	9									
01	5332	X	4279	-0-	-1053	-0-	234	1	3631	2	Y	376	332	0	37	1	74
							414	9									
02	3864	X	3758	-0-	-106	-0-	191	1	3230	2	Y	306	261	0	32	1	87
							337	9									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	321	310	0	36	1	62
							353	9									
04	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	196	1	3402	2	Y	275	258	0	29	1	50
							303	9									
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	185	1	3560	2	Y	290	225	0	30	1	85
							319	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 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
12	4805	X	4768	-0-	-37	-0-	233	1	3986	2	Y	499	465	0	51	1	105
							549	9									
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	301	1	4658	2	Y	576	511	0	56	1	114
							634	9									
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	252	1	4204	2	Y	478	406	0	50	1	136
							526	9									
03	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	239	1	4017	2	Y	456	453	0	51	1	88
							502	9									
04	5040	X	4080	-0-	-960	-0-	199	1	3461	2	Y	382	360	0	41	1	69
							420	9									
05	5208	X	4166	-0-	-1042	-0-	186	1	3567	2	Y	375	296	0	38	1	110
							413	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 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
12	35495	X	32042	-0-	-3453	-0-	1775	1	30267	2	Y	-0-					-0-
01	34596	X	31436	-0-	-3160	-0-	1897	1	29539	2	Y	-0-					-0-
02	30968	X	27624	-0-	-3344	-0-	1556	1	26068	2	Y	-0-					-0-
03	33449	X	29885	-0-	-3564	-0-	1682	1	28203	2	Y	-0-					-0-
04	31590	X	28278	-0-	-3312	-0-	1533	1	26745	2	Y	-0-					-0-
05	32054	X	27999	-0-	-4055	-0-	1408	1	26591	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 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
12	39153	X	32830	-0-	-6323	-0-	1820	1	30996	2	Y	13	12	0	1	1	3
							14	9									
01	37572	X	32995	-0-	-4577	-0-	1990	1	30993	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
02	33432	X	28626	-0-	-4806	-0-	1613	1	27002	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
03	35123	X	30108	-0-	-5015	-0-	1695	1	28402	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
04	32700	X	27701	-0-	-4999	-0-	1502	1	26189	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
05	32984	X	26885	-0-	-6099	-0-	1354	1	25521	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 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
12	12152	X	11376	-0-	-776	-0-	585	1	10013	2	Y	707	686	0	73	1	148
							778	9									
01	11656	X	11056	-0-	-600	-0-	630	1	9760	2	Y	605	575	0	59	1	119
							666	9									
02	10528	X	9522	-0-	-1006	-0-	505	1	8449	2	Y	516	434	0	54	1	147
							568	9									
03	11625	X	10284	-0-	-1341	-0-	546	1	9138	2	Y	545	525	0	61	1	106
							600	9									
04	11010	X	9756	-0-	-1254	-0-	496	1	8636	2	Y	567	510	0	61	1	102
							624	9									
05	11377	X	10162	-0-	-1215	-0-	473	1	8970	2	Y	654	498	0	67	1	191
							719	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	215	1	3656	2	Y	671	646	0	69	1	141
							738	9									
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	236	1	3702	2	Y	719	648	0	70	1	142
							791	9									
02	4424	X	4099	-0-	-325	-0-	191	1	3231	2	Y	615	517	0	64	1	176
							677	9									
03	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	214	1	3576	2	Y	650	627	0	73	1	126
							715	9									
04	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	188	1	3279	2	Y	381	397	0	41	1	69
							419	9									
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	211	1	3965	2	Y	642	457	0	66	1	188
							706	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	282	1	4799	2	Y	541	537	0	56	1	113
							595	9									
01	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	273	1	4300	2	Y	541	494	0	53	1	107
							595	9									
02	5600	X	4687	-0-	-913	-0-	238	1	3952	2	Y	452	383	0	47	1	129
							497	9									
03	6200	X	4745	-0-	-1455	-0-	236	1	3942	2	Y	515	486	0	58	1	100
							567	9									
04	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	254	1	4431	2	Y	506	461	0	54	1	91
							557	9									
05	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	237	1	4483	2	Y	481	383	0	49	1	140
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 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
12	24893	X	23223	-0-	-1670	-0-	1275	1	21761	2	Y	170	162	0	18	1	36
							187	9									
01	29605	X	22105	-0-	-7500	-0-	1322	1	20578	2	Y	186	167	0	18	1	37
							205	9									
02	23492	X	19353	-0-	-4139	-0-	1079	1	18099	2	Y	159	134	0	17	1	45
							175	9									
03	24366	X	20570	-0-	-3796	-0-	1155	1	19351	2	Y	58	85	0	7	1	11
							64	9									
04	22470	X	19175	-0-	-3295	-0-	1039	1	18099	2	Y	34	35	0	4	1	6
							37	9									
05	23219	X	19323	-0-	-3896	-0-	968	1	18283	2	Y	65	45	0	7	1	19
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 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
12	22971	X	14341	-0-	-8630	-0-	784	1	13423	2	Y	122	130	0	13	1	25
							134	9									
01	19313	X	18558	-0-	-755	-0-	1095	1	17036	2	Y	388	299	0	38	1	76
							427	9									
02	16660	X	14670	-0-	-1990	-0-	816	1	13692	2	Y	147	166	0	15	1	42
							162	9									
03	18445	X	15372	-0-	-3073	-0-	857	1	14370	2	Y	132	133	0	15	1	26
							145	9									
04	17970	X	14242	-0-	-3728	-0-	767	1	13366	2	Y	99	96	0	11	1	18
							109	9									
05	18569	X	13667	-0-	-4902	-0-	683	1	12899	2	Y	77	64	0	8	1	23
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 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
12	26164	X	24574	-0-	-1590	-0-	1347	1	22954	2	Y	248	232	0	26	1	52
							273	9									
01	25885	X	22951	-0-	-2934	-0-	1369	1	21312	2	Y	245	225	0	24	1	48
							270	9									
02	23044	X	20534	-0-	-2510	-0-	1142	1	19125	2	Y	243	197	0	25	1	69
							267	9									
03	24583	X	22217	-0-	-2366	-0-	1237	1	20712	2	Y	244	239	0	27	1	47
							268	9									
04	23790	X	20865	-0-	-2925	-0-	1120	1	19525	2	Y	200	190	0	21	1	36
							220	9									
05	24583	X	21068	-0-	-3515	-0-	1046	1	19799	2	Y	203	159	0	21	1	59
							223	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22971	X	20859	-0-	-2112	-0-	1140	1	19427	2	Y	265	243	0	27	1	56
							292	9									
01	22351	X	20611	-0-	-1740	-0-	1228	1	19104	2	Y	254	235	0	25	1	50
							279	9									
02	20104	X	17779	-0-	-2325	-0-	989	1	16582	2	Y	189	165	0	20	1	54
							208	9									
03	21607	X	19054	-0-	-2553	-0-	1062	1	17784	2	Y	189	185	0	21	1	37
							208	9									
04	20490	X	17993	-0-	-2497	-0-	964	1	16820	2	Y	190	173	0	20	1	34
							209	9									
05	20863	X	19039	-0-	-1824	-0-	946	1	17855	2	Y	216	165	0	22	1	63
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21173	X	18939	-0-	-2234	-0-	1028	1	17507	2	Y	367	348	0	38	1	77
							404	9									
01	20646	X	18780	-0-	-1866	-0-	1109	1	17252	2	Y	381	346	0	37	1	75
							419	9									
02	18592	X	16369	-0-	-2223	-0-	905	1	15102	2	Y	329	276	0	34	1	94
							362	9									
03	19902	X	17376	-0-	-2526	-0-	959	1	16058	2	Y	326	320	0	37	1	63
							359	9									
04	18870	X	16244	-0-	-2626	-0-	864	1	15082	2	Y	271	256	0	29	1	49
							298	9									
05	18941	X	16161	-0-	-2780	-0-	797	1	15081	2	Y	257	205	0	26	1	75
							283	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 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
12	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	247	1	4197	2	Y	659	627	0	68	1	138
							725	9									
01	5146	X	4548	-0-	-598	-0-	234	1	3650	2	Y	604	564	0	59	1	119
							664	9									
02	4648	X	4027	-0-	-621	-0-	195	1	3275	2	Y	506	428	0	53	1	144
							557	9									
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	269	1	4475	2	Y	644	591	0	72	1	125
							708	9									
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	251	1	4373	2	Y	535	506	0	57	1	97
							589	9									
*05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	229	1	4331	2	Y	554	432	0	57	1	162
							609	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46314	X	42250	-0-	-4064	-0-	2341	1	39885	2	Y	22	20	0	2	1	5
							24	9									
01	45818	X	41666	-0-	-4152	-0-	2514	1	39129	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
02	40852	X	36718	-0-	-4134	-0-	2067	1	34631	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
03	44330	X	40302	-0-	-4028	-0-	2272	1	38009	2	Y	19	18	0	2	1	4
							21	9									
04	41970	X	38297	-0-	-3673	-0-	2078	1	36202	2	Y	15	15	0	1	1	3
							17	9									
05	42253	X	38429	-0-	-3824	-0-	1932	1	36478	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 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
12	48484	X	42954	-0-	-5530	-0-	2376	1	40535	2	Y	39	36	0	4	1	8
							43	9									
01	48484	X	42584	-0-	-5900	-0-	2568	1	39975	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	43652	X	37447	-0-	-6205	-0-	2108	1	35305	2	Y	31	26	0	3	1	9
							34	9									
03	46283	X	40435	-0-	-5848	-0-	2275	1	38124	2	Y	33	32	0	4	1	6
							36	9									
04	42900	X	38974	-0-	-3926	-0-	2111	1	36831	2	Y	29	27	0	3	1	5
							32	9									
05	42966	X	39243	-0-	-3723	-0-	1971	1	37244	2	Y	25	21	0	2	1	7
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 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
12	24800	X	22145	-0-		-2655		-0-	1215	1	20733	2	Y	179	168	0	18	1	38
									197	9									
01	24087	X	23082	-0-		-1005		-0-	1381	1	21521	2	Y	164	154	0	16	1	32
									180	9									
02	21756	X	20380	-0-		-1376		-0-	1141	1	19085	2	Y	140	117	0	15	1	40
									154	9									
03	23250	X	21519	-0-		-1731		-0-	1203	1	20169	2	Y	134	133	0	15	1	26
									147	9									
04	22350	X	20658	-0-		-1692		-0-	1112	1	19413	2	Y	121	112	0	13	1	22
									133	9									
05	23095	X	21513	-0-		-1582		-0-	1073	1	20309	2	Y	119	94	0	12	1	35
									131	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34999	X	31788	-0-		-3211		-0-	1745	1	29766	2	Y	252	245	0	26	1	53
									277	9									
01	34038	X	31247	-0-		-2791		-0-	1869	1	29105	2	Y	248	228	0	24	1	49
									273	9									
02	30520	X	27712	-0-		-2808		-0-	1549	1	25931	2	Y	211	178	0	22	1	60
									232	9									
03	32922	X	29815	-0-		-3107		-0-	1666	1	27914	2	Y	214	209	0	24	1	41
									235	9									
04	31200	X	28056	-0-		-3144		-0-	1511	1	26338	2	Y	188	175	0	20	1	34
									207	9									
05	31775	X	28699	-0-		-3076		-0-	1430	1	27080	2	Y	172	138	0	18	1	50
									189	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49600	X	45384	-0-		-4216		-0-	2494	1	42550	2	Y	309	291	0	32	1	65
									340	9									
01	48763	X	44955	-0-		-3808		-0-	2691	1	41889	2	Y	341	306	0	33	1	67
									375	9									
02	44044	X	39895	-0-		-4149		-0-	2229	1	37361	2	Y	277	236	0	29	1	79
									305	9									
03	47337	X	42753	-0-		-4584		-0-	2391	1	40050	2	Y	284	276	0	32	1	55
									312	9									
04	44730	X	40074	-0-		-4656		-0-	2159	1	37648	2	Y	243	228	0	26	1	44
									267	9									
05	45384	X	38435	-0-		-6949		-0-	1920	1	36267	2	Y	225	180	0	23	1	66
									248	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 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
12	35061	X	31694	-0-		-3367		-0-	1732	1	29580	2	Y	347	330	0	36	1	73
									382	9									
01	33883	X	31362	-0-		-2521		-0-	1869	1	29105	2	Y	353	322	0	34	1	70
									388	9									
02	30604	X	27725	-0-		-2879		-0-	1543	1	25846	2	Y	305	256	0	32	1	87
									336	9									
03	33046	X	29987	-0-		-3059		-0-	1670	1	27977	2	Y	309	301	0	35	1	60
									340	9									
04	31230	X	28368	-0-		-2862		-0-	1525	1	26557	2	Y	260	245	0	28	1	47
									286	9									
05	31682	X	27895	-0-		-3787		-0-	1388	1	26236	2	Y	246	196	0	25	1	72
									271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 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
12	34844	X	31620	-0-	-3224	-0-	1726	1	29454	2	Y	400	377	0	41	1	84
							440	9									
01	33449	X	31364	-0-	-2085	-0-	1865	1	29030	2	Y	426	385	0	41	1	84
							469	9									
02	30184	X	27720	-0-	-2464	-0-	1541	1	25790	2	Y	354	300	0	37	1	101
							389	9									
03	32488	X	29906	-0-	-2582	-0-	1664	1	27857	2	Y	350	344	0	39	1	68
							385	9									
04	30780	X	28210	-0-	-2570	-0-	1511	1	26363	2	Y	305	285	0	33	1	55
							336	9									
05	31620	X	28944	-0-	-2676	-0-	1436	1	27190	2	Y	289	230	0	30	1	84
							318	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 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
12	17980	X	16662	-0-	-1318	-0-	917	1	15671	2	Y	67	57	0	7	1	14
							74	9									
01	17980	X	16123	-0-	-1857	-0-	970	1	15109	2	Y	40	42	0	4	1	8
							44	9									
02	15792	X	14080	-0-	-1712	-0-	788	1	13207	2	Y	77	55	0	8	1	22
							85	9									
03	17267	X	15942	-0-	-1325	-0-	894	1	14969	2	Y	72	72	0	8	1	14
							79	9									
04	16710	X	14544	-0-	-2166	-0-	784	1	13724	2	Y	33	37	0	4	1	6
							36	9									
05	16647	X	14714	-0-	-1933	-0-	740	1	13971	2	Y	3	8	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 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
12	12772	X	10390	-0-	-2382	-0-	565	1	9667	2	Y	144	138	0	15	1	30
							158	9									
01	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	598	1	9304	2	Y	153	138	0	15	1	30
							168	9									
02	10556	X	9645	-0-	-911	-0-	536	1	8962	2	Y	134	112	0	14	1	38
							147	9									
03	11687	X	10503	-0-	-1184	-0-	584	1	9770	2	Y	135	132	0	15	1	26
							149	9									
04	10440	X	9737	-0-	-703	-0-	521	1	9096	2	Y	109	103	0	12	1	20
							120	9									
05	10664	X	9258	-0-	-1406	-0-	459	1	8686	2	Y	103	82	0	11	1	30
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 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
12	7099	X	1959	-0-	-5140	-0-	105	1	1834	2	Y	18	112	0	2	1	4
							20	9									
01	27466	X	2325	-0-	-25141	-0-	140	1	2185	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	21980	X	115	-0-	-21865	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	18724	X	1008	-0-	-17716	-0-	55	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	3467	-0-	-10813	-0-	188	1	3279	2	Y	-0-					-0-
*05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	547	1	10314	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 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
12	19003	X	17683	-0-	-1320	-0-	967	1	16505	2	Y	192	187	0	20	1	40
							211	9									
01	17918	X	16678	-0-	-1240	-0-	993	1	15474	2	Y	192	175	0	19	1	38
							211	9									
02	16464	X	14735	-0-	-1729	-0-	822	1	13736	2	Y	161	136	0	17	1	46
							177	9									
03	18228	X	16448	-0-	-1780	-0-	914	1	15356	2	Y	162	159	0	18	1	31
							178	9									
04	17640	X	15535	-0-	-2105	-0-	831	1	14555	2	Y	135	128	0	14	1	24
							149	9									
05	17670	X	15297	-0-	-2373	-0-	759	1	14386	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	167	1	2841	2	Y	281	263	0	29	1	59
							309	9									
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	196	1	3049	2	Y	308	276	0	30	1	61
							339	9									
02	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	158	1	2643	2	Y	252	215	0	26	1	72
							277	9									
03	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	177	1	2987	2	Y	262	254	0	29	1	51
							288	9									
04	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	155	1	2724	2	Y	229	214	0	25	1	41
							252	9									
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	151	1	2849	2	Y	247	191	0	25	1	72
							272	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	18873	-0-	-2331	-0-	1030	1	17590	2	Y	230	219	0	24	1	48
							253	9									
01	21018	X	18689	-0-	-2329	-0-	1113	1	17312	2	Y	240	218	0	23	1	47
							264	9									
02	18816	X	16628	-0-	-2188	-0-	925	1	15482	2	Y	201	170	0	21	1	57
							221	9									
03	20522	X	19840	-0-	-682	-0-	1102	1	18472	2	Y	242	225	0	27	1	47
							266	9									
04	18960	X	18052	-0-	-908	-0-	969	1	16881	2	Y	184	178	0	20	1	33
							202	9									
05	18879	X	18115	-0-	-764	-0-	900	1	17004	2	Y	192	149	0	20	1	56
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 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
12	51708	X	48570	-0-	-3138	-0-	2690	1	45878	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	51708	X	47913	-0-	-3795	-0-	2891	1	45020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	46312	X	9448	-0-	-36864	-0-	534	1	8914	2	Y	-0-					-0-
03	51274	X	19903	-0-	-31371	-0-	1121	1	18756	2	Y	24	16	0	3	1	5
							26	9									
04	60284	X	60284	-0-	-0-	-0-	3270	1	57007	2	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
*05	51630	X	51630	-0-	-0-	-0-	2594	1	49036	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 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
12	47430	X	42998	-0-	-4432	-0-	2378	1	40581	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
01	46593	X	42567	-0-	-4026	-0-	2566	1	39964	2	Y	34	31	0	3	1	7
							37	9									
02	41832	X	8391	-0-	-33441	-0-	473	1	7914	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
03	45322	X	16910	-0-	-28412	-0-	950	1	15913	2	Y	43	31	0	5	1	8
							47	9									
04	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	2907	1	50746	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
*05	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	2352	1	44467	2	Y	18	17	0	2	1	5
							20	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 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
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	226	1	3901	2	Y	337	321	0	35	1	71
							371	9									
01	DLQ G-10		4425	-0-	4425	4425	243	1	3790	2	Y	356	322	0	35	1	70
							392	9									
02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8282	198	1	3330	2	Y	299	253	0	31	1	85
							329	9									
03	DLQ G-10		4294	-0-	4294	12576	219	1	3662	2	Y	375	345	0	42	1	73
							413	9									
04	16649	X	4073	-0-	-12576	-0-	204	1	3544	2	Y	295	283	0	32	1	53
							325	9									
*05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	183	1	3443	2	Y	283	224	0	29	1	83
							311	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 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
12	9300	X	7024	-0-	-2276	-0-	381	1	6491	2	Y	138	134	0	14	1	29
							152	9									
01	9300	X	6750	-0-	-2550	-0-	399	1	6196	2	Y	141	128	0	14	1	28
							155	9									
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	431	1	7223	2	Y	178	136	0	19	1	51
							196	9									
03	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	489	1	8150	2	Y	175	172	0	20	1	34
							193	9									
04	7080	X	5523	-0-	-1557	-0-	294	1	5123	2	Y	96	103	0	10	1	17
							106	9									
05	8680	X	8659	-0-	-21	-0-	428	1	8080	2	Y	137	100	0	14	1	40
							151	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 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
12	14136	X	10467	-0-	-3669	-0-	564	1	9666	2	Y	215	216	0	22	1	45
							237	9									
01	14136	X	11331	-0-	-2805	-0-	668	1	10388	2	Y	250	222	0	24	1	49
							275	9									
02	12768	X	10089	-0-	-2679	-0-	556	1	9291	2	Y	220	183	0	23	1	63
							242	9									
03	12183	X	10632	-0-	-1551	-0-	586	1	9806	2	Y	218	214	0	25	1	42
							240	9									
04	11640	X	4896	-0-	-6744	-0-	262	1	4531	2	Y	94	109	0	10	1	17
							103	9									
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

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
12	8060	X	6791	-0-		-1269	-0-	348 492	1 9	5951	2	Y	447	420	0	46	1	94
01	7161	X	6757	-0-		-404	-0-	380 488	1 9	5889	2	Y	444	407	0	43	1	88
02	6468	X	5981	-0-		-487	-0-	313 418	1 9	5250	2	Y	380	320	0	40	1	108
03	6944	X	6521	-0-		-423	-0-	342 443	1 9	5736	2	Y	403	388	0	45	1	78
04	6720	X	6140	-0-		-580	-0-	312 371	1 9	5457	2	Y	337	318	0	36	1	61
05	6789	X	6200	-0-		-589	-0-	289 410	1 9	5501	2	Y	373	287	0	38	1	109

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

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
12	10044	X	8053	-0-		-1991	-0-	438 136	1 9	7479	2	Y	124	132	0	13	1	26
01	10044	X	8686	-0-		-1358	-0-	519 124	1 9	8043	2	Y	113	106	0	11	1	22
02	9072	X	5024	-0-		-4048	-0-	277 100	1 9	4647	2	Y	91	78	0	9	1	26
03	9362	X	6533	-0-		-2829	-0-	361 140	1 9	6032	2	Y	127	114	0	14	1	25
04	8880	X	6280	-0-		-2600	-0-	334 116	1 9	5830	2	Y	105	100	0	11	1	19
05	8680	X	6788	-0-		-1892	-0-	335 140	1 9	6313	2	Y	127	96	0	13	1	37

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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
12	13671	X	11541	-0-		-2130	-0-	626 235	1 9	10680	2	Y	214	203	0	22	1	45
01	13671	X	12567	-0-		-1104	-0-	743 249	1 9	11575	2	Y	226	204	0	22	1	45
02	12348	X	11790	-0-		-558	-0-	654 200	1 9	10936	2	Y	182	156	0	19	1	52
03	13268	X	12741	-0-		-527	-0-	706 199	1 9	11836	2	Y	181	178	0	20	1	35
04	12150	X	9878	-0-		-2272	-0-	531 130	1 9	9217	2	Y	118	119	0	13	1	21
05	13051	X	12829	-0-		-222	-0-	636 160	1 9	12033	2	Y	145	109	0	15	1	42

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

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
12	3751	X	1870	-0-		-1881	-0-	86 278	1 9	1506	2	Y	253	239	0	26	1	53
01	3689	X	2109	-0-		-1580	-0-	107 317	1 9	1685	2	Y	288	256	0	28	1	57
02	2044	X	1980	-0-		-64	-0-	93 294	1 9	1593	2	Y	267	220	0	28	1	76
03	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-	101 323	1 9	1679	2	Y	294	280	0	33	1	57
04	2040	X	1501	-0-		-539	-0-	69 211	1 9	1221	2	Y	192	194	0	20	1	35
05	2201	X	1218	-0-		-983	-0-	51 189	1 9	978	2	Y	172	139	0	18	1	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	511	1	8715	2	Y	412	337	0	42	1	87
							453	9									
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	574	1	8938	2	Y	208	234	0	20	1	41
							229	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	492	1	8246	2	Y	185	154	0	19	1	53
							204	9									
03	9703	X	4790	-0-	-4913	-0-	267	1	4416	2	Y	97	120	0	11	1	19
							107	9									
04	9420	X	7887	-0-	-1533	-0-	420	1	7302	2	Y	150	126	0	16	1	27
							165	9									
*05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	506	1	9539	2	Y	405	272	0	42	1	118
							446	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 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
12	17608	X	9201	-0-	-8407	-0-	490	1	8340	2	Y	337	275	0	35	1	71
							371	9									
01	17608	X	8448	-0-	-9160	-0-	492	1	7649	2	Y	279	268	0	27	1	55
							307	9									
02	14616	X	7312	-0-	-7304	-0-	388	1	6503	2	Y	383	289	0	40	1	109
							421	9									
03	13206	X	6000	-0-	-7206	-0-	324	1	5419	2	Y	234	272	0	26	1	45
							257	9									
04	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	876	1	15281	2	Y	106	121	0	11	1	19
							117	9									
*05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	707	1	13351	2	Y	-0-	19	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 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
12	28954	X	26314	-0-	-2640	-0-	1436	1	24505	2	Y	339	321	0	35	1	71
							373	9									
01	28954	X	25543	-0-	-3411	-0-	1517	1	23640	2	Y	351	319	0	34	1	69
							386	9									
02	26152	X	22458	-0-	-3694	-0-	1248	1	20866	2	Y	313	260	0	33	1	89
							344	9									
03	28024	X	24141	-0-	-3883	-0-	1355	1	22665	2	Y	110	166	0	12	1	21
							121	9									
04	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	1250	1	21795	2	Y	-0-	21	0			-0-
05	26319	X	23413	-0-	-2906	-0-	1175	1	22202	2	Y	33	20	0	3	1	10
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 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
12	23281	X	21576	-0-	-1705	-0-	1196	1	20380	2	Y	-0-					-0-
01	23281	X	21269	-0-	-2012	-0-	1285	1	19984	2	Y	-0-					-0-
02	20916	X	4209	-0-	-16707	-0-	240	1	3969	2	Y	-0-					-0-
03	22785	X	12666	-0-	-10119	-0-	713	1	11925	2	Y	25	17	0	3	1	5
							28	9									
04	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	1733	1	30213	2	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
*05	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	1251	1	23645	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

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
12	3906	X	2817	-0-		-1089	-0-	141 315	1 9	2361	2	Y	286	275	0	29	1	60
01	3906	X	2821	-0-		-1085	-0-	150 340	1 9	2331	2	Y	309	278	0	30	1	61
02	3360	X	2733	-0-		-627	-0-	139 304	1 9	2290	2	Y	276	229	0	29	1	79
03	3131	X	3096	-0-		-35	-0-	154 340	1 9	2602	2	Y	309	293	0	35	1	60
04	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-	145 295	1 9	2529	2	Y	268	251	0	29	1	48
*05	3069	X	3069	-0-		-0-	-0-	141 306	1 9	2622	2	Y	278	217	0	28	1	81

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

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
12	9486	X	8332	-0-		-1154	-0-	381 1431	1 9	6520	2	Y	1301	1272	0	134	1	273
01	9486	X	6754	-0-		-2732	-0-	349 994	1 9	5411	2	Y	904	911	0	88	1	178
02	8568	X	7531	-0-		-1037	-0-	357 1187	1 9	5987	2	Y	1079	836	0	113	1	308
03	8680	X	7982	-0-		-698	-0-	373 1344	1 9	6265	2	Y	1222	1156	0	137	1	237
04	8400	X	7378	-0-		-1022	-0-	335 1188	1 9	5855	2	Y	1080	1007	0	115	1	195
05	8339	X	7525	-0-		-814	-0-	317 1212	1 9	5996	2	Y	1102	862	0	113	1	322

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

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
12	29605	X	23027	-0-		-6578	-0-	1258 327	1 9	21442	2	Y	297	280	0	31	1	62
01	26133	X	22912	-0-		-3221	-0-	1364 329	1 9	21219	2	Y	299	273	0	29	1	59
02	23128	X	19976	-0-		-3152	-0-	1109 274	1 9	18593	2	Y	249	211	0	26	1	71
03	24614	X	13450	-0-		-11164	-0-	751 143	1 9	12556	2	Y	130	161	0	15	1	25
04	22920	X	21988	-0-		-932	-0-	1183 219	1 9	20586	2	Y	199	167	0	21	1	36
05	23033	X	21672	-0-		-1361	-0-	1077 234	1 9	20361	2	Y	213	165	0	22	1	62

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351

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
12	12245	X	10386	-0-		-1859	-0-	572 72	1 9	9742	2	Y	65	64	0	7	1	14
01	12245	X	10629	-0-		-1616	-0-	637 68	1 9	9924	2	Y	62	58	0	6	1	12
02	10836	X	9548	-0-		-1288	-0-	536 52	1 9	8960	2	Y	47	41	0	5	1	13
03	11129	X	10073	-0-		-1056	-0-	564 50	1 9	9459	2	Y	45	44	0	5	1	9
04	10770	X	8896	-0-		-1874	-0-	481 50	1 9	8365	2	Y	45	41	0	5	1	8
05	10633	X	9214	-0-		-1419	-0-	459 48	1 9	8707	2	Y	44	34	0	5	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 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
12	22506	X	18966	-0-	-3540	-0-	1034	1	17672	2	Y	236	210	0	24	1	50
							260	9									
01	21514	X	7891	-0-	-13623	-0-	469	1	7303	2	Y	108	126	0	11	1	21
							119	9									
02	19348	X	2448	-0-	-16900	-0-	139	1	2308	2	Y	1	22	0			-0-
							1	9									
03	21049	X	6744	-0-	-14305	-0-	381	1	6355	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
04	19290	X	4291	-0-	-14999	-0-	235	1	4056	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	18972	X	7475	-0-	-11497	-0-	365	1	6968	2	Y	129	78	0	13	1	38
							142	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 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
12	23095	X	20361	-0-	-2734	-0-	1111	1	18954	2	Y	269	254	0	28	1	56
							296	9									
01	22351	X	8557	-0-	-13794	-0-	506	1	7921	2	Y	118	139	0	12	1	23
							130	9									
02	20076	X	16427	-0-	-3649	-0-	916	1	15354	2	Y	143	110	0	15	1	41
							157	9									
03	21390	X	20003	-0-	-1387	-0-	1114	1	18661	2	Y	207	185	0	23	1	40
							228	9									
04	20070	X	19431	-0-	-639	-0-	1042	1	18195	2	Y	176	165	0	19	1	32
							194	9									
05	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	1003	1	18961	2	Y	159	128	0	16	1	47
							175	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 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
12	34379	X	32934	-0-	-1445	-0-	1791	1	30561	2	Y	529	407	0	54	1	111
							582	9									
01	32953	X	31946	-0-	-1007	-0-	1895	1	29489	2	Y	511	471	0	50	1	101
							562	9									
02	29736	X	28108	-0-	-1628	-0-	1560	1	26131	2	Y	379	332	0	40	1	108
							417	9									
03	32922	X	30086	-0-	-2836	-0-	1673	1	28010	2	Y	366	362	0	41	1	71
							403	9									
04	31860	X	28561	-0-	-3299	-0-	1533	1	26735	2	Y	266	261	0	28	1	48
							293	9									
05	32922	X	28954	-0-	-3968	-0-	1437	1	27196	2	Y	292	225	0	30	1	85
							321	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 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
12	55986	X	49600	-0-	-6386	-0-	2748	1	46852	2	Y	-0-					-0-
01	54126	X	48055	-0-	-6071	-0-	2901	1	45154	2	Y	-0-					-0-
02	48104	X	42071	-0-	-6033	-0-	2370	1	39701	2	Y	-0-					-0-
03	51615	X	45559	-0-	-6056	-0-	2569	1	42990	2	Y	-0-					-0-
04	48870	X	42664	-0-	-6206	-0-	2313	1	40351	2	Y	-0-					-0-
05	49600	X	42559	-0-	-7041	-0-	2139	1	40420	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 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
12	19003	X	15873	-0-	-3130	-0-	872	1	14813	2	Y	171	177	0	18	1	36
							188	9									
01	17484	X	14972	-0-	-2512	-0-	890	1	13880	2	Y	184	166	0	18	1	36
							202	9									
02	15792	X	-0-	-0-	-15792	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	16616	X	10282	-0-	-6334	-0-	573	1	9600	2	Y	99	69	0	11	1	19
							109	9									
04	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	889	1	15498	2	Y	196	159	0	21	1	35
							216	9									
05	15872	X	15567	-0-	-305	-0-	767	1	14532	2	Y	244	183	0	25	1	71
							268	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 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
12	42656	X	39315	-0-	-3341	-0-	2177	1	37131	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	41819	X	38765	-0-	-3054	-0-	2339	1	36418	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
02	37632	X	34144	-0-	-3488	-0-	1923	1	32215	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
03	40889	X	37077	-0-	-3812	-0-	2089	1	34981	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	38730	X	35205	-0-	-3525	-0-	1910	1	33289	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	39308	X	35306	-0-	-4002	-0-	1774	1	33528	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	286	1	4897	2	Y	445	412	0	46	1	93
							490	9									
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	311	1	4839	2	Y	502	447	0	49	1	99
							552	9									
02	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	254	1	4256	2	Y	453	376	0	47	1	129
							498	9									
03	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	273	1	4587	2	Y	382	394	0	43	1	74
							420	9									
04	5520	X	4944	-0-	-576	-0-	251	1	4332	2	Y	328	308	0	35	1	59
							361	9									
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	227	1	4286	2	Y	329	258	0	34	1	96
							362	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 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
12	30535	X	26130	-0-	-4405	-0-	1427	1	24353	2	Y	318	303	0	33	1	67
							350	9									
01	29295	X	27749	-0-	-1546	-0-	1654	1	25765	2	Y	300	279	0	29	1	59
							330	9									
02	26460	X	26079	-0-	-381	-0-	1454	1	24340	2	Y	259	217	0	27	1	74
							285	9									
03	27807	X	27106	-0-	-701	-0-	1511	1	25300	2	Y	268	260	0	30	1	52
							295	9									
04	26850	X	26345	-0-	-505	-0-	1416	1	24662	2	Y	243	225	0	26	1	44
							267	9									
05	28861	X	26743	-0-	-2118	-0-	1330	1	25149	2	Y	240	189	0	25	1	70
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 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
12	34937	X	30041	-0-	-4896	-0-	1645	1	28075	2	Y	292	295	0	30	1	61
							321	9									
01	31992	X	29994	-0-	-1998	-0-	1791	1	27897	2	Y	278	257	0	27	1	55
							306	9									
02	28672	X	26449	-0-	-2223	-0-	1479	1	24794	2	Y	160	152	0	17	1	46
							176	9									
03	30721	X	28842	-0-	-1879	-0-	1603	1	26877	2	Y	329	274	0	37	1	64
							362	9									
04	29730	X	27195	-0-	-2535	-0-	1459	1	25419	2	Y	288	269	0	31	1	52
							317	9									
05	30039	X	27672	-0-	-2367	-0-	1375	1	25996	2	Y	274	218	0	28	1	80
							301	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22413	X	20778	-0-	-1635	-0-	1133	1	19336	2	Y	281	268	0	29	1	59
							309	9									
01	22258	X	20922	-0-	-1336	-0-	1245	1	19357	2	Y	291	265	0	28	1	57
							320	9									
02	19908	X	18501	-0-	-1407	-0-	1031	1	17199	2	Y	246	207	0	26	1	70
							271	9									
03	21266	X	19785	-0-	-1481	-0-	1099	1	18427	2	Y	235	233	0	26	1	46
							259	9									
04	20580	X	18705	-0-	-1875	-0-	1004	1	17494	2	Y	188	180	0	20	1	34
							207	9									
05	20925	X	19082	-0-	-1843	-0-	950	1	17943	2	Y	172	138	0	18	1	50
							189	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 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
12	25420	X	23104	-0-	-2316	-0-	1262	1	21535	2	Y	279	270	0	29	1	58
							307	9									
01	25017	X	23322	-0-	-1695	-0-	1391	1	21630	2	Y	274	251	0	27	1	54
							301	9									
02	22260	X	20640	-0-	-1620	-0-	1151	1	19230	2	Y	235	197	0	25	1	67
							259	9									
03	23591	X	22017	-0-	-1574	-0-	1224	1	20533	2	Y	236	231	0	26	1	46
							260	9									
04	22830	X	20652	-0-	-2178	-0-	1108	1	19309	2	Y	214	198	0	23	1	39
							235	9									
05	23312	X	21103	-0-	-2209	-0-	1049	1	19832	2	Y	202	161	0	21	1	59
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69068	X	59401	-0-	-9667	-0-	3288	1	56080	2	Y	30	28	0	3	1	6
							33	9									
01	65565	X	57024	-0-	-8541	-0-	3442	1	53578	2	Y	4	9	0			1
							4	9									
02	58520	X	51826	-0-	-6694	-0-	2921	1	48905	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	62434	X	55797	-0-	-6637	-0-	3137	1	52526	2	Y	122	84	0	14	1	24
							134	9									
04	59070	X	53747	-0-	-5323	-0-	2914	1	50833	2	Y	-0-	24	0			-0-
05	59396	X	55121	-0-	-4275	-0-	2770	1	52351	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38068	X	34679	-0-	-3389	-0-	1913	1	32678	2	Y	80	77	0	8	1	17
							88	9									
01	36766	X	33904	-0-	-2862	-0-	2040	1	31779	2	Y	77	71	0	8	1	15
							85	9									
02	32844	X	29880	-0-	-2964	-0-	1682	1	28128	2	Y	64	54	0	7	1	18
							70	9									
03	35619	X	32324	-0-	-3295	-0-	1816	1	30433	2	Y	68	65	0	8	1	13
							75	9									
04	33600	X	30505	-0-	-3095	-0-	1651	1	28793	2	Y	55	52	0	6	1	10
							61	9									
05	34689	X	30730	-0-	-3959	-0-	1542	1	29127	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64883	X	56777	-0-	-8106	-0-	3144	1	53633	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	62155	X	55771	-0-	-6384	-0-	3366	1	52405	2	Y	-0-					-0-
02	55580	X	49212	-0-	-6368	-0-	2771	1	46441	2	Y	-0-					-0-
03	59520	X	53269	-0-	-6251	-0-	3001	1	50268	2	Y	-0-					-0-
04	56040	X	49759	-0-	-6281	-0-	2694	1	46999	2	Y	60	43	0	6	1	11
							66	9									
05	56792	X	49797	-0-	-6995	-0-	2500	1	47207	2	Y	82	61	0	8	1	24
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65689	X	60939	-0-	-4750	-0-	3369	1	57463	2	Y	97	93	0	10	1	20
							107	9									
01	64666	X	60065	-0-	-4601	-0-	3617	1	56310	2	Y	125	108	0	12	1	25
							138	9									
02	57204	X	52845	-0-	-4359	-0-	2972	1	49784	2	Y	81	74	0	9	1	23
							89	9									
03	62093	X	57273	-0-	-4820	-0-	3224	1	53952	2	Y	88	84	0	10	1	17
							97	9									
04	58980	X	54159	-0-	-4821	-0-	2932	1	51149	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	60946	X	54711	-0-	-6235	-0-	2746	1	51884	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	18188	-0-	-3047	-0-	1009	1	17179	2	Y	-0-	29	0			-0-
01	20150	X	12762	-0-	-7388	-0-	768	1	11994	2	Y	-0-					-0-
02	17444	X	15135	-0-	-2309	-0-	851	1	14283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	19189	X	16965	-0-	-2224	-0-	957	1	16007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	17610	X	15503	-0-	-2107	-0-	841	1	14661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	18197	X	15327	-0-	-2870	-0-	771	1	14556	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59737	X	56515	-0-		-3222	-0-	3125	1	53333	2	Y	52	50	0	5	1	11
								57	9									
01	58094	X	54439	-0-		-3655	-0-	3283	1	51093	2	Y	57	51	0	6	1	11
								63	9									
02	52024	X	46567	-0-		-5457	-0-	2620	1	43891	2	Y	51	42	0	5	1	15
								56	9									
03	56513	X	50882	-0-		-5631	-0-	2864	1	47961	2	Y	52	51	0	6	1	10
								57	9									
04	54690	X	48159	-0-		-6531	-0-	2610	1	45503	2	Y	42	40	0	4	1	8
								46	9									
05	56513	X	48703	-0-		-7810	-0-	2447	1	46206	2	Y	45	35	0	5	1	13
								50	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38967	X	33647	-0-		-5320	-0-	33647	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	33163	-0-		-4440	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	27130	-0-		-5658	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	29427	-0-		-5758	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27959	-0-		-6091	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28475	-0-		-5160	-0-	28475	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	7166	-0-		-26	-0-	337	1	5800	2	Y	935	908	0	96	1	196
								1029	9									
01	7239	X	7239	-0-		-0-	-0-	365	1	5708	2	Y	1060	944	0	103	1	209
								1166	9									
02	6832	X	6050	-0-		-782	-0-	293	1	4911	2	Y	769	678	0	81	1	219
								846	9									
03	7564	X	6677	-0-		-887	-0-	324	1	5423	2	Y	845	805	0	95	1	164
								930	9									
04	7320	X	6163	-0-		-1157	-0-	290	1	5057	2	Y	742	693	0	79	1	134
								816	9									
05	7254	X	6164	-0-		-1090	-0-	267	1	5051	2	Y	769	599	0	79	1	225
								846	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5708	-0-		-926	-0-	296	1	5031	2	Y	346	332	0	36	1	73
								381	9									
01	6324	X	5457	-0-		-867	-0-	313	1	4904	2	Y	218	227	0	21	1	43
								240	9									
02	5516	X	4963	-0-		-553	-0-	258	1	4318	2	Y	352	258	0	37	1	100
								387	9									
03	5983	X	5408	-0-		-575	-0-	283	1	4727	2	Y	362	351	0	41	1	70
								398	9									
04	5520	X	4932	-0-		-588	-0-	251	1	4365	2	Y	287	274	0	31	1	52
								316	9									
05	5704	X	3503	-0-		-2201	-0-	165	1	3125	2	Y	194	169	0	20	1	57
								213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43431	X	37909	-0-	-5522	-0-	2094	1	35710	2	Y	95	65	0	10	1	20
							105	9									
01	41943	X	37225	-0-	-4718	-0-	2241	1	34878	2	Y	96	88	0	9	1	19
							106	9									
02	37100	X	32724	-0-	-4376	-0-	1839	1	30795	2	Y	82	69	0	9	1	23
							90	9									
03	40083	X	35254	-0-	-4829	-0-	1982	1	33176	2	Y	87	83	0	10	1	17
							96	9									
04	37260	X	33190	-0-	-4070	-0-	1794	1	31318	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	37913	X	31695	-0-	-6218	-0-	1589	1	30031	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27652	X	24694	-0-	-2958	-0-	1366	1	23240	2	Y	80	76	0	8	1	17
							88	9									
01	27652	X	24041	-0-	-3611	-0-	1448	1	22504	2	Y	81	74	0	8	1	16
							89	9									
02	24220	X	20997	-0-	-3223	-0-	1181	1	19743	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	26660	X	22575	-0-	-4085	-0-	1268	1	21231	2	Y	69	67	0	8	1	13
							76	9									
04	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	1152	1	20102	2	Y	56	53	0	6	1	10
							62	9									
05	24707	X	19799	-0-	-4908	-0-	992	1	18751	2	Y	51	41	0	5	1	15
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35743	X	29495	-0-	-6248	-0-	1628	1	27783	2	Y	76	71	0	8	1	16
							84	9									
01	33728	X	28755	-0-	-4973	-0-	1730	1	26937	2	Y	80	72	0	8	1	16
							88	9									
02	29652	X	25165	-0-	-4487	-0-	1413	1	23679	2	Y	66	56	0	7	1	19
							73	9									
03	31093	X	26890	-0-	-4203	-0-	1511	1	25306	2	Y	66	65	0	7	1	13
							73	9									
04	29400	X	25252	-0-	-4148	-0-	1366	1	23830	2	Y	51	49	0	6	1	9
							56	9									
05	29481	X	24093	-0-	-5388	-0-	1210	1	22830	2	Y	48	38	0	5	1	14
							53	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 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
12	18104	X	16275	-0-	-1829	-0-	883	1	15094	2	Y	271	243	0	28	1	57
							298	9									
01	17298	X	15873	-0-	-1425	-0-	942	1	14652	2	Y	254	236	0	25	1	50
							279	9									
02	15624	X	13656	-0-	-1968	-0-	758	1	12670	2	Y	207	176	0	22	1	59
							228	9									
03	16709	X	14274	-0-	-2435	-0-	793	1	13247	2	Y	213	207	0	24	1	41
							234	9									
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	588	1	10211	2	Y	132	135	0	14	1	24
							145	9									
05	16275	X	15980	-0-	-295	-0-	792	1	14972	2	Y	196	143	0	20	1	57
							216	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

12	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	264	1	4501	2	Y	388	367	0	40	1	81
							427	9									
01	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	295	1	4593	2	Y	425	381	0	41	1	84
							468	9									
02	5012	X	4690	-0-	-322	-0-	241	1	4057	2	Y	356	301	0	37	1	102
							392	9									
03	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	258	1	4354	2	Y	345	341	0	39	1	67
							380	9									
04	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	237	1	4185	2	Y	309	287	0	33	1	56
							340	9									
05	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	156	1	2916	2	Y	232	196	0	24	1	68
							255	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

12	33604	X	30369	-0-	-3235	-0-	1676	1	28587	2	Y	96	91	0	10	1	20
							106	9									
01	32457	X	29267	-0-	-3190	-0-	1761	1	27395	2	Y	101	91	0	10	1	20
							111	9									
02	28812	X	25514	-0-	-3298	-0-	1433	1	23989	2	Y	84	71	0	9	1	24
							92	9									
03	31000	X	27423	-0-	-3577	-0-	1538	1	25788	2	Y	88	85	0	10	1	17
							97	9									
04	29400	X	25992	-0-	-3408	-0-	1405	1	24512	2	Y	68	66	0	7	1	12
							75	9									
05	30380	X	26010	-0-	-4370	-0-	1303	1	24606	2	Y	92	68	0	9	1	27
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

12	32116	X	28489	-0-	-3627	-0-	1570	1	26789	2	Y	118	113	0	12	1	25
							130	9									
01	30969	X	27650	-0-	-3319	-0-	1662	1	25855	2	Y	121	110	0	12	1	24
							133	9									
02	27580	X	24091	-0-	-3489	-0-	1352	1	22628	2	Y	101	85	0	11	1	29
							111	9									
03	29574	X	25838	-0-	-3736	-0-	1449	1	24275	2	Y	104	101	0	12	1	20
							114	9									
04	27870	X	24322	-0-	-3548	-0-	1315	1	22915	2	Y	84	80	0	9	1	15
							92	9									
05	28489	X	24351	-0-	-4138	-0-	1216	1	23041	2	Y	85	66	0	9	1	25
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49972	X	41614	-0-	-8358	-0-	2297	1	39176	2	Y	128	123	0	13	1	27
							141	9									
01	49972	X	40019	-0-	-9953	-0-	2408	1	37489	2	Y	111	105	0	11	1	22
							122	9									
02	45136	X	33974	-0-	-11162	-0-	1912	1	31989	2	Y	66	62	0	7	1	19
							73	9									
03	44919	X	38072	-0-	-6847	-0-	2137	1	35827	2	Y	98	87	0	11	1	19
							108	9									
04	42060	X	36902	-0-	-5158	-0-	1999	1	34872	2	Y	28	39	0	3	1	5
							31	9									
05	41602	X	37013	-0-	-4589	-0-	1856	1	35100	2	Y	52	36	0	6	1	15
							57	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7382	-0-	-1050	-0-	358	1	6061	2	Y	875	823	0	90	1	184
							963	9									
01	8432	X	7238	-0-	-1194	-0-	381	1	5899	2	Y	871	798	0	85	1	172
							958	9									
02	7616	X	6657	-0-	-959	-0-	326	1	5459	2	Y	793	656	0	83	1	226
							872	9									
03	7378	X	6954	-0-	-424	-0-	343	1	5763	2	Y	771	761	0	86	1	150
							848	9									
04	7140	X	6153	-0-	-987	-0-	296	1	5196	2	Y	601	578	0	64	1	109
							661	9									
05	7378	X	6395	-0-	-983	-0-	287	1	5430	2	Y	616	482	0	63	1	180
							678	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 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
12	35216	X	25903	-0-	-9313	-0-	1425	1	24326	2	Y	138	131	0	14	1	29
							152	9									
01	35216	X	25020	-0-	-10196	-0-	1501	1	23353	2	Y	151	135	0	15	1	30
							166	9									
02	31808	X	21830	-0-	-9978	-0-	1222	1	20474	2	Y	122	104	0	13	1	35
							134	9									
03	29450	X	22903	-0-	-6547	-0-	1282	1	21485	2	Y	124	121	0	14	1	24
							136	9									
04	26640	X	22744	-0-	-3896	-0-	1226	1	21401	2	Y	106	100	0	11	1	19
							117	9									
05	25916	X	23365	-0-	-2551	-0-	1168	1	22099	2	Y	89	73	0	9	1	26
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 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
12	24924	X	20610	-0-	-4314	-0-	1139	1	19407	2	Y	58	65	0	6	1	12
							64	9									
01	24180	X	20196	-0-	-3984	-0-	1211	1	18868	2	Y	106	87	0	10	1	21
							117	9									
02	21308	X	17770	-0-	-3538	-0-	995	1	16676	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
03	22444	X	19170	-0-	-3274	-0-	1075	1	17998	2	Y	88	87	0	10	1	17
							97	9									
04	20730	X	17247	-0-	-3483	-0-	932	1	16253	2	Y	56	57	0	6	1	10
							62	9									
05	20615	X	20200	-0-	-415	-0-	1011	1	19121	2	Y	62	48	0	6	1	18
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 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
12	37975	X	32216	-0-	-5759	-0-	1778	1	30315	2	Y	112	104	0	12	1	23
							123	9									
01	36363	X	31398	-0-	-4965	-0-	1888	1	29383	2	Y	115	104	0	11	1	23
							127	9									
02	32200	X	27572	-0-	-4628	-0-	1548	1	25923	2	Y	92	79	0	10	1	26
							101	9									
03	33790	X	29677	-0-	-4113	-0-	1666	1	27911	2	Y	91	89	0	10	1	18
							100	9									
04	31920	X	28124	-0-	-3796	-0-	1522	1	26524	2	Y	71	68	0	8	1	13
							78	9									
05	32209	X	26896	-0-	-5313	-0-	1349	1	25472	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 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
12	35557	X	30071	-0-	-5486	-0-	1661	1	28311	2	Y	90	90	0	9	1	19
							99	9									
01	34410	X	30253	-0-	-4157	-0-	1822	1	28326	2	Y	95	86	0	9	1	19
							105	9									
02	30380	X	26420	-0-	-3960	-0-	1482	1	24837	2	Y	92	75	0	10	1	26
							101	9									
03	32302	X	28420	-0-	-3882	-0-	1597	1	26716	2	Y	97	93	0	11	1	19
							107	9									
04	30450	X	26572	-0-	-3878	-0-	1434	1	25046	2	Y	84	79	0	9	1	15
							92	9									
05	30256	X	26678	-0-	-3578	-0-	1337	1	25246	2	Y	86	67	0	9	1	25
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 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
12	40424	X	36071	-0-	-4353	-0-	1985	1	33877	2	Y	190	177	0	20	1	40
							209	9									
01	40145	X	35168	-0-	-4977	-0-	2107	1	32832	2	Y	208	187	0	20	1	41
							229	9									
02	36260	X	31155	-0-	-5105	-0-	1745	1	29216	2	Y	176	149	0	18	1	50
							194	9									
03	40145	X	33358	-0-	-6787	-0-	1868	1	31314	2	Y	160	161	0	18	1	31
							176	9									
04	35970	X	31229	-0-	-4741	-0-	1683	1	29380	2	Y	151	139	0	16	1	27
							166	9									
05	36084	X	31176	-0-	-4908	-0-	1559	1	29470	2	Y	134	108	0	14	1	39
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29171	X	26622	-0-	-2549	-0-	1469	1	25013	2	Y	127	119	0	13	1	27
							140	9									
01	29140	X	25743	-0-	-3397	-0-	1547	1	24050	2	Y	133	121	0	13	1	26
							146	9									
02	26320	X	21795	-0-	-4525	-0-	1220	1	20448	2	Y	115	96	0	12	1	33
							127	9									
03	29140	X	24006	-0-	-5134	-0-	1347	1	22527	2	Y	120	116	0	14	1	23
							132	9									
04	26640	X	22923	-0-	-3717	-0-	1237	1	21576	2	Y	100	94	0	11	1	18
							110	9									
05	26629	X	20337	-0-	-6292	-0-	1019	1	19229	2	Y	81	67	0	8	1	24
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49135	X	11753	-0-	-37382	-0-	649	1	11104	2	Y	-0-	13	0			-0-
01	46903	X	10702	-0-	-36201	-0-	644	1	10058	2	Y	-0-					-0-
02	41776	X	10508	-0-	-31268	-0-	593	1	9914	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	45229	X	6209	-0-	-39020	-0-	350	1	5858	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	42480	X	2453	-0-	-40027	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66247	X	63747	-0-	-2500	-0-	3530	1	60217	2	Y	-0-					-0-
01	64976	X	64164	-0-	-812	-0-	3873	1	60291	2	Y	-0-					-0-
02	58688	X	55534	-0-	-3154	-0-	3130	1	52404	2	Y	-0-					-0-
03	63860	X	62311	-0-	-1549	-0-	3512	1	58799	2	Y	-0-					-0-
04	62100	X	58557	-0-	-3543	-0-	3174	1	55383	2	Y	-0-					-0-
05	64170	X	58216	-0-	-5954	-0-	2927	1	55289	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 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
12	65751	X	59652	-0-	-6099	-0-	3304	1	56348	2	Y	-0-					-0-
01	62868	X	60214	-0-	-2654	-0-	3635	1	56579	2	Y	-0-					-0-
02	56112	X	52399	-0-	-3713	-0-	2952	1	49447	2	Y	-0-					-0-
03	60636	X	58201	-0-	-2435	-0-	3280	1	54921	2	Y	-0-					-0-
04	58260	X	55027	-0-	-3233	-0-	2984	1	52043	2	Y	-0-					-0-
05	60202	X	54551	-0-	-5651	-0-	2741	1	51810	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 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
12	40858	X	39405	-0-	-1453	-0-	2181	1	37224	2	Y	-0-					-0-
01	42419	X	42419	-0-	-0-	-0-	2560	1	39859	2	Y	-0-					-0-
02	36904	X	35981	-0-	-923	-0-	2025	1	33956	2	Y	-0-					-0-
03	41498	X	41498	-0-	-0-	-0-	2338	1	39160	2	Y	-0-					-0-
04	40620	X	37285	-0-	-3335	-0-	2021	1	35264	2	Y	-0-					-0-
05	41974	X	38960	-0-	-3014	-0-	1957	1	37003	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	4249	-0-	-2974	-0-	1231	1	2126	2	Y	811	756	0			283
							892	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	1086	1	2325	2	Y	647	686	0			244
							712	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1158	1	2701	2	Y	833	716	0			361
							916	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1381	1	2779	2	Y	1153	1321	0			193
							1268	9									
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1197	1	3032	2	Y	1135	1101	0			227
							1249	9									
05	5301	X	5287	-0-	-14	-0-	1269	1	3083	2	Y	850	812	0			265
							935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	5417	-0-	-2891	-0-	1691	1	2926	2	Y	727	791	0			254
							800	9									
01	8308	X	5285	-0-	-3023	-0-	1452	1	3112	2	Y	655	662	0			247
							721	9									
02	7308	X	4196	-0-	-3112	-0-	1127	1	2628	2	Y	401	474	0			174
							441	9									
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	2327	1	4685	2	Y	1313	1267	0			220
							1444	9									
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1697	1	4292	2	Y	1137	1130	0			227
							1251	9									
*05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1931	1	4693	2	Y	647	673	0			201
							712	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

12	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	729	1	1263	2	Y	559	481	0			195
							615	9									
01	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	450	1	966	2	Y	397	442	0			150
							437	9									
02	2632	X	1848	-0-	-784	-0-	415	1	971	2	Y	420	388	0			182
							462	9									
03	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	651	1	1309	2	Y	789	839	0			132
							868	9									
04	2520	X	2265	-0-	-255	-0-	567	1	1435	2	Y	239	323	0			48
							263	9									
05	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	648	1	1576	2	Y	266	231	0			83
							293	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	217	1	462	2	Y	27	17	0			10
							30	9									
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	358	2	Y	167	139	0			28
							184	9									
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
05	713	X	176	-0-	-537	-0-	52	1	124	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	14667	-0-	-2073	-0-	795	1	13579	2	Y	266	308	0	27	1	56
							293	9									
01	16430	X	14735	-0-	-1695	-0-	874	1	13583	2	Y	253	234	0	25	1	50
							278	9									
02	14588	X	12814	-0-	-1774	-0-	707	1	11834	2	Y	248	201	0	26	1	71
							273	9									
03	15903	X	13266	-0-	-2637	-0-	731	1	12274	2	Y	237	235	0	27	1	46
							261	9									
04	14880	X	11307	-0-	-3573	-0-	606	1	10560	2	Y	128	137	0	14	1	23
							141	9									
05	14725	X	13114	-0-	-1611	-0-	646	1	12229	2	Y	217	155	0	22	1	63
							239	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 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
12	17081	X	14558	-0-	-2523	-0-	776	1	13268	2	Y	467	416	0	48	1	98
							514	9									
01	16585	X	14651	-0-	-1934	-0-	855	1	13300	2	Y	451	416	0	44	1	89
							496	9									
02	14224	X	12380	-0-	-1844	-0-	672	1	11246	2	Y	420	345	0	44	1	120
							462	9									
03	15748	X	14189	-0-	-1559	-0-	787	1	13180	2	Y	202	260	0	23	1	39
							222	9									
04	14190	X	13693	-0-	-497	-0-	726	1	12686	2	Y	255	221	0	27	1	46
							281	9									
05	14663	X	13924	-0-	-739	-0-	677	1	12820	2	Y	388	281	0	40	1	113
							427	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 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
12	9362	X	7836	-0-	-1526	-0-	410	1	7007	2	Y	381	366	0	39	1	80
							419	9									
01	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	437	1	6797	2	Y	395	359	0	38	1	78
							435	9									
02	8064	X	7257	-0-	-807	-0-	377	1	6319	2	Y	510	389	0	53	1	146
							561	9									
03	8928	X	7352	-0-	-1576	-0-	408	1	6822	2	Y	111	222	0	13	1	22
							122	9									
04	7590	X	3685	-0-	-3905	-0-	199	1	3439	2	Y	43	52	0	5	1	8
							47	9									
05	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	390	1	7362	2	Y	86	60	0	9	1	25
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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
12	29512	X	26363	-0-	-3149	-0-	1451	1	24771	2	Y	128	118	0	13	1	27
							141	9									
01	29295	X	26274	-0-	-3021	-0-	1577	1	24548	2	Y	135	122	0	13	1	27
							149	9									
02	26460	X	23338	-0-	-3122	-0-	1307	1	21908	2	Y	112	95	0	12	1	32
							123	9									
03	29295	X	25164	-0-	-4131	-0-	1413	1	23627	2	Y	113	110	0	13	1	22
							124	9									
04	26310	X	23632	-0-	-2678	-0-	1276	1	22264	2	Y	84	82	0	9	1	15
							92	9									
05	26350	X	23656	-0-	-2694	-0-	1185	1	22372	2	Y	90	70	0	9	1	26
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47151	X	42232	-0-	-4919	-0-	2333	1	39835	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									
01	46531	X	42271	-0-	-4260	-0-	2550	1	39687	2	Y	31	34	0	3	1	6
							34	9									
02	41468	X	37310	-0-	-4158	-0-	2103	1	35207	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	44733	X	40287	-0-	-4446	-0-	2272	1	38015	2	Y	-0-					-0-
04	42150	X	37912	-0-	-4238	-0-	2056	1	35856	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37985	-0-	-4299	-0-	1907	1	36078	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39184	X	37672	-0-	-1512	-0-	2085	1	35587	2	Y	-0-					-0-
01	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	2369	1	36906	2	Y	-0-					-0-
02	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	2020	1	33816	2	Y	-0-					-0-
03	39716	X	39716	-0-	-0-	-0-	2238	1	37478	2	Y	-0-					-0-
04	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	2127	1	37086	2	Y	-0-					-0-
*05	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	2024	1	38269	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331	X	36764	-0-	-3567	-0-	2025	1	34538	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									
01	39556	X	36169	-0-	-3387	-0-	2176	1	33892	2	Y	92	103	0	9	1	18
							101	9									
02	35364	X	31522	-0-	-3842	-0-	1776	1	29746	2	Y	-0-	18	0			-0-
03	38812	X	33987	-0-	-4825	-0-	1915	1	32072	2	Y	-0-					-0-
04	36750	X	31818	-0-	-4932	-0-	1725	1	30093	2	Y	-0-					-0-
05	36766	X	31969	-0-	-4797	-0-	1604	1	30302	2	Y	57	34	0	6	1	17
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38533	X	33571	-0-	-4962	-0-	1835	1	31330	2	Y	369	349	0	38	1	77
							406	9									
01	37045	X	32363	-0-	-4682	-0-	1927	1	30007	2	Y	390	352	0	38	1	77
							429	9									
02	32452	X	27938	-0-	-4514	-0-	1552	1	26026	2	Y	327	277	0	34	1	93
							360	9									
03	35774	X	29282	-0-	-6492	-0-	1629	1	27288	2	Y	332	324	0	37	1	64
							365	9									
04	33660	X	30934	-0-	-2726	-0-	1662	1	28947	2	Y	295	274	0	32	1	53
							325	9									
05	33573	X	29935	-0-	-3638	-0-	1486	1	28124	2	Y	295	232	0	30	1	86
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75733	X	65102	-0-	-10631	-0-	3604	1	61450	2	Y	44	61	0	5	1	9
							48	9									
01	72819	X	57357	-0-	-15462	-0-	3462	1	53895	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	65044	X	55589	-0-	-9455	-0-	3132	1	52457	2	Y	-0-					-0-
03	67301	X	59048	-0-	-8253	-0-	3324	1	55655	2	Y	63	44	0	7	1	12
							69	9									
04	65130	X	55337	-0-	-9793	-0-	2999	1	52263	2	Y	68	61	0	7	1	12
							75	9									
05	65100	X	55523	-0-	-9577	-0-	2787	1	52657	2	Y	72	56	0	7	1	21
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 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
12	32922	X	28295	-0-	-4627	-0-	1561	1	26670	2	Y	58	55	0	6	1	12
							64	9									
01	30814	X	27537	-0-	-3277	-0-	1656	1	25813	2	Y	62	56	0	6	1	12
							68	9									
02	26964	X	24077	-0-	-2887	-0-	1355	1	22665	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
03	29264	X	25775	-0-	-3489	-0-	1449	1	24269	2	Y	52	51	0	6	1	10
							57	9									
04	28110	X	24028	-0-	-4082	-0-	1300	1	22678	2	Y	45	42	0	5	1	8
							50	9									
05	28303	X	21504	-0-	-6799	-0-	1080	1	20424	2	Y	-0-	8	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54498	X	49409	-0-	-5089	-0-	2737	1	46671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	53010	X	48436	-0-	-4574	-0-	2924	1	45511	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	47012	X	42506	-0-	-4506	-0-	2395	1	40110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	50902	X	45840	-0-	-5062	-0-	2584	1	43256	2	Y	-0-					-0-
04	48750	X	43191	-0-	-5559	-0-	2340	1	40851	2	Y	-0-					-0-
05	49414	X	42800	-0-	-6614	-0-	2150	1	40649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 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
12	28272	X	24342	-0-	-3930	-0-	1349	1	22993	2	Y	-0-					-0-
01	26877	X	23312	-0-	-3565	-0-	1409	1	21903	2	Y	-0-					-0-
02	23520	X	20888	-0-	-2632	-0-	1177	1	19711	2	Y	-0-					-0-
03	25327	X	22855	-0-	-2472	-0-	1283	1	21508	2	Y	58	40	0	7	1	11
							64	9									
04	23700	X	21378	-0-	-2322	-0-	1154	1	20155	2	Y	63	56	0	7	1	11
							69	9									
05	24335	X	19984	-0-	-4351	-0-	1002	1	18921	2	Y	55	44	0	6	1	16
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45477	X	41703	-0-	-3774	-0-	2310	1	39393	2	Y	-0-					-0-
01	44981	X	44932	-0-	-49	-0-	2710	1	42222	2	Y	-0-					-0-
02	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2511	1	42082	2	Y	-0-					-0-
03	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2721	1	45585	2	Y	-0-					-0-
04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	2471	1	43142	2	Y	-0-					-0-
*05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	2278	1	43012	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27621	X	22459	-0-	-5162	-0-	1244	1	21215	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	27621	X	21810	-0-	-5811	-0-	1316	1	20494	2	Y	-0-					-0-
02	23968	X	19277	-0-	-4691	-0-	1085	1	18192	2	Y	-0-					-0-
03	25203	X	20548	-0-	-4655	-0-	1157	1	19391	2	Y	-0-					-0-
04	22710	X	19085	-0-	-3625	-0-	1035	1	18050	2	Y	-0-					-0-
05	22444	X	20505	-0-	-1939	-0-	1030	1	19475	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36270	X	31739	-0-	-4531	-0-	1758	1	29981	2	Y	-0-					-0-
01	35681	X	30992	-0-	-4689	-0-	1869	1	29123	2	Y	-0-					-0-
02	31920	X	27139	-0-	-4781	-0-	1529	1	25610	2	Y	-0-					-0-
03	33418	X	29376	-0-	-4042	-0-	1657	1	27719	2	Y	-0-					-0-
04	31320	X	27669	-0-	-3651	-0-	1501	1	26168	2	Y	-0-					-0-
05	31744	X	28132	-0-	-3612	-0-	1413	1	26719	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45849	X	17971	-0-	-27878	-0-	994	1	16954	2	Y	21	17	0	2	1	4
							23	9									
01	38874	X	18369	-0-	-20505	-0-	1109	1	17260	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	29400	X	16781	-0-	-12619	-0-	944	1	15834	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	23374	X	12459	-0-	-10915	-0-	700	1	11759	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	19080	X	9308	-0-	-9772	-0-	505	1	8803	2	Y	-0-					-0-
05	18569	X	16721	-0-	-1848	-0-	840	1	15864	2	Y	15	9	0	2	1	4
							17	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 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
12	75237	X	34205	-0-	-41032	-0-	1895	1	32310	2	Y	-0-					-0-
01	55242	X	32880	-0-	-22362	-0-	1985	1	30894	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	45220	X	28643	-0-	-16577	-0-	1614	1	27029	2	Y	-0-					-0-
03	41912	X	26864	-0-	-15048	-0-	1512	1	25352	2	Y	-0-					-0-
04	36000	X	25365	-0-	-10635	-0-	1378	1	23987	2	Y	-0-					-0-
05	34193	X	25252	-0-	-8941	-0-	1267	1	23985	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50003	X	13994	-0-	-36009	-0-	765	1	13009	2	Y	200	142	0	21	1	42
							220	9									
01	30721	X	10315	-0-	-20406	-0-	609	1	9473	2	Y	212	191	0	21	1	42
							233	9									
02	21672	X	9818	-0-	-11854	-0-	541	1	9092	2	Y	168	144	0	18	1	48
							185	9									
03	18786	X	13233	-0-	-5553	-0-	731	1	12274	2	Y	207	192	0	23	1	40
							228	9									
04	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	899	1	15665	2	Y	129	132	0	14	1	23
							142	9									
*05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	724	1	13691	2	Y	213	152	0	22	1	62
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 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
12	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	216 535	1 9	3708	2	Y	486	440	0	50	1	102
01	5797	X	3980	-0-	-1817	-0-	209 508	1 9	3263	2	Y	462	428	0	45	1	91
02	5236	X	2570	-0-	-2666	-0-	127 277	1 9	2166	2	Y	252	245	0	26	1	72
03	4464	X	3330	-0-	-1134	-0-	169 338	1 9	2823	2	Y	307	285	0	34	1	60
04	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	199 450	1 9	3438	2	Y	409	351	0	44	1	74
05	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	179 415	1 9	3377	2	Y	377	302	0	39	1	110

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	215 814	1 9	3678	2	Y	740	646	0	76	1	155
01	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	231 758	1 9	3567	2	Y	689	641	0	67	1	136
02	4872	X	3942	-0-	-930	-0-	186 663	1 9	3093	2	Y	603	504	0	63	1	172
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	234 537	1 9	3920	2	Y	488	510	0	55	1	95
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	236 442	1 9	4138	2	Y	402	381	0	43	1	73
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	214 411	1 9	4024	2	Y	374	299	0	38	1	110

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	146 788	1 9	2527	2	Y	716	581	0	74	1	150
01	4185	X	2641	-0-	-1544	-0-	123 596	1 9	1922	2	Y	542	532	0	53	1	107
02	3780	X	2487	-0-	-1293	-0-	110 538	1 9	1839	2	Y	489	405	0	51	1	140
03	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	140 501	1 9	2347	2	Y	455	456	0	51	1	88
04	3360	X	2297	-0-	-1063	-0-	109 305	1 9	1883	2	Y	277	285	0	30	1	50
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	184 475	1 9	3488	2	Y	432	312	0	44	1	126

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	242 1536	1 9	4070	2	Y	1396	1125	0	143	1	293
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	285 867	1 9	4438	2	Y	788	849	0	77	1	155
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	205 1191	1 9	3429	2	Y	1083	816	0	113	1	309
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	327 1345	1 9	5464	2	Y	1223	1158	0	137	1	237
04	5670	X	3693	-0-	-1977	-0-	160 724	1 9	2809	2	Y	658	706	0	70	1	119
05	5859	X	483	-0-	-5376	-0-	29	2	454	9	Y	413	369	0	42	1	121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	387	1	6559	2	Y	347	317	0	36	1	73
							382	9									
01	10788	X	7300	-0-	-3488	-0-	413	1	6423	2	Y	422	371	0	41	1	83
							464	9									
02	9744	X	6484	-0-	-3260	-0-	345	1	5757	2	Y	347	295	0	36	1	99
							382	9									
03	10788	X	6917	-0-	-3871	-0-	368	1	6185	2	Y	331	329	0	37	1	64
							364	9									
04	8340	X	4732	-0-	-3608	-0-	245	1	4278	2	Y	190	200	0	20	1	34
							209	9									
05	7316	X	5499	-0-	-1817	-0-	265	1	5002	2	Y	211	162	0	22	1	61
							232	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

12	9269	X	6494	-0-	-2775	-0-	352	1	6017	2	Y	114	119	0	12	1	24
							125	9									
01	7781	X	7203	-0-	-578	-0-	426	1	6620	2	Y	143	125	0	14	1	28
							157	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	420	1	7026	2	Y	173	134	0	18	1	49
							190	9									
03	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	410	1	6866	2	Y	164	163	0	18	1	32
							180	9									
04	7560	X	7299	-0-	-261	-0-	389	1	6787	2	Y	112	112	0	12	1	20
							123	9									
05	8463	X	7979	-0-	-484	-0-	395	1	7456	2	Y	116	90	0	12	1	34
							128	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	18	11	0	2	1	5
							20	9									
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	43	35	0	5	1	8
							47	9									
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	26	26	0	3	1	5
							29	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 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
12	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	458	1	7812	2	Y	164	144	0	17	1	34
							180	9									
01	9486	X	3243	-0-	-6243	-0-	191	1	2991	2	Y	55	73	0	5	1	11
							61	9									
02	5796	X	2351	-0-	-3445	-0-	130	1	2179	2	Y	38	34	0	4	1	11
							42	9									
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	366	1	6150	2	Y	115	91	0	13	1	22
							127	9									
04	8190	X	5564	-0-	-2626	-0-	296	1	5184	2	Y	76	76	0	8	1	14
							84	9									
05	8463	X	5796	-0-	-2667	-0-	287	1	5425	2	Y	76	60	0	8	1	22
							84	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	219	1	3731	2	Y	329	281	0	34	1	69
							362	9									
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	271	1	4220	2	Y	451	387	0	44	1	89
							496	9									
02	4984	X	4465	-0-	-519	-0-	229	1	3847	2	Y	354	305	0	37	1	101
							389	9									
03	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	209	1	3469	2	Y	308	315	0	34	1	60
							339	9									
04	4830	X	3452	-0-	-1378	-0-	173	1	3029	2	Y	227	222	0	24	1	41
							250	9									
05	4991	X	3126	-0-	-1865	-0-	147	1	2746	2	Y	212	169	0	22	1	62
							233	9									

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	128	-0-	-2166	-0-	3	1	115	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	52	39	0	5	1	10
							57	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	49	40	0	5	1	14
							54	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	107	2	Y	10	21	0	1	1	2
							11	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8226	-0-	-1725	-0-	391	1	6650	2	Y	1077	820	0	111	1	226
							1185	9									
01	10881	X	6613	-0-	-4268	-0-	350	1	5416	2	Y	770	769	0	75	1	152
							847	9									
02	9828	X	5231	-0-	-4597	-0-	256	1	4281	2	Y	631	537	0	66	1	180
							694	9									
03	10881	X	3172	-0-	-7709	-0-	148	1	2492	2	Y	484	516	0	54	1	94
							532	9									
04	7950	X	6012	-0-	-1938	-0-	292	1	5070	2	Y	591	515	0	63	1	107
							650	9									
05	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	352	1	6640	2	Y	681	519	0	70	1	199
							749	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3725	X	3725	-0-		-0-		-0-	195	1	3351	2	Y	163	217	0	17	1	34
									179	9									
01	3571	X	3571	-0-		-0-		-0-	199	1	3102	2	Y	245	207	0	24	1	48
									270	9									
02	4480	X	3134	-0-		-1346		-0-	163	1	2728	2	Y	221	183	0	23	1	63
									243	9									
03	4960	X	2892	-0-		-2068		-0-	151	1	2518	2	Y	203	204	0	23	1	39
									223	9									
04	4800	X	2435	-0-		-2365		-0-	124	1	2114	2	Y	179	167	0	19	1	32
									197	9									
05	3720	X	2612	-0-		-1108		-0-	120	1	2287	2	Y	186	145	0	19	1	54
									205	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	8881	-0-		-5875		-0-	484	1	8248	2	Y	135	96	0	14	1	28
									149	9									
01	17468	X	17468	-0-		-0-		-0-	1020	1	15857	2	Y	537	407	0	52	1	106
									591	9									
02	12555	X	12555	-0-		-0-		-0-	664	1	11085	2	Y	733	553	0	77	1	209
									806	9									
03	13798	X	13798	-0-		-0-		-0-	729	1	12219	2	Y	773	745	0	87	1	150
									850	9									
04	16050	X	11763	-0-		-4287		-0-	634	1	11075	2	Y	49	185	0	5	1	9
									54	9									
05	16585	X	12543	-0-		-4042		-0-	621	1	11717	2	Y	186	122	0	19	1	54
									205	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16074	X	16074	-0-		-0-		-0-	877	1	14931	2	Y	242	236	0	25	1	51
									266	9									
01	13773	X	13773	-0-		-0-		-0-	815	1	12710	2	Y	225	210	0	22	1	44
									248	9									
02	18228	X	11198	-0-		-7030		-0-	620	1	10378	2	Y	182	155	0	19	1	52
									200	9									
03	20181	X	11419	-0-		-8762		-0-	631	1	10593	2	Y	177	175	0	20	1	34
									195	9									
04	19530	X	11205	-0-		-8325		-0-	598	1	10446	2	Y	146	138	0	16	1	26
									161	9									
05	16089	X	12039	-0-		-4050		-0-	598	1	11278	2	Y	148	116	0	15	1	43
									163	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	8236	-0-		-2955		-0-	369	1	6285	2	Y	1438	1435	0	148	1	302
									1582	9									
01	10323	X	7989	-0-		-2334		-0-	387	1	6059	2	Y	1403	1292	0	136	1	277
									1543	9									
02	10024	X	7012	-0-		-3012		-0-	319	1	5350	2	Y	1221	1022	0	128	1	348
									1343	9									
03	11098	X	8300	-0-		-2798		-0-	388	1	6497	2	Y	1286	1241	0	144	1	249
									1415	9									
04	10740	X	7364	-0-		-3376		-0-	335	1	5856	2	Y	1066	1009	0	114	1	192
									1173	9									
05	8246	X	7649	-0-		-597		-0-	324	1	6128	2	Y	1088	851	0	111	1	318
									1197	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

12	4805	X	2066	-0-	-2739	-0-	96	1	1634	2	Y	305	492	0	31	1	64
							336	9									
01	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	233	1	3628	2	Y	625	505	0	61	1	123
							688	9									
02	4816	X	3630	-0-	-1186	-0-	171	1	2848	2	Y	555	462	0	58	1	158
							611	9									
03	5332	X	3842	-0-	-1490	-0-	188	1	3096	2	Y	507	510	0	57	1	98
							558	9									
04	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	199	1	3478	2	Y	599	525	0	64	1	108
							659	9									
05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	185	1	3507	2	Y	589	465	0	60	1	172
							648	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

12	22320	X	9207	-0-	-13113	-0-	505	1	8614	2	Y	80	89	0	8	1	17
							88	9									
01	19158	X	14313	-0-	-4845	-0-	854	1	13277	2	Y	165	133	0	16	1	33
							182	9									
02	15176	X	10981	-0-	-4195	-0-	612	1	10270	2	Y	90	88	0	9	1	26
							99	9									
03	14911	X	14247	-0-	-664	-0-	796	1	13366	2	Y	77	79	0	9	1	15
							85	9									
04	13860	X	11467	-0-	-2393	-0-	619	1	10765	2	Y	75	68	0	8	1	14
							83	9									
05	14322	X	10384	-0-	-3938	-0-	517	1	9784	2	Y	75	59	0	8	1	22
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32519	X	20486	-0-	-12033	-0-	1134	1	19346	2	Y	5	93	0	1	1	1
							6	9									
01	29388	X	20803	-0-	-8585	-0-	1255	1	19525	2	Y	21	16	0	2	1	4
							23	9									
02	23828	X	18034	-0-	-5794	-0-	1014	1	16986	2	Y	31	23	0	3	1	9
							34	9									
03	25172	X	18338	-0-	-6834	-0-	1025	1	17194	2	Y	108	84	0	12	1	21
							119	9									
04	21840	X	16441	-0-	-5399	-0-	886	1	15444	2	Y	101	93	0	11	1	18
							111	9									
05	20801	X	14450	-0-	-6351	-0-	722	1	13636	2	Y	84	69	0	9	1	24
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272	X	24572	-0-	-3700	-0-	1364	1	23208	2	Y	-0-					-0-
01	28117	X	25427	-0-	-2690	-0-	1535	1	23892	2	Y	-0-					-0-
02	24724	X	22107	-0-	-2617	-0-	1247	1	20860	2	Y	-0-					-0-
03	25761	X	22522	-0-	-3239	-0-	1268	1	21254	2	Y	-0-					-0-
04	24600	X	20373	-0-	-4227	-0-	1105	1	19268	2	Y	-0-					-0-
05	25420	X	15063	-0-	-10357	-0-	758	1	14296	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35216	X	28099	-0-	-7117	-0-	1554	1	26482	2	Y	57	50	0	6	1	12
							63	9									
01	33325	X	28820	-0-	-4505	-0-	1739	1	27081	2	Y	-0-	12	0			-0-
02	29428	X	25539	-0-	-3889	-0-	1440	1	24099	2	Y	-0-					-0-
03	31093	X	24270	-0-	-6823	-0-	1365	1	22887	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									
04	29190	X	25491	-0-	-3699	-0-	1378	1	24073	2	Y	36	29	0	4	1	6
							40	9									
05	28830	X	24541	-0-	-4289	-0-	1234	1	23273	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	29749	-0-	-3049	-0-	1631	1	27810	2	Y	280	246	0	29	1	59
							308	9									
01	30566	X	27777	-0-	-2789	-0-	1666	1	25954	2	Y	143	160	0	14	1	28
							157	9									
02	27608	X	21510	-0-	-6098	-0-	1199	1	20103	2	Y	189	143	0	20	1	54
							208	9									
03	29822	X	24377	-0-	-5445	-0-	1365	1	22884	2	Y	116	134	0	13	1	23
							128	9									
04	28860	X	20529	-0-	-8331	-0-	1105	1	19271	2	Y	139	122	0	15	1	25
							153	9									
05	29760	X	18969	-0-	-10791	-0-	947	1	17881	2	Y	128	103	0	13	1	37
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32457	X	30691	-0-	-1766	-0-	1698	1	28973	2	Y	18	30	0	2	1	4
							20	9									
01	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	2179	1	33914	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	1507	1	25241	2	Y	-0-					-0-
03	30690	X	23390	-0-	-7300	-0-	1321	1	22068	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	34920	X	23808	-0-	-11112	-0-	1293	1	22514	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	36084	X	26265	-0-	-9819	-0-	1319	1	24946	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

12	11129	X	8032	-0-	-3097	-0-	434	1	7394	2	Y	185	170	0	19	1	39
							204	9									
01	13392	X	9526	-0-	-3866	-0-	561	1	8737	2	Y	207	185	0	20	1	41
							228	9									
02	12096	X	9385	-0-	-2711	-0-	520	1	8668	2	Y	179	150	0	19	1	51
							197	9									
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	451	1	7544	2	Y	159	161	0	18	1	31
							175	9									
04	9210	X	7890	-0-	-1320	-0-	421	1	7323	2	Y	133	126	0	14	1	24
							146	9									
05	10385	X	7991	-0-	-2394	-0-	395	1	7451	2	Y	132	104	0	13	1	39
							145	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

12	12648	X	10701	-0-	-1947	-0-	581	1	9920	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	660	1	10270	2	Y	197	177	0	19	1	39
							217	9									
02	10052	X	9837	-0-	-215	-0-	541	1	9111	2	Y	168	141	0	18	1	48
							185	9									
03	11129	X	10451	-0-	-678	-0-	579	1	9684	2	Y	171	167	0	19	1	33
							188	9									
04	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	510	1	8911	2	Y	143	135	0	15	1	26
							157	9									
05	11160	X	9716	-0-	-1444	-0-	480	1	9075	2	Y	146	114	0	15	1	43
							161	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

12	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	1926	1	32810	2	Y	152	141	0	16	1	32
							167	9									
01	31465	X	17609	-0-	-13856	-0-	1057	1	16474	2	Y	71	82	0	7	1	14
							78	9									
02	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	1867	1	31256	2	Y	136	97	0	14	1	39
							150	9									
03	36518	X	30093	-0-	-6425	-0-	1691	1	28269	2	Y	121	123	0	14	1	23
							133	9									
04	35340	X	26784	-0-	-8556	-0-	1449	1	25229	2	Y	96	92	0	10	1	17
							106	9									
05	36828	X	25201	-0-	-11627	-0-	1263	1	23857	2	Y	74	62	0	8	1	21
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35774	X	22469	-0-	-13305	-0-	1237	1	21080	2	Y	138	103	0	14	1	29
							152	9									
01	31620	X	10568	-0-	-21052	-0-	633	1	9856	2	Y	72	80	0	7	1	14
							79	9									
02	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	1356	1	22721	2	Y	127	92	0	13	1	36
							140	9									
03	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	1323	1	22195	2	Y	105	109	0	12	1	20
							116	9									
04	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	1254	1	21866	2	Y	94	87	0	10	1	17
							103	9									
05	26815	X	14461	-0-	-12354	-0-	723	1	13671	2	Y	61	54	0	6	1	18
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 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
12	43338	X	29187	-0-	-14151	-0-	1607	1	27380	2	Y	182	170	0	19	1	38
							200	9									
01	43338	X	29170	-0-	-14168	-0-	1756	1	27326	2	Y	80	94	0	8	1	16
							88	9									
02	36960	X	29406	-0-	-7554	-0-	1651	1	27656	2	Y	90	71	0	9	1	26
							99	9									
03	31775	X	29509	-0-	-2266	-0-	1657	1	27739	2	Y	103	97	0	12	1	20
							113	9									
04	30750	X	26202	-0-	-4548	-0-	1417	1	24674	2	Y	101	92	0	11	1	18
							111	9									
05	32550	X	23728	-0-	-8822	-0-	1188	1	22430	2	Y	100	79	0	10	1	29
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 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
12	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1792	1	30572	2	Y	27	64	0	3	1	6
							30	9									
01	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	1864	1	29006	2	Y	49	40	0	5	1	10
							54	9									
02	27636	X	27101	-0-	-535	-0-	1520	1	25465	2	Y	105	74	0	11	1	30
							116	9									
03	32395	X	26790	-0-	-5605	-0-	1503	1	25162	2	Y	114	109	0	13	1	22
							125	9									
04	31350	X	23432	-0-	-7918	-0-	1262	1	22030	2	Y	127	112	0	14	1	23
							140	9									
05	32395	X	23359	-0-	-9036	-0-	1165	1	22048	2	Y	133	103	0	14	1	39
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34100	X	31807	-0-	-2293	-0-	1742	1	29724	2	Y	310	330	0	32	1	65
							341	9									
01	34534	X	31057	-0-	-3477	-0-	1857	1	28919	2	Y	255	245	0	25	1	50
							281	9									
02	31192	X	25375	-0-	-5817	-0-	1421	1	23774	2	Y	164	150	0	17	1	47
							180	9									
03	34534	X	27532	-0-	-7002	-0-	1544	1	25857	2	Y	119	130	0	13	1	23
							131	9									
04	31710	X	25818	-0-	-5892	-0-	1395	1	24311	2	Y	102	96	0	11	1	18
							112	9									
05	31806	X	23304	-0-	-8502	-0-	1164	1	22015	2	Y	114	87	0	12	1	33
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2116	-0-	-1480	-0-	110	1	1915	2	Y	83	104	0	9	1	17
							91	9									
01	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	155	1	2437	2	Y	96	85	0	9	1	19
							106	9									
02	3780	X	171	-0-	-3609	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	19	0			-0-
03	4185	X	1263	-0-	-2922	-0-	66	1	1118	2	Y	72	50	0	8	1	14
							79	9									
04	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	83	1	1441	2	Y	75	67	0	8	1	14
							83	9									
05	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	111	1	2070	2	Y	89	68	0	9	1	26
							98	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	248	1	4233	2	Y	166	150	0	17	1	35
							183	9									
01	5301	X	2293	-0-	-3008	-0-	135	1	2055	2	Y	94	101	0	9	1	19
							103	9									
02	4788	X	4408	-0-	-380	-0-	240	1	3991	2	Y	161	117	0	17	1	46
							177	9									
03	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	235	1	3931	2	Y	143	145	0	16	1	28
							157	9									
04	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	215	1	3746	2	Y	59	70	0	6	1	11
							65	9									
05	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	197	1	3732	2	Y	139	95	0	14	1	41
							153	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
01	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-
02	11844	X	-0-	-0-	-11844	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

12	37479	X	26768	-0-	-10711	-0-	1423	1	24289	2	Y	960	927	0	99	1	201
							1056	9									
01	34844	X	27461	-0-	-7383	-0-	1589	1	24702	2	Y	1064	952	0	103	1	210
							1170	9									
02	28504	X	23095	-0-	-5409	-0-	1248	1	20862	2	Y	895	756	0	94	1	255
							985	9									
03	30814	X	25575	-0-	-5239	-0-	1389	1	23234	2	Y	865	855	0	97	1	168
							952	9									
04	27900	X	23551	-0-	-4349	-0-	1234	1	21508	2	Y	735	692	0	78	1	133
							809	9									
05	27466	X	23574	-0-	-3892	-0-	1144	1	21624	2	Y	733	577	0	75	1	214
							806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	4377	-0-	-3621	-0-	229	1	3952	2	Y	178	191	0	18	1	37
							196	9									
01	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	404	1	6289	2	Y	275	231	0	27	1	54
							303	9									
02	5992	X	5010	-0-	-982	-0-	272	1	4520	2	Y	198	175	0	21	1	56
							218	9									
03	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	289	1	4844	2	Y	188	187	0	21	1	36
							207	9									
04	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	265	1	4613	2	Y	161	151	0	17	1	29
							177	9									
05	7006	X	4986	-0-	-2020	-0-	242	1	4597	2	Y	134	110	0	14	1	39
							147	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 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
12	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	250	1	4276	2	Y	254	240	0	26	1	53
							279	9									
01	6107	X	4881	-0-	-1226	-0-	275	1	4311	2	Y	268	242	0	26	1	53
							295	9									
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	228	1	3799	2	Y	217	185	0	23	1	62
							239	9									
03	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	242	1	4055	2	Y	209	207	0	23	1	41
							230	9									
04	4830	X	4192	-0-	-638	-0-	215	1	3781	2	Y	178	168	0	19	1	32
							196	9									
05	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	200	1	3803	2	Y	179	141	0	18	1	52
							197	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52607	X	33845	-0-	-18762	-0-	1860	1	31718	2	Y	243	268	0	25	1	51
							267	9									
01	46531	X	20579	-0-	-25952	-0-	1242	1	19337	2	Y	-0-	51	0			-0-
02	41496	X	36517	-0-	-4979	-0-	2055	1	34411	2	Y	46	28	0	5	1	13
							51	9									
03	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	2688	1	45056	2	Y	351	257	0	39	1	68
							386	9									
04	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2411	1	42074	2	Y	326	300	0	35	1	59
							359	9									
*05	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	2199	1	41544	2	Y	302	242	0	31	1	88
							332	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40579	X	34672	-0-	-5907	-0-	1907	1	32586	2	Y	163	142	0	17	1	34
							179	9									
01	39928	X	33155	-0-	-6773	-0-	1990	1	30979	2	Y	169	154	0	16	1	33
							186	9									
02	36064	X	29408	-0-	-6656	-0-	1649	1	27597	2	Y	147	123	0	15	1	42
							162	9									
03	39928	X	31395	-0-	-8533	-0-	1762	1	29468	2	Y	150	146	0	17	1	29
							165	9									
04	33540	X	30083	-0-	-3457	-0-	1624	1	28317	2	Y	129	121	0	14	1	23
							142	9									
05	34658	X	29176	-0-	-5482	-0-	1459	1	27597	2	Y	109	89	0	11	1	32
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

12	34224	X	9163	-0-	-25061	-0-	501	1	8566	2	Y	87	72	0	9	1	18
							96	9									
01	34937	X	8990	-0-	-25947	-0-	530	1	8275	2	Y	168	137	0	16	1	33
							185	9									
02	26936	X	25127	-0-	-1809	-0-	1412	1	23607	2	Y	98	93	0	10	1	28
							108	9									
03	29822	X	27393	-0-	-2429	-0-	1544	1	25843	2	Y	5	31	0	1	1	1
							6	9									
04	24480	X	24299	-0-	-181	-0-	1319	1	22979	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	27807	X	22755	-0-	-5052	-0-	1143	1	21609	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

12	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

12	42625	X	3485	-0-	-39140	-0-	191	1	3236	2	Y	53	37	0	6	1	11
							58	9									
01	38068	X	2352	-0-	-35716	-0-	137	1	2105	2	Y	100	81	0	10	1	20
							110	9									
02	26040	X	3906	-0-	-22134	-0-	213	1	3551	2	Y	129	98	0	14	1	37
							142	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	37	0			-0-
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3573	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2631	-0-	-1709	-0-	130	1	2493	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	207	1	3496	2	Y	579	589	0	60	1	121
							637	9									
01	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	246	1	3847	2	Y	670	594	0	65	1	132
							737	9									
02	4508	X	4221	-0-	-287	-0-	205	1	3430	2	Y	533	457	0	56	1	152
							586	9									
03	4991	X	3104	-0-	-1887	-0-	154	1	2577	2	Y	339	387	0	38	1	66
							373	9									
04	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	210	1	3666	2	Y	421	366	0	45	1	76
							463	9									
05	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	180	1	3399	2	Y	404	321	0	41	1	118
							444	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1028	1	17511	2	Y	318	286	0	33	1	67
							350	9									
01	16523	X	6676	-0-	-9847	-0-	395	1	6143	2	Y	125	155	0	12	1	25
							138	9									
02	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1196	1	19995	2	Y	357	243	0	37	1	102
							393	9									
03	19902	X	17830	-0-	-2072	-0-	984	1	16471	2	Y	341	339	0	38	1	66
							375	9									
04	19260	X	17095	-0-	-2165	-0-	910	1	15825	2	Y	327	299	0	35	1	59
							360	9									
05	23901	X	14577	-0-	-9324	-0-	721	1	13585	2	Y	246	208	0	25	1	72
							271	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	1461	1	24941	2	Y	22	16	0	2	1	5
							24	9									
01	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	1491	1	23205	2	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
02	24108	X	207	-0-	-23901	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					-0-
04	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
05	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 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
12	8804	X	7829	-0-	-975	-0-	396	1	6750	2	Y	621	572	0	64	1	130
							683	9									
01	8153	X	8046	-0-	-107	-0-	448	1	6946	2	Y	593	548	0	58	1	117
							652	9									
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-	363	1	6072	2	Y	500	422	0	52	1	143
							550	9									
03	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	407	1	6822	2	Y	509	496	0	57	1	99
							560	9									
04	7800	X	6751	-0-	-1049	-0-	342	1	5980	2	Y	390	377	0	42	1	70
							429	9									
05	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	356	1	6707	2	Y	451	343	0	46	1	132
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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
12	23994	X	21990	-0-		-2004	-0-	1103 2027	1 9	18860	2	Y	1843	1547	0	189	1	387
01	23994	X	7913	-0-		-16081	-0-	438 641	1 9	6834	2	Y	583	798	0	57	1	115
02	18714	X	18714	-0-		-0-	-0-	986 1265	1 9	16463	2	Y	1150	817	0	120	1	328
03	21979	X	18222	-0-		-3757	-0-	945 1430	1 9	15847	2	Y	1300	1230	0	146	1	252
04	21270	X	15239	-0-		-6031	-0-	770 1070	1 9	13399	2	Y	973	945	0	104	1	176
05	21979	X	10624	-0-		-11355	-0-	506 583	1 9	9535	2	Y	530	497	0	54	1	155

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

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
12	20367	X	6640	-0-		-13727	-0-	368 14	1 9	6258	2	Y	13	25	0	1	1	3
01	18073	X	3623	-0-		-14450	-0-	219	1	3404	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	15638	X	15638	-0-		-0-	-0-	879 51	1 9	14708	2	Y	46	28	0	5	1	13
03	13113	X	10491	-0-		-2622	-0-	588 72	1 9	9831	2	Y	65	58	0	7	1	13
04	10500	X	10349	-0-		-151	-0-	555 123	1 9	9671	2	Y	112	93	0	12	1	20
05	17329	X	10205	-0-		-7124	-0-	509 121	1 9	9575	2	Y	110	87	0	11	1	32

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

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
12	36332	X	31805	-0-		-4527	-0-	1745 308	1 9	29752	2	Y	280	239	0	29	1	59
01	30767	X	30767	-0-		-0-	-0-	1848 174	1 9	28745	2	Y	158	171	0	15	1	31
02	25833	X	25833	-0-		-0-	-0-	1447 140	1 9	24246	2	Y	127	109	0	13	1	36
03	31806	X	26082	-0-		-5724	-0-	1461 150	1 9	24471	2	Y	136	131	0	15	1	26
04	30780	X	24261	-0-		-6519	-0-	1308 171	1 9	22782	2	Y	155	137	0	16	1	28
05	31806	X	23654	-0-		-8152	-0-	1184 172	1 9	22298	2	Y	156	122	0	16	1	46

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

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
12	27838	X	-0-	-0-		-27838	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	27838	X	12065	-0-		-15773	-0-	721 111	1 9	11233	2	Y	101	71	0	10	1	20
02	27044	X	27044	-0-		-0-	-0-	1510 211	1 9	25323	2	Y	192	137	0	20	1	55
03	28300	X	28300	-0-		-0-	-0-	1583 197	1 9	26520	2	Y	179	179	0	20	1	35
04	25523	X	25523	-0-		-0-	-0-	1376 177	1 9	23970	2	Y	161	150	0	17	1	29
05	29946	X	25202	-0-		-4744	-0-	1260 138	1 9	23804	2	Y	125	105	0	13	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
01	12462	X	365	-0-	-12097	-0-	17	1	289	2	Y	54	38	0	5	1	11
							59	9									
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	991	1	16629	2	Y	341	219	0	36	1	97
							375	9									
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	585	1	9793	2	Y	163	210	0	18	1	32
							179	9									
04	9990	X	8973	-0-	-1017	-0-	479	1	8348	2	Y	133	127	0	14	1	24
							146	9									
05	19933	X	7622	-0-	-12311	-0-	379	1	7111	2	Y	120	97	0	12	1	35
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49786	X	34928	-0-	-14858	-0-	1912	1	32665	2	Y	319	307	0	33	1	67
							351	9									
01	49786	X	32301	-0-	-17485	-0-	1930	1	30040	2	Y	301	280	0	29	1	59
							331	9									
02	44968	X	27942	-0-	-17026	-0-	1556	1	26083	2	Y	275	227	0	29	1	78
							303	9									
03	43307	X	32771	-0-	-10536	-0-	1830	1	30653	2	Y	262	260	0	29	1	51
							288	9									
04	38280	X	31862	-0-	-6418	-0-	1715	1	29903	2	Y	222	209	0	24	1	40
							244	9									
05	34937	X	28572	-0-	-6365	-0-	1427	1	26922	2	Y	203	163	0	21	1	59
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32209	X	30539	-0-	-1670	-0-	1691	1	28848	2	Y	-0-					-0-
01	32457	X	29724	-0-	-2733	-0-	1792	1	27932	2	Y	-0-					-0-
02	29316	X	26338	-0-	-2978	-0-	1483	1	24855	2	Y	-0-					-0-
03	32457	X	27872	-0-	-4585	-0-	1567	1	26290	2	Y	14	10	0	1	1	3
							15	9									
04	30390	X	25785	-0-	-4605	-0-	1395	1	24318	2	Y	65	49	0	7	1	12
							72	9									
05	30535	X	24388	-0-	-6147	-0-	1219	1	23082	2	Y	79	60	0	8	1	23
							87	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	11152	-0-	-3790	-0-	605	1	10326	2	Y	201	185	0	21	1	42
							221	9									
01	13144	X	11915	-0-	-1229	-0-	707	1	10979	2	Y	208	189	0	20	1	41
							229	9									
02	11368	X	10262	-0-	-1106	-0-	567	1	9505	2	Y	173	147	0	18	1	49
							190	9									
03	11656	X	11412	-0-	-244	-0-	630	1	10584	2	Y	180	174	0	20	1	35
							198	9									
04	11520	X	10017	-0-	-1503	-0-	535	1	9316	2	Y	151	143	0	16	1	27
							166	9									
05	11904	X	10761	-0-	-1143	-0-	531	1	10043	2	Y	170	130	0	17	1	50
							187	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29140	X	20028	-0-	-9112	-0-	1084	1	18509	2	Y	395	400	0	41	1	83
							435	9									
01	27218	X	7673	-0-	-19545	-0-	455	1	7061	2	Y	143	184	0	14	1	28
							157	9									
02	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	1356	1	22692	2	Y	470	315	0	49	1	134
							517	9									
03	22723	X	19693	-0-	-3030	-0-	1084	1	18150	2	Y	417	423	0	47	1	81
							459	9									
04	19980	X	17499	-0-	-2481	-0-	927	1	16188	2	Y	349	330	0	37	1	63
							384	9									
05	27187	X	17517	-0-	-9670	-0-	863	1	16288	2	Y	333	265	0	34	1	97
							366	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35991	X	32020	-0-	-3971	-0-	1760	1	30054	2	Y	187	130	0	19	1	39
							206	9									
01	35991	X	2265	-0-	-33726	-0-	135	1	2066	2	Y	58	80	0	6	1	11
							64	9									
02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					Y	-0-					-0-
04	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
05	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 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
12	31868	X	28294	-0-	-3574	-0-	1559	1	26545	2	Y	173	164	0	18	1	36
							190	9									
01	31496	X	27947	-0-	-3549	-0-	1676	1	26071	2	Y	182	164	0	18	1	36
							200	9									
02	28448	X	25085	-0-	-3363	-0-	1403	1	23514	2	Y	153	129	0	16	1	44
							168	9									
03	30225	X	26750	-0-	-3475	-0-	1497	1	25078	2	Y	159	154	0	18	1	31
							175	9									
04	28080	X	24973	-0-	-3107	-0-	1346	1	23477	2	Y	136	127	0	15	1	25
							150	9									
05	28303	X	25091	-0-	-3212	-0-	1253	1	23688	2	Y	136	107	0	14	1	40
							150	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	22173	-0-	-6037	-0-	1226	1	20933	2	Y	13	14	0	1	1	3
							14	9									
01	25978	X	22277	-0-	-3701	-0-	1342	1	20935	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	22260	X	20910	-0-	-1350	-0-	1179	1	19731	2	Y	-0-					-0-
03	23343	X	17683	-0-	-5660	-0-	996	1	16668	2	Y	17	12	0	2	1	3
							19	9									
04	21570	X	20675	-0-	-895	-0-	1122	1	19531	2	Y	20	17	0	2	1	4
							22	9									
05	23157	X	18972	-0-	-4185	-0-	954	1	17998	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27032	X	20593	-0-	-6439	-0-	1141	1	19451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	25792	X	16882	-0-	-8910	-0-	1021	1	15860	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	23296	X	11592	-0-	-11704	-0-	654	1	10938	2	Y	-0-					-0-
03	25792	X	12790	-0-	-13002	-0-	720	1	12070	2	Y	-0-					-0-
04	21090	X	16070	-0-	-5020	-0-	870	1	15200	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	18337	-0-	-2247	-0-	922	1	17411	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	434	-0-	-5425	-0-	23	1	400	2	Y	10	102	0	1	1	2
							11	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	6020	X	1681	-0-	-4339	-0-	81	1	1378	2	Y	202	123	0	21	1	58
							222	9									
03	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			Y	-0-	58	0			-0-
04	5370	X	15	-0-	-5355	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	15661	-0-	-2567	-0-	856	1	14628	2	Y	161	153	0	17	1	34
							177	9									
01	18135	X	14496	-0-	-3639	-0-	867	1	13465	2	Y	149	139	0	15	1	29
							164	9									
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	16957	X	331	-0-	-16626	-0-	19	1	304	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
04	15960	X	7495	-0-	-8465	-0-	404	1	7025	2	Y	60	44	0	6	1	11
							66	9									
05	15655	X	8109	-0-	-7546	-0-	405	1	7660	2	Y	40	35	0	4	1	12
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 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
12	20398	X	17382	-0-	-3016	-0-	937	1	16004	2	Y	401	386	0	41	1	84
							441	9									
01	20398	X	14265	-0-	-6133	-0-	840	1	13058	2	Y	334	320	0	32	1	66
							367	9									
02	15848	X	-0-	-0-	-15848	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	17546	X	13	-0-	-17533	-0-	6	2	7	9	Y	6	4	0	1	1	1
04	16980	X	6320	-0-	-10660	-0-	333	1	5815	2	Y	156	112	0	17	1	28
							172	9									
05	17391	X	12052	-0-	-5339	-0-	589	1	11166	2	Y	270	191	0	28	1	79
							297	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331	X	33854	-0-	-6477	-0-	1864	1	31792	2	Y	180	171	0	19	1	38
							198	9									
01	40238	X	33239	-0-	-6999	-0-	1995	1	31037	2	Y	188	171	0	18	1	37
							207	9									
02	35644	X	28687	-0-	-6957	-0-	1611	1	26982	2	Y	85	89	0	9	1	24
							94	9									
03	37417	X	30657	-0-	-6760	-0-	1726	1	28929	2	Y	2	26	0			-0-
							2	9									
04	33780	X	29121	-0-	-4659	-0-	1578	1	27543	2	Y	-0-					-0-
05	33852	X	29110	-0-	-4742	-0-	1461	1	27649	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34999	X	22699	-0-	-12300	-0-	1244	1	21213	2	Y	220	190	0	23	1	46
							242	9									
01	31930	X	23659	-0-	-8271	-0-	1417	1	22059	2	Y	166	163	0	16	1	33
							183	9									
02	25732	X	20215	-0-	-5517	-0-	1130	1	18942	2	Y	130	112	0	14	1	37
							143	9									
03	27931	X	21392	-0-	-6539	-0-	1198	1	20051	2	Y	130	127	0	15	1	25
							143	9									
04	24180	X	19141	-0-	-5039	-0-	1034	1	17991	2	Y	105	100	0	11	1	19
							116	9									
05	23653	X	19398	-0-	-4255	-0-	970	1	18326	2	Y	93	75	0	10	1	27
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	450 314	1 9	7650	2	Y	285	261	0	29	1	60
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	503 349	1 9	7885	2	Y	317	283	0	31	1	63
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	381 278	1 9	6342	2	Y	253	217	0	27	1	72
03	7688	X	7055	-0-	-633	-0-	384 262	1 9	6409	2	Y	238	237	0	27	1	46
04	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	363 249	1 9	6299	2	Y	226	207	0	24	1	41
05	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	373 282	1 9	7030	2	Y	256	196	0	26	1	75

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 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
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	285 187	1 9	4870	2	Y	170	141	0	17	1	36
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	355 155	1 9	5501	2	Y	141	135	0	14	1	28
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	275 185	1 9	4587	2	Y	168	130	0	18	1	48
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	333 222	1 9	5559	2	Y	202	188	0	23	1	39
04	5820	X	5802	-0-	-18	-0-	303 182	1 9	5317	2	Y	165	156	0	18	1	30
05	6014	X	4898	-0-	-1116	-0-	240 105	1 9	4553	2	Y	95	87	0	10	1	28

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	6696	-0-	-1984	-0-	346 424	1 9	5926	2	Y	385	404	0	40	1	81
01	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	381 612	1 9	5900	2	Y	556	473	0	54	1	110
02	12320	X	5510	-0-	-6810	-0-	280 528	1 9	4702	2	Y	480	403	0	50	1	137
03	13640	X	6237	-0-	-7403	-0-	315 601	1 9	5321	2	Y	546	516	0	61	1	106
04	13200	X	5747	-0-	-7453	-0-	281 547	1 9	4919	2	Y	497	460	0	53	1	90
05	6882	X	5284	-0-	-1598	-0-	241 475	1 9	4568	2	Y	432	352	0	44	1	126

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	24	-0-	-340	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	962	1	16451	2	Y	532	365	0	55	1	112
							585	9									
01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	672	1	10454	2	Y	552	501	0	54	1	109
							607	9									
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	461	1	7712	2	Y	401	354	0	42	1	114
							441	9									
03	18011	X	6470	-0-	-11541	-0-	350	1	5865	2	Y	232	275	0	26	1	45
							255	9									
04	17430	X	6335	-0-	-11095	-0-	329	1	5746	2	Y	236	213	0	25	1	43
							260	9									
05	18011	X	8594	-0-	-9417	-0-	416	1	7841	2	Y	306	228	0	31	1	90
							337	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	38	-0-	-214	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	835	729	0	86	1	175
							919	9									
01	5735	X	4662	-0-	-1073	-0-	235	1	3691	2	Y	669	647	0	65	1	132
							736	9									
02	5180	X	4030	-0-	-1150	-0-	195	1	3265	2	Y	518	448	0	54	1	148
							570	9									
03	5735	X	4322	-0-	-1413	-0-	215	1	3613	2	Y	449	460	0	50	1	87
							494	9									
04	5370	X	3279	-0-	-2091	-0-	155	1	2709	2	Y	377	356	0	40	1	68
							415	9									
05	5549	X	3617	-0-	-1932	-0-	159	1	2996	2	Y	420	322	0	43	1	123
							462	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

12	63519	X	54913	-0-	-8606	-0-	3041	1	51872	2	Y	-0-					-0-
01	63519	X	53414	-0-	-10105	-0-	3226	1	50188	2	Y	-0-					-0-
02	57372	X	45795	-0-	-11577	-0-	2580	1	43215	2	Y	-0-					-0-
03	54901	X	52060	-0-	-2841	-0-	2936	1	49124	2	Y	-0-					-0-
04	53130	X	49401	-0-	-3729	-0-	2668	1	46511	2	Y	202	144	0	22	1	36
							222	9									
05	54901	X	49232	-0-	-5669	-0-	2470	1	46697	2	Y	59	72	0	6	1	17
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

12	52266	X	42287	-0-	-9979	-0-	2344	1	39943	2	Y	-0-					-0-
01	49600	X	41210	-0-	-8390	-0-	2488	1	38722	2	Y	-0-					-0-
02	44548	X	35707	-0-	-8841	-0-	2012	1	33695	2	Y	-0-					-0-
03	45787	X	39473	-0-	-6314	-0-	2221	1	37252	2	Y	-0-					-0-
04	42810	X	37404	-0-	-5406	-0-	2028	1	35376	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37373	-0-	-4911	-0-	1877	1	35496	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96942	X	96942	-0-	-0-	-0-	5368	1	91574	2	Y	-0-					-0-
01	106361	X	80520	-0-	-25841	-0-	4860	1	75660	2	Y	-0-					-0-
02	96068	X	73177	-0-	-22891	-0-	4125	1	69052	2	Y	-0-					-0-
03	106361	X	51700	-0-	-54661	-0-	2912	1	48788	2	Y	-0-					-0-
04	93810	X	50304	-0-	-43506	-0-	2727	1	47577	2	Y	-0-					-0-
05	96937	X	51140	-0-	-45797	-0-	2571	1	48569	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45105	X	38191	-0-	-6914	-0-	2118	1	36073	2	Y	-0-					-0-
01	43431	X	37073	-0-	-6358	-0-	2239	1	34834	2	Y	-0-					-0-
02	39228	X	32308	-0-	-6920	-0-	1820	1	30488	2	Y	-0-					-0-
03	41416	X	35040	-0-	-6376	-0-	1977	1	33063	2	Y	-0-					-0-
04	38310	X	32931	-0-	-5379	-0-	1786	1	31145	2	Y	-0-					-0-
05	38192	X	32758	-0-	-5434	-0-	1646	1	31112	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78616	X	46180	-0-	-32436	-0-	2556	1	43624	2	Y	-0-					-0-
01	72695	X	45509	-0-	-27186	-0-	2748	1	42761	2	Y	-0-					-0-
02	60340	X	39925	-0-	-20415	-0-	2247	1	37678	2	Y	-0-					-0-
03	50065	X	46131	-0-	-3934	-0-	2602	1	43529	2	Y	-0-					-0-
04	47310	X	44487	-0-	-2823	-0-	2411	1	42076	2	Y	-0-					-0-
05	46190	X	44475	-0-	-1715	-0-	2234	1	42241	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45601	X	36421	-0-	-9180	-0-	2016	1	34405	2	Y	-0-					-0-
01	44020	X	35661	-0-	-8359	-0-	2153	1	33508	2	Y	-0-					-0-
02	39060	X	31038	-0-	-8022	-0-	1750	1	29288	2	Y	-0-					-0-
03	39680	X	35286	-0-	-4394	-0-	1987	1	33299	2	Y	-0-					-0-
04	37500	X	33722	-0-	-3778	-0-	1830	1	31892	2	Y	-0-					-0-
05	36425	X	33632	-0-	-2793	-0-	1691	1	31941	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39370	X	30857	-0-	-8513	-0-	1690 333	1 9	28834	2	Y	303	286	0	31	1	64
01	36735	X	28903	-0-	-7832	-0-	1723 352	1 9	26828	2	Y	320	290	0	31	1	63
02	32676	X	25676	-0-	-7000	-0-	1428 301	1 9	23947	2	Y	274	230	0	29	1	78
03	33604	X	27573	-0-	-6031	-0-	1535 296	1 9	25742	2	Y	269	265	0	30	1	52
04	30180	X	25896	-0-	-4284	-0-	1391 267	1 9	24238	2	Y	243	225	0	26	1	44
05	30845	X	25589	-0-	-5256	-0-	1272 228	1 9	24089	2	Y	207	169	0	21	1	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29450	X	27138	-0-	-2312	-0-	1491	1	25397	2	Y	227	214	0	23	1	48
							250	9									
01	29016	X	25276	-0-	-3740	-0-	1511	1	23509	2	Y	233	212	0	23	1	46
							256	9									
02	24640	X	21685	-0-	-2955	-0-	1211	1	20263	2	Y	192	163	0	20	1	55
							211	9									
03	27125	X	22992	-0-	-4133	-0-	1282	1	21495	2	Y	195	190	0	22	1	38
							215	9									
04	26250	X	21486	-0-	-4764	-0-	1154	1	20155	2	Y	161	153	0	17	1	29
							177	9									
05	27125	X	20648	-0-	-6477	-0-	1028	1	19447	2	Y	157	124	0	16	1	46
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34007	X	24948	-0-	-9059	-0-	1381	1	23534	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
01	33418	X	27086	-0-	-6332	-0-	1635	1	25418	2	Y	30	27	0	3	1	6
							33	9									
02	29428	X	23002	-0-	-6426	-0-	1294	1	21683	2	Y	23	20	0	2	1	7
							25	9									
03	30752	X	24267	-0-	-6485	-0-	1365	1	22876	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
04	26220	X	22462	-0-	-3758	-0-	1216	1	21227	2	Y	17	17	0	2	1	3
							19	9									
05	27094	X	22051	-0-	-5043	-0-	1107	1	20927	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	15739	-0-	-5465	-0-	800	1	13629	2	Y	1191	1223	0	122	1	250
							1310	9									
01	20367	X	16715	-0-	-3652	-0-	891	1	13889	2	Y	1759	1491	0	171	1	347
							1935	9									
02	17360	X	14268	-0-	-3092	-0-	729	1	12210	2	Y	1208	1084	0	126	1	345
							1329	9									
03	18259	X	16223	-0-	-2036	-0-	789	1	13192	2	Y	2038	1760	0	228	1	395
							2242	9									
04	16170	X	15172	-0-	-998	-0-	707	1	12332	2	Y	1939	1777	0	207	1	350
							2133	9									
05	16709	X	12936	-0-	-3773	-0-	601	1	11337	2	Y	907	899	0	93	1	265
							998	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268398	X	92813	-0-	-175585	-0-	5082	1	86726	2	Y	914	881	0	94	1	192
							1005	9									
01	166284	X	86273	-0-	-80011	-0-	5148	1	80122	2	Y	912	835	0	89	1	180
							1003	9									
02	116424	X	77919	-0-	-38505	-0-	4346	1	72802	2	Y	701	608	0	73	1	200
							771	9									
03	128898	X	80610	-0-	-48288	-0-	4499	1	75370	2	Y	674	668	0	75	1	131
							741	9									
04	102090	X	62432	-0-	-39658	-0-	3356	1	58536	2	Y	491	481	0	52	1	89
							540	9									
05	92814	X	54885	-0-	-37929	-0-	2734	1	51625	2	Y	478	378	0	49	1	140
							526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263748	X	45159	-0-	-218589	-0-	2493	1	42501	2	Y	150	137	0	15	1	32
							165	9									
01	114793	X	40589	-0-	-74204	-0-	2440	1	37977	2	Y	156	142	0	15	1	31
							172	9									
02	73668	X	33760	-0-	-39908	-0-	1895	1	31729	2	Y	124	107	0	13	1	35
							136	9									
03	59582	X	34764	-0-	-24818	-0-	1953	1	32676	2	Y	123	120	0	14	1	24
							135	9									
04	43800	X	32591	-0-	-11209	-0-	1760	1	30717	2	Y	104	98	0	11	1	19
							114	9									
05	45167	X	31705	-0-	-13462	-0-	1589	1	29999	2	Y	106	83	0	11	1	31
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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
12	295368	X	62272	-0-	-233096	-0-	3443	1	58735	2	Y	85	126	0	9	1	18
							94	9									
01	153977	X	49070	-0-	-104907	-0-	2952	1	45927	2	Y	174	141	0	17	1	34
							191	9									
02	107940	X	41881	-0-	-66059	-0-	2330	1	39071	2	Y	436	300	0	46	1	124
							480	9									
03	91419	X	48098	-0-	-43321	-0-	2700	1	45214	2	Y	167	240	0	19	1	32
							184	9									
04	73110	X	46237	-0-	-26873	-0-	2501	1	43602	2	Y	122	119	0	13	1	22
							134	9									
05	62279	X	45267	-0-	-17012	-0-	2268	1	42859	2	Y	127	99	0	13	1	37
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183923	X	37049	-0-	-146874	-0-	2026	1	34565	2	Y	416	394	0	43	1	87
							458	9									
01	100223	X	32738	-0-	-67485	-0-	1953	1	30375	2	Y	373	350	0	36	1	74
							410	9									
02	70364	X	27434	-0-	-42930	-0-	1527	1	25569	2	Y	307	261	0	32	1	88
							338	9									
03	68107	X	34433	-0-	-33674	-0-	1923	1	32198	2	Y	284	285	0	32	1	55
							312	9									
04	51420	X	36536	-0-	-14884	-0-	1968	1	34323	2	Y	223	214	0	24	1	40
							245	9									
05	37045	X	36264	-0-	-781	-0-	1813	1	34214	2	Y	215	170	0	22	1	63
							237	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302591	X	90643	-0-	-211948	-0-	5005	1	85370	2	Y	244	356	0	25	1	51
							268	9									
01	158379	X	79579	-0-	-78800	-0-	4792	1	74596	2	Y	174	174	0	17	1	34
							191	9									
02	119364	X	63902	-0-	-55462	-0-	3588	1	60106	2	Y	189	149	0	20	1	54
							208	9									
03	115630	X	59732	-0-	-55898	-0-	3360	1	56255	2	Y	106	127	0	12	1	21
							117	9									
04	98010	X	61769	-0-	-36241	-0-	3344	1	58334	2	Y	83	80	0	9	1	15
							91	9									
05	90644	X	61139	-0-	-29505	-0-	3068	1	57993	2	Y	71	58	0	7	1	21
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225463	X	44456	-0-	-181007	-0-	2449	1	41784	2	Y	203	210	0	21	1	43
							223	9									
01	118792	X	48662	-0-	-70130	-0-	2923	1	45489	2	Y	227	203	0	22	1	45
							250	9									
02	84056	X	41113	-0-	-42943	-0-	2306	1	38606	2	Y	183	157	0	19	1	52
							201	9									
03	79918	X	42287	-0-	-37631	-0-	2372	1	39703	2	Y	193	186	0	22	1	37
							212	9									
04	59220	X	38858	-0-	-20362	-0-	2097	1	36582	2	Y	163	154	0	17	1	29
							179	9									
05	48670	X	38318	-0-	-10352	-0-	1917	1	36219	2	Y	165	129	0	17	1	48
							182	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342023	X	98489	-0-	-243534	-0-	5405	1	92196	2	Y	807	773	0	83	1	169
							888	9									
01	219573	X	91855	-0-	-127718	-0-	5496	1	85552	2	Y	734	687	0	71	1	145
							807	9									
02	177520	X	73248	-0-	-104272	-0-	4088	1	68486	2	Y	613	519	0	64	1	175
							674	9									
03	116095	X	71556	-0-	-44539	-0-	3994	1	66885	2	Y	615	602	0	69	1	119
							677	9									
04	104520	X	65370	-0-	-39150	-0-	3518	1	61307	2	Y	495	472	0	53	1	89
							545	9									
05	98487	X	62667	-0-	-35820	-0-	3121	1	59019	2	Y	479	379	0	49	1	140
							527	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275280	X	92096	-0-	-183184	-0-	5041	1	85986	2	Y	972	956	0	100	1	204
							1069	9									
01	171554	X	84155	-0-	-87399	-0-	5009	1	77973	2	Y	1066	956	0	104	1	210
							1173	9									
02	138516	X	69042	-0-	-69474	-0-	3845	1	64330	2	Y	788	691	0	82	1	225
							867	9									
03	114390	X	71053	-0-	-43337	-0-	3953	1	66216	2	Y	804	783	0	90	1	156
							884	9									
04	96480	X	65796	-0-	-30684	-0-	3528	1	61525	2	Y	675	637	0	72	1	122
							743	9									
05	92101	X	61110	-0-	-30991	-0-	3037	1	57426	2	Y	588	478	0	60	1	172
							647	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57970	X	32818	-0-	-25152	-0-	1681	1	28666	2	Y	2246	2147	0	231	1	471
							2471	9									
01	57970	X	32406	-0-	-25564	-0-	1795	1	27956	2	Y	2414	2174	0	235	1	476
							2655	9									
02	46032	X	27751	-0-	-18281	-0-	1462	1	24499	2	Y	1627	1469	0	170	1	464
							1790	9									
03	42873	X	27805	-0-	-15068	-0-	1470	1	24626	2	Y	1554	1543	0	174	1	301
							1709	9									
04	36390	X	25740	-0-	-10650	-0-	1318	1	22991	2	Y	1301	1228	0	139	1	235
							1431	9									
05	32829	X	25262	-0-	-7567	-0-	1185	1	22338	2	Y	1581	1192	0	162	1	462
							1739	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49786	X	41987	-0-	-7799	-0-	2164	1	36910	2	Y	2648	2514	0	272	1	556
							2913	9									
01	53165	X	37785	-0-	-15380	-0-	2117	1	32948	2	Y	2473	2301	0	240	1	488
							2720	9									
02	48020	X	32865	-0-	-15155	-0-	1729	1	28994	2	Y	1947	1676	0	204	1	555
							2142	9									
03	53165	X	34490	-0-	-18675	-0-	1832	1	30674	2	Y	1804	1807	0	202	1	350
							1984	9									
04	45060	X	32682	-0-	-12378	-0-	1678	1	29264	2	Y	1582	1478	0	169	1	285
							1740	9									
05	41974	X	31399	-0-	-10575	-0-	1490	1	28184	2	Y	1568	1235	0	160	1	458
							1725	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24397	X	16942	-0-	-7455	-0-	877	1	14925	2	Y	1036	1220	0	106	1	217
							1140	9									
01	21731	X	16773	-0-	-4958	-0-	921	1	14319	2	Y	1394	1201	0	135	1	275
							1533	9									
02	19628	X	15394	-0-	-4234	-0-	795	1	13297	2	Y	1184	997	0	124	1	338
							1302	9									
03	20553	X	17374	-0-	-3179	-0-	846	1	14164	2	Y	2149	1829	0	241	1	417
							2364	9									
04	18960	X	16183	-0-	-2777	-0-	760	1	13234	2	Y	1990	1836	0	212	1	359
							2189	9									
05	17050	X	14648	-0-	-2402	-0-	673	1	12730	2	Y	1132	1044	0	116	1	331
							1245	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 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
12	25079	X	18082	-0-	-6997	-0-	856	1	14653	2	Y	2339	2325	0	240	1	491
							2573	9									
01	24149	X	18719	-0-	-5430	-0-	951	1	14796	2	Y	2702	2397	0	263	1	533
							2972	9									
02	19544	X	15743	-0-	-3801	-0-	776	1	12973	2	Y	1813	1639	0	190	1	517
							1994	9									
03	21638	X	18201	-0-	-3437	-0-	814	1	13635	2	Y	3411	2885	0	382	1	661
							3752	9									
04	18630	X	16977	-0-	-1653	-0-	713	1	12429	2	Y	3486	3146	0	372	1	629
							3835	9									
05	18724	X	14897	-0-	-3827	-0-	651	1	12314	2	Y	1756	1692	0	180	1	513
							1932	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		205366	-0-	205366	214730	11331	1	193302	2	Y	666	458	0	68	1	140
							733	9									
01	433494	X	218764	-0-	-214730	-0-	12983	1	202144	2	Y	3306	2473	0	321	1	652
							3637	9									
02	223949	X	223949	-0-	-0-	-0-	12477	1	208961	2	Y	2283	2045	0	239	1	651
							2511	9									
03	217031	X	204478	-0-	-12553	-0-	11440	1	191602	2	Y	1305	1557	0	146	1	253
							1436	9									
04	210030	X	169788	-0-	-40242	-0-	9176	1	160001	2	Y	555	649	0	59	1	100
							611	9									
05	217031	X	138147	-0-	-78884	-0-	6921	1	130827	2	Y	363	320	0	37	1	106
							399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

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
12	14B2 EXT		327496	-0-		327496	348885	18125 179	1 9	309192	2	Y	163	112	0	17	1	34
01	628959	X	280074	-0-		-348885	-0-	16869 630	1 9	262575	2	Y	573	438	0	56	1	113
02	277340	X	272725	-0-		-4615	-0-	15352 241	1 9	257132	2	Y	219	247	0	23	1	62
03	307055	X	238512	-0-		-68543	-0-	13435 108	1 9	224969	2	Y	98	130	0	11	1	19
04	297150	X	200543	-0-		-96607	-0-	10866 194	1 9	189483	2	Y	176	144	0	19	1	32
05	307055	X	168794	-0-		-138261	-0-	8480 24	1 9	160290	2	Y	22	45	0	2	1	7

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

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
12	14B2 EXT		354126	-0-		354126	379361	19592 274	1 9	334260	2	Y	249	171	0	26	1	52
01	694451	X	315090	-0-		-379361	-0-	18989 534	1 9	295567	2	Y	485	394	0	47	1	96
02	302848	X	293112	-0-		-9736	-0-	16501 197	1 9	276414	2	Y	179	205	0	19	1	51
03	335296	X	267656	-0-		-67640	-0-	15077 76	1 9	252503	2	Y	69	99	0	8	1	13
04	324480	X	215512	-0-		-108968	-0-	11687 51	1 9	203774	2	Y	46	46	0	5	1	8
05	335296	X	190288	-0-		-145008	-0-	9559 58	1 9	180671	2	Y	53	40	0	6	1	15

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		154479	-0-	154479	154479	7673 1759	1 9	145047	2	Y	1599	968	0	164	1	467

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		159735	-0-	159735	159735	7869 3113	1 9	148753	2	Y	2830	1714	0	289	1	827

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		200826	-0-	200826	200826	9948 2801	1 9	188077	2	Y	2546	1542	0	260	1	744

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

12	127751	X	60275	-0-	-67476	-0-	3340 3	1 9	56932	2	Y	3	3	0			1
01	127751	X	55150	-0-	-72601	-0-	3325 34	1 9	51791	2	Y	31	23	0	3	1	6
02	81536	X	46806	-0-	-34730	-0-	2634 48	1 9	44124	2	Y	44	33	0	5	1	12
03	90272	X	47392	-0-	-42880	-0-	2665 92	1 9	44635	2	Y	84	71	0	9	1	16
04	67590	X	41989	-0-	-25601	-0-	2277 32	1 9	39680	2	Y	29	37	0	3	1	5
05	60264	X	40600	-0-	-19664	-0-	2027 254	1 9	38319	2	Y	231	145	0	24	1	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49383	X	28210	-0-	-21173	-0-	1454	1	24827	2	Y	1754	1696	0	180	1	368
							1929	9									
01	49383	X	26158	-0-	-23225	-0-	1462	1	22753	2	Y	1766	1614	0	172	1	348
							1943	9									
02	36624	X	22374	-0-	-14250	-0-	1180	1	19735	2	Y	1326	1157	0	139	1	378
							1459	9									
03	36053	X	23984	-0-	-12069	-0-	1266	1	21203	2	Y	1377	1334	0	154	1	267
							1515	9									
04	30690	X	22711	-0-	-7979	-0-	1162	1	20255	2	Y	1176	1106	0	125	1	212
							1294	9									
05	28210	X	21881	-0-	-6329	-0-	1038	1	19642	2	Y	1092	873	0	112	1	319
							1201	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303552	X	185498	-0-	-118054	-0-	10271	1	175225	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	293601	X	170175	-0-	-123426	-0-	10272	1	159902	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	229124	X	125142	-0-	-103982	-0-	7053	1	118088	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	253673	X	147475	-0-	-106198	-0-	8308	1	139165	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	205110	X	131345	-0-	-73765	-0-	7126	1	124218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	185504	X	127551	-0-	-57953	-0-	6409	1	121141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		52574	-0-	52574	52574	2803	1	48876	2	Y	814	580	0	87	1	147
							895	9									
05	SHUT IN		363923	-0-	363923	416497	17968	1	339630	2	Y	5750	3629	0	588	1	1680
							6325	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		90167	-0-	90167	90167	4850	1	84581	2	Y	669	477	0	71	1	121
							736	9									
05	SHUT IN		431517	-0-	431517	521684	21486	1	406147	2	Y	3531	2259	0	361	1	1032
							3884	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		38482	-0-	38482	38482	2048	1	35719	2	Y	650	464	0	69	1	117
							715	9									
05	SHUT IN		332148	-0-	332148	370630	16457	1	311036	2	Y	4232	2680	0	433	1	1236
							4655	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

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
12	69130	X	29422	-0-	-39708	-0-	1482	1	25287	2	Y	2412	2340	0	248	1	506
							2653	9									
01	37510	X	21558	-0-	-15952	-0-	1179	1	18364	2	Y	1832	1799	0	178	1	361
							2015	9									
02	30716	X	26982	-0-	-3734	-0-	1384	1	23179	2	Y	2199	1703	0	230	1	627
							2419	9									
03	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	1892	1	31712	2	Y	2348	2257	0	263	1	455
							2583	9									
04	32910	X	21656	-0-	-11254	-0-	1099	1	19161	2	Y	1269	1360	0	135	1	229
							1396	9									
05	29884	X	8319	-0-	-21565	-0-	393	1	7399	2	Y	479	519	0	49	1	140
							527	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

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
12	98828	X	37383	-0-	-61445	-0-	1999	1	34090	2	Y	1176	1165	0	121	1	247
							1294	9									
01	79701	X	34326	-0-	-45375	-0-	2000	1	31138	2	Y	1080	1009	0	105	1	213
							1188	9									
02	41076	X	26616	-0-	-14460	-0-	1447	1	24198	2	Y	883	752	0	92	1	252
							971	9									
03	45477	X	24098	-0-	-21379	-0-	1306	1	21872	2	Y	836	832	0	94	1	162
							920	9									
04	41520	X	25112	-0-	-16408	-0-	1317	1	22969	2	Y	751	697	0	80	1	136
							826	9									
05	37386	X	22698	-0-	-14688	-0-	1098	1	20824	2	Y	705	563	0	72	1	206
							776	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

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
12	68727	X	33613	-0-	-35114	-0-	1673	1	28512	2	Y	3116	2845	0	320	1	654
							3428	9									
01	61690	X	30727	-0-	-30963	-0-	1650	1	25675	2	Y	3093	2836	0	301	1	610
							3402	9									
02	31220	X	26172	-0-	-5048	-0-	1295	1	21727	2	Y	2864	2358	0	299	1	817
							3150	9									
03	34565	X	26233	-0-	-8332	-0-	1307	1	21913	2	Y	2739	2718	0	307	1	531
							3013	9									
04	33450	X	24166	-0-	-9284	-0-	1152	1	20034	2	Y	2709	2462	0	289	1	489
							2980	9									
05	33604	X	22768	-0-	-10836	-0-	1011	1	19099	2	Y	2416	1952	0	247	1	706
							2658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74865	X	302	-0-	-74563	-0-	17	1	263	2	Y	20	100	0	2	1	4
							22	9									
01	74865	X	-0-	-0-	-74865	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1135	1	19018	2	Y	845	516	0	88	1	241
							930	9									
03	53523	X	53523	-0-	-0-	-0-	2923	1	48979	2	Y	1474	1264	0	165	1	286
							1621	9									
04	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	1820	1	31747	2	Y	487	633	0	52	1	88
							536	9									
05	23343	X	15539	-0-	-7804	-0-	754	1	14231	2	Y	504	393	0	52	1	147
							554	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 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
12	106144	X	39986	-0-	-66158	-0-	2146	1	36569	2	Y	1155	1130	0	119	1	242
							1271	9									
01	92318	X	36247	-0-	-56071	-0-	2127	1	33128	2	Y	902	878	0	88	1	178
							992	9									
02	41272	X	30132	-0-	-11140	-0-	1653	1	27690	2	Y	717	615	0	75	1	205
							789	9									
03	45694	X	30053	-0-	-15641	-0-	1648	1	27592	2	Y	739	718	0	83	1	143
							813	9									
04	44220	X	26500	-0-	-17720	-0-	1404	1	24468	2	Y	571	550	0	61	1	103
							628	9									
05	39990	X	25375	-0-	-14615	-0-	1245	1	23524	2	Y	551	437	0	56	1	161
							606	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		95569	-0-	95569	95569	5139	1	89624	2	Y	733	523	0	78	1	132
							806	9									
05	SHUT IN		439033	-0-	439033	534602	21823	1	412515	2	Y	4268	2717	0	436	1	1247
							4695	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105090	X	36832	-0-	-68258	-0-	1955	1	33369	2	Y	1371	1345	0	141	1	288
							1508	9									
01	94333	X	31148	-0-	-63185	-0-	1794	1	27950	2	Y	1276	1188	0	124	1	252
							1404	9									
02	39620	X	25038	-0-	-14582	-0-	1346	1	22573	2	Y	1017	873	0	106	1	290
							1119	9									
03	43865	X	26072	-0-	-17793	-0-	1403	1	23502	2	Y	1061	1026	0	119	1	206
							1167	9									
04	38850	X	21609	-0-	-17241	-0-	1123	1	19547	2	Y	854	815	0	91	1	154
							939	9									
05	36828	X	19474	-0-	-17354	-0-	935	1	17659	2	Y	800	638	0	82	1	234
							880	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 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
12	138167	X	41529	-0-	-96638	-0-	2229	1	38037	2	Y	1148	1137	0	118	1	241
							1263	9									
01	117893	X	33918	-0-	-83975	-0-	1983	1	30865	2	Y	973	927	0	95	1	192
							1070	9									
02	44548	X	28197	-0-	-16351	-0-	1541	1	25832	2	Y	749	649	0	78	1	214
							824	9									
03	49321	X	29473	-0-	-19848	-0-	1612	1	27017	2	Y	767	746	0	86	1	149
							844	9									
04	43890	X	28474	-0-	-15416	-0-	1511	1	26337	2	Y	569	554	0	61	1	103
							626	9									
05	41540	X	17505	-0-	-24035	-0-	867	1	16378	2	Y	236	246	0	24	1	69
							260	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 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
12	149575	X	36188	-0-	-113387	-0-	1953	1	33337	2	Y	816	813	0	84	1	171
							898	9									
01	78957	X	31946	-0-	-47011	-0-	1873	1	29217	2	Y	778	720	0	76	1	153
							856	9									
02	37744	X	25631	-0-	-12113	-0-	1402	1	23504	2	Y	659	555	0	69	1	188
							725	9									
03	41788	X	25319	-0-	-16469	-0-	1388	1	23224	2	Y	643	634	0	72	1	125
							707	9									
04	40440	X	22269	-0-	-18171	-0-	1180	1	20560	2	Y	481	468	0	51	1	87
							529	9									
05	36177	X	20937	-0-	-15240	-0-	1025	1	19385	2	Y	479	377	0	49	1	140
							527	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389918	X	146315	-0-	-243603	-0-	8102	1	138213	2	Y	-0-					-0-
01	389918	X	125532	-0-	-264386	-0-	7578	1	117954	2	Y	-0-					-0-
02	242564	X	93158	-0-	-149406	-0-	5248	1	87910	2	Y	-0-					-0-
03	184233	X	94212	-0-	-90021	-0-	5308	1	88904	2	Y	-0-					-0-
04	152820	X	84309	-0-	-68511	-0-	4575	1	79734	2	Y	-0-					-0-
05	146320	X	81177	-0-	-65143	-0-	4077	1	77100	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374325	X	127586	-0-	-246739	-0-	7063	1	120481	2	Y	38	47	0	4	1	8
							42	9									
01	374325	X	104798	-0-	-269527	-0-	6322	1	98435	2	Y	37	34	0	4	1	7
							41	9									
02	217700	X	104728	-0-	-112972	-0-	5896	1	98749	2	Y	75	53	0	8	1	21
							83	9									
03	151373	X	89349	-0-	-62024	-0-	5034	1	84291	2	Y	22	37	0	2	1	4
							24	9									
04	129390	X	63403	-0-	-65987	-0-	3439	1	59962	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
05	127596	X	47206	-0-	-80390	-0-	2372	1	44833	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 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
12	400582	X	228537	-0-	-172045	-0-	12654	1	215882	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	400582	X	202390	-0-	-198192	-0-	12217	1	190172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	333424	X	128271	-0-	-205153	-0-	7226	1	121041	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
03	327484	X	161443	-0-	-166041	-0-	9098	1	152343	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	265110	X	145088	-0-	-120022	-0-	7869	1	137218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	228532	X	138613	-0-	-89919	-0-	6965	1	131647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

12	420949	X	111777	-0-	-309172	-0-	6192	1	105582	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	420949	X	87245	-0-	-333704	-0-	5269	1	81976	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	203532	X	59310	-0-	-144222	-0-	3344	1	55966	2	Y	-0-					-0-
03	142817	X	60791	-0-	-82026	-0-	3424	1	57367	2	Y	-0-					-0-
04	115290	X	56324	-0-	-58966	-0-	3055	1	53269	2	Y	-0-					-0-
05	111786	X	60560	-0-	-51226	-0-	3040	1	57520	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		197824	-0-	197824	462069	10684 4851	1 9	182289	2	Y	4410	5833	0	453	1	925
01	574580	X	112511	-0-	-462069	-0-	6658 2188	1 9	103665	2	Y	1989	2329	0	193	1	392
02	234500	X	71069	-0-	-163431	-0-	3926 1385	1 9	65758	2	Y	1259	1160	0	132	1	359
03	259625	X	63084	-0-	-196541	-0-	3476 1401	1 9	58207	2	Y	1274	1243	0	143	1	247
04	251250	X	33458	-0-	-217792	-0-	1780 637	1 9	31041	2	Y	579	660	0	62	1	104
05	259625	X	5261	-0-	-254364	-0-	263 112	1 9	4886	2	Y	102	166	0	10	1	30

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		184212	-0-	184212	448035	9843 6421	1 9	167948	2	Y	5837	6931	0	599	1	1225
01	586646	X	138611	-0-	-448035	-0-	8166 3368	1 9	127077	2	Y	3062	3385	0	298	1	604
02	188720	X	83486	-0-	-105234	-0-	4592 1955	1 9	76939	2	Y	1777	1688	0	186	1	507
03	208940	X	80152	-0-	-128788	-0-	4421 1728	1 9	74003	2	Y	1571	1597	0	176	1	305
04	202200	X	42860	-0-	-159340	-0-	2280 865	1 9	39715	2	Y	786	865	0	84	1	142
05	208940	X	59	-0-	-208881	-0-	57	2	2	9	Y	2	143	0			1

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 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
12	0		71316	-0-	71316	180961	3663 5177	1 9	62476	2	Y	4706	5279	0	483	1	987
01	230792	X	49831	-0-	-180961	-0-	2767 3996	1 9	43068	2	Y	3633	3551	0	353	1	716
02	113932	X	34257	-0-	-79675	-0-	1782 2626	1 9	29849	2	Y	2387	2173	0	249	1	681
03	126139	X	36209	-0-	-89930	-0-	1858 3232	1 9	31119	2	Y	2938	2720	0	329	1	570
04	122070	X	20013	-0-	-102057	-0-	1004 1514	1 9	17495	2	Y	1376	1551	0	147	1	248
05	126139	X	15421	-0-	-110718	-0-	750 498	1 9	14173	2	Y	453	523	0	46	1	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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
12	0		264508	-0-		264508	436965	14174 8545	1 9	241789	2	Y	7768	7949	0	797	1	1630
01	623395	X	186430	-0-		-436965	-0-	11046 3451	1 9	171933	2	Y	3137	3843	0	305	1	619
02	298312	X	102963	-0-		-195349	-0-	5687 1986	1 9	95290	2	Y	1805	1720	0	189	1	515
03	330274	X	80211	-0-		-250063	-0-	4402 2054	1 9	73755	2	Y	1867	1811	0	209	1	362
04	319620	X	72098	-0-		-247522	-0-	3829 1507	1 9	66762	2	Y	1370	1339	0	146	1	247
05	330274	X	70063	-0-		-260211	-0-	3442 1526	1 9	65095	2	Y	1387	1087	0	142	1	405

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

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
12	0		93038	-0-		93038	113240	4673 8660	1 9	79705	2	Y	7873	6027	0	808	1	1652
01	186761	X	73521	-0-		-113240	-0-	4071 6076	1 9	63374	2	Y	5524	5550	0	537	1	1089
02	75432	X	51136	-0-		-24296	-0-	2620 4643	1 9	43873	2	Y	4221	3665	0	441	1	1204
03	83514	X	38736	-0-		-44778	-0-	1955 4038	1 9	32743	2	Y	3671	3752	0	411	1	712
04	80820	X	40711	-0-		-40109	-0-	2012 3632	1 9	35067	2	Y	3302	3066	0	352	1	596
05	83514	X	43423	-0-		-40091	-0-	1994 3743	1 9	37686	2	Y	3403	2657	0	348	1	994

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

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
12	0		188120	-0-		188120	345617	10018 7209	1 9	170893	2	Y	6554	7247	0	673	1	1375
01	465345	X	119728	-0-		-345617	-0-	7052 2900	1 9	109776	2	Y	2636	3235	0	256	1	520
02	201852	X	58649	-0-		-143203	-0-	3225 1411	1 9	54013	2	Y	1283	1303	0	134	1	366
03	223479	X	60326	-0-		-163153	-0-	3324 1360	1 9	55642	2	Y	1236	1224	0	138	1	240
04	216270	X	52246	-0-		-164024	-0-	2774 1098	1 9	48374	2	Y	998	952	0	106	1	180
05	223479	X	47807	-0-		-175672	-0-	2349 1066	1 9	44392	2	Y	969	767	0	99	1	283

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

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
12	0		344259	-0-		344259	441674	18913 2674	1 9	322672	2	Y	2431	1862	0	250	1	510
01	763567	X	321893	-0-		-441674	-0-	19316 1936	1 9	300641	2	Y	1760	1752	0	171	1	347
02	324548	X	285729	-0-		-38819	-0-	16072 506	1 9	269151	2	Y	460	628	0	48	1	131
03	359321	X	272563	-0-		-86758	-0-	15350 118	1 9	257095	2	Y	107	205	0	12	1	21
04	347730	X	233954	-0-		-113776	-0-	12687 28	1 9	221239	2	Y	25	38	0	3	1	5
05	359321	X	180877	-0-		-178444	-0-	9075 270	1 9	171532	2	Y	245	153	0	25	1	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 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
12	0		309651	-0-	309651	387682	17035	1	290599	2	Y	1834	1345	0	188	1	385
							2017	9									
01	0		272712	-0-	272712	660394	16365	1	254729	2	Y	1471	1423	0	143	1	290
							1618	9									
02	934199	X	273805	-0-	-660394	-0-	15400	1	257891	2	Y	467	575	0	49	1	133
							514	9									
03	332661	X	241383	-0-	-91278	-0-	13582	1	227445	2	Y	324	358	0	36	1	63
							356	9									
04	321930	X	212157	-0-	-109773	-0-	11503	1	200566	2	Y	80	120	0	9	1	14
							88	9									
05	332661	X	187912	-0-	-144749	-0-	9434	1	178318	2	Y	145	102	0	15	1	42
							160	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		252825	-0-	252825	299918	13648	1	232821	2	Y	5778	4242	0	593	1	1212
							6356	9									
01	0		236410	-0-	236410	536328	14010	1	218063	2	Y	3943	3994	0	383	1	778
							4337	9									
02	729784	X	193456	-0-	-536328	-0-	10777	1	180480	2	Y	1999	1998	0	209	1	570
							2199	9									
03	226393	X	167865	-0-	-58528	-0-	9366	1	156860	2	Y	1490	1604	0	167	1	289
							1639	9									
04	219090	X	135612	-0-	-83478	-0-	7292	1	127181	2	Y	1035	1027	0	110	1	187
							1139	9									
05	226393	X	109525	-0-	-116868	-0-	5443	1	102874	2	Y	1098	852	0	112	1	321
							1208	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 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
12	0		16769	-0-	16769	29772	890	1	15172	2	Y	643	620	0	66	1	135
							707	9									
01	36069	X	6297	-0-	-29772	-0-	365	1	5715	2	Y	197	274	0	19	1	39
							217	9									
02	17920	X	2356	-0-	-15564	-0-	123	1	2070	2	Y	148	129	0	16	1	42
							163	9									
03	19840	X	8646	-0-	-11194	-0-	466	1	7788	2	Y	356	289	0	40	1	69
							392	9									
04	19200	X	6342	-0-	-12858	-0-	328	1	5719	2	Y	268	260	0	29	1	48
							295	9									
05	19840	X	4584	-0-	-15256	-0-	220	1	4152	2	Y	193	165	0	20	1	56
							212	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		242345	-0-	242345	348971	12757	1	217634	2	Y	10867	9167	0	1116	1	2280
							11954	9									
01	531208	X	182237	-0-	-348971	-0-	10662	1	165955	2	Y	5109	5885	0	496	1	1008
							5620	9									
02	221900	X	118313	-0-	-103587	-0-	6504	1	108953	2	Y	2596	2592	0	271	1	741
							2856	9									
03	245675	X	71430	-0-	-174245	-0-	3878	1	64938	2	Y	2376	2390	0	266	1	461
							2614	9									
04	237750	X	70596	-0-	-167154	-0-	3703	1	64593	2	Y	2091	1952	0	223	1	377
							2300	9									
05	245675	X	63496	-0-	-182179	-0-	3077	1	58127	2	Y	2084	1639	0	213	1	609
							2292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		145933	-0-	145933	145933	7036 5937	1 9	132960	2	Y	5397	3268	0	552	1	1577

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		144247	-0-	144247	144247	6946 5993	1 9	131308	2	Y	5448	3299	0	557	1	1592

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	131	1	4606	3	Y	664	698	0			12
							730	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	51	1	1570	3	Y	304	310	0			6
							1	4	334	9							
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	122	1	4394	3	Y	249	245	0	3	1	7
							6	4	274	9							
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	3	Y	444	348	0	91	1	12
							6	4	488	9							
*04	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	498	1	13005	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2477	X	-0-	-0-	-2477	-0-					Y	209	209	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	169	0			-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	Y	108	108	0			-0-
							15	4	119	9							
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	151	150	0			1
							15	4	166	9							
*04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	89	1	3684	3	Y	1560	1534	0			27
							8	4	1716	9							
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	23	-0-	-3542	-0-	20	3	3	9	Y	3	28	0			3
01	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	34	1	1510	3	Y	225	202	0			26
							248	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	3	Y	363	342	0			47
							399	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	3	Y	320	333	0			34
							352	9									
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	215	1	3684	3	Y	547	526	0			55
							602	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					55

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1730	3	57	9	N	52					230
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1479	3	28	9	N	25					255
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	3	2	9	N	2					257
03	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1322	3			N	-0-					257
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					257
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					257

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
12	520	X	-0-	-0-	-520	-0-					Y	73	73	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	84	0			1
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	1947	3	Y	89	89	0			1
							20	4	98	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	943	3	Y	128	128	0			1
							11	4	141	9							
*04	3000	N	3796	-0-	796	796	50	1	2027	3	Y	1559	1533	0			27
							4	4	1715	9							
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	102	1	941	3	N	57					190
							63	9									
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	N	26	153	1			63
							29	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	3	N	41					104
							45	9									
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	71	1	899	3	N	57					161
							63	9									
04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	878	3	182	9	N	165	131	1			195
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					195

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2082	-0-	2082	2082	2082	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		3	-0-	3	2085	3	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2085					Y	828	652	1			176
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					176

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	2148	2115	0			33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 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
12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	552	1	7036	3	Y	394	333	1			232
							4	4	433	9							
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	547	1	7062	3	Y	496	525	1			203
							25	4	546	9							
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	281	333	1			151
							309	9									
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	523	1	6916	3	Y	316	316	1			151
							348	9									
*04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	438	1	7300	3	Y	404	395	1			160
							444	9									
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					160

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
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	20	1	688	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	40	1	1225	3	Y	24	26	0			-0-
							26	9									
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	1836	3	Y	310	300	0	3	1	7
							2	4	341	9							
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	3	Y	91	76	0	19	1	3
							3	4	100	9							
*04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	349	1	9137	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5975	-0-	-752	-0-	46	1	5529	3	Y	358	358	0			15
							6	4	394	9							
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	53	1	5663	3	Y	355	353	0			17
							3	4	391	9							
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	57	1	5830	3	Y	322	322	0			17
							8	4	354	9							
03	5983	X	5960	-0-	-23	-0-	92	1	5490	3	Y	336	335	0			18
							8	4	370	9							
*04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	110	1	6016	3	Y	747	734	0			31
							7	4	822	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	258	259	0			6
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	705	702	0			9
02	4816	X	4276	-0-	-540	-0-	82	1	3683	3	Y	429	429	0			9
							39	4	472	9							
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	71	1	2611	3	Y	416	416	0			9
							30	4	458	9							
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	118	1	4828	3	Y	1560	1537	0			32
							10	4	1716	9							
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

12	3100	N	5163	-0-	2063	2063	131	1	4610	3	Y	384	379	0			6
							422	9									
01	3100	N	7324	-0-	4224	6287	213	1	6504	3	Y	550	547	0			9
							2	4	605	9							
02	2800	N	1638	-0-	-1162	5125	35	1	1260	3	Y	310	308	0	3	1	8
							2	4	341	9							
03	5834	X	709	-0-	-5125	-0-	17	1	447	3	Y	222	177	0	46	1	7
							1	4	244	9							
04	2520	X	738	-0-	-1782	-0-	27	1	711	3	Y	-0-	7	0			-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

12	2542	X	1028	-0-	-1514	-0-	21	1	742	3	Y	241	262	0			4
							265	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	3	Y	478	475	0			7
							526	9									
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	3	Y	255	254	0	3	1	5
							2	4	281	9							
03	8184	X	1578	-0-	-6606	-0-	43	1	1137	3	Y	360	282	0	73	1	10
							2	4	396	9							
04	7920	X	7586	-0-	-334	-0-	280	1	7306	3	Y	-0-	10	0			-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3100	N	5045	-0-	1945	5538	129	1	4511	3	Y	368	370	0			5
							405	9									
01	3100	N	1194	-0-	-1906	3632	34	1	1043	3	Y	106	111	0			-0-
							117	9									
02	2800	N	1600	-0-	-1200	2432	40	1	1442	3	Y	105	103	0	1	1	1
							2	4	116	9							
03	4452	X	2020	-0-	-2432	-0-	72	1	1883	3	Y	56	45	0	12	1	-0-
							3	4	62	9							
*04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	354	1	9252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		317	-0-	317	317	19	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3895	-0-	3895	4212	140	1	2002	3	Y	1593	1553	0	16	1	24
							1	4	1752	9							
*04	19295	X	15083	-0-	-4212	-0-	656	1	12061	3	Y	2147	2115	0			56
							4	4	2362	9							
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					56

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	427	420	0			20
							3	4	470	9							
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	20	1	2119	3	Y	367	367	0			20
							1	4	404	9							
02	2800	N	3699	-0-	899	899	32	1	3333	3	Y	299	301	0			18
							5	4	329	9							
03	3100	N	2318	-0-	-782	117	34	1	1996	3	Y	259	261	0			16
							3	4	285	9							
*04	3000	N	5798	-0-	2798	2915	89	1	4889	3	Y	740	734	0			22
							6	4	814	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	280					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

12	4463	X	131	-0-	-4332	-0-	63	3	68	9	N	62					206
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	115	1	117	3	N	14					220
							15	9									
02	784	X	410	-0-	-374	-0-	118	3	292	9	N	265	179	1			306
03	3224	X	60	-0-	-3164	-0-	10	3	50	9	N	45	185	1			166
04	3120	X	65	-0-	-3055	-0-	2	3	63	9	N	57					223
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					223

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

12	27467	X	5816	-0-	-21651	-0-	283	1	5104	3	Y	384	400	1			114
							7	4	422	9							
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	284	1	5013	3	Y	320	370	1			64
							352	9									
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	4644	3	Y	216	249	1			31
							238	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	320	1	5182	3	Y	323	305	1			49
							355	9									
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	294	1	4693	3	Y	268	264	1			53
							295	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1084	1073	0			12
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	1091	1094	0			9
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	67	1	3036	3	Y	471	473	0			7
							32	4	518	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	2855	3	Y	613	611	0			9
							33	4	674	9							
*04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	180	1	7440	3	Y	1559	1540	0			28
							16	4	1715	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1714	1	1172	3	Y	645	638	0			15
							1	4	710	9							
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1629	1	1129	3	Y	734	728	0			21
							807	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1903	1	2056	3	Y	257	260	0	6	1	12
							283	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1167	1	2078	3	Y	750	734	0			28
							825	9									
*04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1027	1	2121	3	Y	2019	2016	0			31
							2221	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23858	X	2632	-0-	-21226	-0-	20	1	2301	3	Y	283	334	0			18
							311	9									
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2094	3	Y	235	239	0			14
							259	9									
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3185	3	Y	256	253	0			17
							282	9									
03	3069	X	1909	-0-	-1160	-0-	13	1	1628	3	Y	244	246	0			15
							268	9									
*04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	163	1	19767	3	Y	734	703	0			46
							807	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		1931	-0-	1931	1931	9	1	1115	3	Y	734	687	0			47
							807	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1931					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	357	1	6165	3	Y	344	338	0	6	1	14
							378	9									
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	383	1	6464	3	Y	443	441	0			16
							487	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	328	1	5533	3	Y	325	323	0			18
							1	4	358	9							
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	384	1	6327	3	Y	275	279	0			14
							3	4	303	9							
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	367	1	6152	3	Y	349	331	0			32
							384	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	164	1	6558	3	Y	1100	1109	0			55
							2	4	1210	9							
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	100	1	6321	3	Y	1148	1143	0			60
							10	4	1263	9							
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	35	1	5929	3	Y	1111	1114	0			57
							3	4	1222	9							
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	86	1	7236	3	Y	1228	1216	0			69
							1351	9									
04	7110	X	6660	-0-	-450	-0-	63	1	5979	3	Y	559	577	0			51
							3	4	615	9							
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					51

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	637	1	11558	3	Y	313	274	1			60
							6	4	344	9							
01	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	679	1	12149	3	Y	301	312	1			49
							1	4	331	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	591	1	9606	3	Y	203	227	1			25
							1	4	223	9							
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	655	1	11419	3	Y	223	229	1			19
							1	4	245	9							
04	11760	X	11236	-0-	-524	-0-	574	1	10183	3	Y	435	422	1			32
							479	9									
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					32

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31364	X	5296	-0-	-26068	-0-	20	1	5022	3	Y	230	228	0			41
							1	4	253	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	3	Y	107	112	0	15	1	21
							15	4	118	9							
02	5180	X	4251	-0-	-929	-0-	22	1	4097	3	Y	117	115	0			23
							3	4	129	9							
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	23	1	4428	3	Y	102	110	0			15
							3	4	112	9							
*04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	Y	415	388	0			42
							457	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	327	325	0			4
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1800	1789	0			15
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	2201	2184	0			32
							14	4	2421	9							
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	3272	3259	0			45
							36	4	3599	9							
*04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	150	1	6179	3	Y	1559	1576	0			28
							13	4	1715	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	(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
12	8358	X	7805	-0-		-553	-0-	58	1	7042	3	Y	634	629	0			28
								8	4	697	9							
01	7750	X	7750	-0-		-0-	-0-	66	1	6935	3	Y	678	672	0			34
								3	4	746	9							
02	6804	X	6390	-0-		-414	-0-	55	1	5632	3	Y	632	631	0			35
								8	4	695	9							
03	7570	X	7570	-0-		-0-	-0-	113	1	6762	3	Y	623	624	0			34
								10	4	685	9							
*04	7648	X	7648	-0-		-0-	-0-	123	1	6703	3	Y	740	735	0			39
								8	4	814	9							
05	7533	X	NO RPT	-0-		-7533	-0-					Y	NO RPT					39

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	(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
12	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	70	1	4141	3	Y	508	519	0			18
								2	4	559	9							
01	5005	X	5005	-0-		-0-	-0-	71	1	4387	3	Y	495	488	0			25
								2	4	545	9							
02	4631	X	4631	-0-		-0-	-0-	69	1	4000	3	Y	510	498	0			37
								1	4	561	9							
03	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	46	1	3975	3	Y	486	494	0			29
								1	4	535	9							
*04	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	69	1	4774	3	Y	567	575	0			21
								1	4	624	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-		-4495	-0-					Y	NO RPT					21

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	(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
12	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	51	1	3058	3	Y	499	513	0			19
								2	4	549	9							
01	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	45	1	2747	3	Y	414	411	0			22
								1	4	455	9							
02	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	53	1	3101	3	Y	454	442	0			34
								1	4	499	9							
03	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	29	1	2520	3	Y	432	439	0			27
								1	4	475	9							
*04	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	44	1	3042	3	Y	568	573	0			22
								1	4	625	9							
05	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					Y	NO RPT					22

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	(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
12	5751	X	5751	-0-		-0-	-0-	82	1	4796	3	Y	792	802	0			28
								2	4	871	9							
01	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	91	1	5600	3	Y	769	758	0			39
								2	4	846	9							
02	5525	X	5525	-0-		-0-	-0-	81	1	4700	3	Y	675	665	0			49
								1	4	743	9							
03	5921	X	5817	-0-		-104	-0-	56	1	4905	3	Y	777	780	0			46
								1	4	855	9							
*04	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-	79	1	5437	3	Y	567	583	0			30
								1	4	624	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-		-5921	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	X	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	772	769	0			9
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	777	779	0			7
02	2072	X	1170	-0-	-902	-0-	7	1	298	3	Y	784	779	0			12
							3	4	862	9							
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	104	1	3821	3	Y	832	833	0			11
							44	4	915	9							
*04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	147	1	6056	3	Y	1559	1543	0			27
							13	4	1715	9							
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	3	Y	17	17	0			-0-
							20	4	19	9							
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	200	197	0			3
							3	4	220	9							
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	39	1	1579	3	Y	1560	1534	0			29
							3	4	1716	9							
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	66	66	0			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	69	69	0			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	83	1	3719	3	Y	52	52	0			-0-
							39	4	57	9							
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	3	Y	62	62	0			-0-
							12	4	68	9							
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	49	1	2061	3	Y	1559	1533	0			26
							5	4	1715	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	77	1	4122	3	Y	246	123	0	104	1	40
							3	4	271	9							
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	127	1	3891	3	Y	374	282	0	93	1	39
							2	4	411	9							
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	35	1	4288	3	Y	247	258	0			28
							4	4	272	9							
03	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	68	1	3827	3	Y	309	289	0			48
							2	4	340	9							
04	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	104	1	3375	3	Y	395	412	0			31
							1	4	435	9							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 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
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	423	1	7174	3	Y	1510	1567	0			87
							12	4	1661	9							
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	280	1	5610	3	Y	1617	1622	0			82
							5	4	1779	9							
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	124	1	3472	3	Y	1360	1371	0			71
							1496	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	349	1	4602	3	Y	1157	1107	0			121
							1	4	1273	9							
*04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	267	1	4196	3	Y	806	869	0	55	1	3
							2	4	887	9							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	2808	3	Y	283	289	0			14
							5	4	311	9							
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	Y	227	231	0			10
							1	4	250	9							
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	109	1	3056	3	Y	581	563	0			28
							639	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	215	1	2830	3	Y	676	635	0			69
							744	9									
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	137	1	2159	3	Y	805	841	0	31	1	2
							1	4	886	9							
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	1389	-0-	-3013	-0-	50	1	837	3	Y	455	455	0			29
							1	4	501	9							
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79	1	1584	3	Y	944	923	0			50
							1	4	1038	9							
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	977	973	0			54
							1075	9									
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	324	1	4252	3	Y	1628	1512	0			170
							1791	9									
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	207	1	3249	3	Y	806	893	0			83
							1	4	887	9							
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					83

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 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
12	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	1298	1	22430	3	Y	1019	1002	0	16	1	44
							2	4	1121	9							
01	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	1193	1	20171	3	Y	930	937	0			37
							1	4	1023	9							
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	990	1	16718	3	Y	757	747	0			47
							3	4	833	9							
03	23033	X	21436	-0-	-1597	-0-	1178	1	19405	3	Y	766	769	0			44
							10	4	843	9							
04	22290	X	19689	-0-	-2601	-0-	1086	1	18220	3	Y	348	356	0			36
							383	9									
05	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	791	789	0			13
							870	9									
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	160	1	4893	3	Y	838	839	0			12
							2	4	922	9							
02	4424	X	2735	-0-	-1689	-0-	64	1	2296	3	Y	338	340	0	3	1	7
							3	4	372	9							
03	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	90	1	2376	3	Y	476	374	0	97	1	12
							4	4	524	9							
*04	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	490	1	12808	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 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
12	6944	X	5404	-0-	-1540	-0-	39	1	4653	3	Y	643	633	0			24
							5	4	707	9							
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	52	1	5416	3	Y	695	689	0			30
							2	4	765	9							
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	59	1	6075	3	Y	586	588	0			28
							9	4	645	9							
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	83	1	4945	3	Y	601	599	0			30
							7	4	661	9							
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	111	1	6091	3	Y	740	735	0			35
							8	4	814	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 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
12	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	566	1	10206	3	Y	185	297	1			84
							14	4	204	9							
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	576	1	10185	3	Y	257	292	1			49
							1	4	283	9							
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	569	1	9672	3	Y	201	223	1			27
							1	4	221	9							
03	11656	X	10853	-0-	-803	-0-	614	1	9955	3	Y	257	246	1			38
							1	4	283	9							
04	11280	X	10855	-0-	-425	-0-	622	1	9937	3	Y	269	256	1			51
							296	9									
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	1238	1	22331	3	Y	275	321	1			89
							31	4	303	9							
01	23701	X	23701	-0-	-0-	-0-	1246	1	22034	3	Y	381	403	1			67
							2	4	419	9							
02	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	1141	1	19412	3	Y	335	361	1			41
							2	4	369	9							
03	26009	X	21514	-0-	-4495	-0-	1228	1	19925	3	Y	326	319	1			48
							2	4	359	9							
04	25170	X	20468	-0-	-4702	-0-	1187	1	18984	3	Y	269	266	1			51
							1	4	296	9							
05	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	651	X	398	-0-	-253	-0-	7	1	358	3	Y	30	26	0	3	1	1
							33	9									
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	Y	39	37	0	1	1	2
							1	4	43	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	Y	15	16	0			1
							4	4	17	9							
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	7	1	318	3	Y	25	25	0			1
							6	4	28	9							
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	48	1	2508	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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. (I) GAS 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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	98	1	5117	3	Y	327	290	0	36	1	6
							1	4	360	9							
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	146	1	5674	3	Y	362	341	0	18	1	9
							11	4	398	9							
02	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	125	1	4830	3	Y	286	286	0			9
							32	4	315	9							
03	6076	X	4263	-0-	-1813	-0-	91	1	3843	3	Y	239	238	0	1	1	9
							66	4	263	9							
*04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	125	1	6445	3	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	49	1	2608	3	Y	276	247	0	30	1	1
							1	4	304	9							
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	81	1	3160	3	Y	336	317	0	17	1	3
							6	4	370	9							
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	3630	3	Y	319	318	0			4
							24	4	351	9							
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	3	Y	453	446	0	2	1	9
							75	4	498	9							
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	103	1	5317	3	Y	-0-	9	0			-0-
							6	4									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1140	1	20698	3	Y	356	313	1			70
							12	4	392	9							
01	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1364	1	24414	3	Y	466	465	1			71
							2	4	513	9							
02	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	1194	1	19400	3	Y	345	376	1			40
							2	4	380	9							
03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	1109	1	19337	3	Y	453	459	1			34
							2	4	498	9							
04	23520	X	22778	-0-	-742	-0-	1191	1	21108	3	Y	435	434	1			35
							479	9									
05	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 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
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	1190	1	21584	3	Y	342	302	1			76
							12	4	376	9							
01	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	1088	1	19474	3	Y	339	351	1			64
							2	4	373	9							
02	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1054	1	17122	3	Y	255	279	1			40
							2	4	281	9							
03	23870	X	19653	-0-	-4217	-0-	1051	1	18302	3	Y	272	279	1			33
							1	4	299	9							
04	23100	X	19468	-0-	-3632	-0-	1014	1	17975	3	Y	435	425	1			43
							479	9									
05	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	4927	-0-	-715	-0-	17 495	1 9	4415	3	Y	450	461	0			13
01	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	13 561	1 9	5096	3	Y	510	499	0			24
02	5740	X	5316	-0-	-424	-0-	12 616	1 9	4688	3	Y	560	554	0			30
03	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-	18 523	1 9	4019	3	Y	475	485	0			20
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	29 586	1 9	5094	3	Y	533	530	0			23
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	44 1	1 4	11947 1495	3 9	Y	1359	1363	0			36
01	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	29 1375	1 9	11868	3	Y	1250	1229	0			57
02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	12215 1166	3 9	Y	1060	1061	0			56
03	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	52 1298	1 9	11744	3	Y	1180	1188	0			48
*04	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	62 586	1 9	10887	3	Y	533	558	0			23
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	24 717	1 9	6458	3	Y	652	658	0			20
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	16 648	1 9	6609	3	Y	589	579	0			30
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	17 620	1 9	6552	3	Y	564	561	0			33
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	28 679	1 9	6319	3	Y	617	621	0			29
*04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	35 586	1 9	6083	3	Y	533	535	0			27
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	1677 288	3 9	Y	262	283	0			9
01	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	21 1	1 4	1351 202	3 9	Y	184	185	0			8
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	2194 234	3 9	Y	213	207	0			14
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	17 263	1 9	1459	3	Y	239	240	0			13
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	2961 625	3 9	Y	568	568	0			13
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	13	1	1569	3	Y	290	288	0			10
							2	4	319	9							
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	12	1	1287	3	Y	289	287	0			12
							1	4	318	9							
02	2800	N	3100	-0-	300	300	29	1	2975	3	Y	84	94	0			2
							4	4	92	9							
03	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	19	1	1137	3	Y	238	231	0			9
							2	4	262	9							
*04	3000	N	4027	-0-	1027	1027	57	1	3152	3	Y	740	733	0			16
							4	4	814	9							
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	4057	-0-	-3817	-0-	135	1	3320	3	Y	546	543	0			22
							1	4	601	9							
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	177	1	3947	3	Y	532	531	0			23
							24	4	585	9							
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	205	1	3724	3	Y	532	534	0			21
							15	4	585	9							
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	6527	3	Y	574	567	0	9	1	19
							23	4	631	9							
*04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	206	1	4318	3	Y	870	850	0			39
							1	4	957	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	259	1	6328	3	Y	443	437	0			16
							1	4	487	9							
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	316	1	7023	3	Y	419	418	0			17
							42	4	461	9							
02	6664	X	5475	-0-	-1189	-0-	262	1	4762	3	Y	393	396	0			14
							19	4	432	9							
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	471	1	8533	3	Y	450	444	0	7	1	13
							30	4	495	9							
*04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	304	1	6388	3	Y	870	846	0			37
							1	4	957	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	436	1	10644	3	Y	799	790	0			33
							2	4	879	9							
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	330	1	7376	3	Y	640	643	0			30
							45	4	704	9							
02	7224	X	6447	-0-	-777	-0-	294	1	5351	3	Y	709	709	0			30
							22	4	780	9							
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	550	1	9959	3	Y	732	724	0	12	1	26
							35	4	805	9							
*04	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	419	1	8805	3	Y	870	854	0			42
							2	4	957	9							
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	3	Y	660	644	0			40
							726	9									
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	110	1	2405	3	Y	609	596	0			53
							670	9									
02	4536	X	3973	-0-	-563	-0-	140	1	3277	3	Y	505	532	0			26
							556	9									
03	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	108	1	2367	3	Y	564	552	0			38
							3	4	620	9							
*04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	255	1	6919	3	Y	644	660	0			22
							1	4	708	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	3	Y	741	733	0			46
							815	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3061	3	Y	740	722	0			64
							814	9									
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	81	1	1894	3	Y	505	543	0			26
							556	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	164	1	3602	3	Y	791	765	0			52
							5	4	870	9							
*04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4205	3	Y	644	668	0			28
							708	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS 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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	3	Y	421	451	0			28
							463	9									
01	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	91	1	2004	3	Y	459	448	0			39
							505	9									
02	5208	X	4399	-0-	-809	-0-	161	1	3769	3	Y	426	445	0			20
							469	9									
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	160	1	3524	3	Y	766	737	0			49
							5	4	843	9							
*04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	241	1	6541	3	Y	644	667	0			26
							1	4	708	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	221	1	4907	3	Y	858	848	0			50
							1	4	944	9							
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	241	1	5284	3	Y	858	837	0			71
							944	9									
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	845	877	0			39
							1	4	930	9							
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	4455	3	Y	1087	1058	0			68
							6	4	1196	9							
*04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	188	1	5109	3	Y	649	678	0			39
							1	4	714	9							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	3	Y	781	772	0			49
							1	4	859	9							
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	188	1	4133	3	Y	736	720	0			65
							810	9									
02	7980	X	5906	-0-	-2074	-0-	216	1	5049	3	Y	583	618	0			30
							641	9									
03	7812	X	6103	-0-	-1709	-0-	227	1	4970	3	Y	818	794	0			54
							6	4	900	9							
*04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	329	1	8920	3	Y	644	669	0			29
							1	4	708	9							
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	280	1	6210	3	Y	770	752	0			48
							1	4	847	9							
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	230	1	5052	3	Y	829	805	0			72
							912	9									
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	223	1	5224	3	Y	716	752	0			36
							1	4	788	9							
03	7347	X	6045	-0-	-1302	-0-	221	1	4833	3	Y	895	872	0			59
							6	4	985	9							
04	7110	X	4370	-0-	-2740	-0-	131	1	3531	3	Y	644	671	0			32
							708	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1611	1	29226	3	Y	393	351	1			98
							16	4	432	9							
01	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1475	1	26402	3	Y	430	440	1			88
							3	4	473	9							
02	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	1166	1	18937	3	Y	273	307	1			54
							2	4	300	9							
03	34689	X	23546	-0-	-11143	-0-	1256	1	21893	3	Y	359	364	1			49
							2	4	395	9							
04	33570	X	13408	-0-	-20162	-0-	690	1	12239	3	Y	435	429	1			55
							479	9									
05	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					55

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. (I) GAS 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	5740	X	744	-0-	-4996	-0-	24	1	563	3	Y	143	155	0			81
							157	9									
01	5146	X	18	-0-	-5128	-0-	4	1	4	3	Y	9	7	0			83
							10	9									
02	4648	X	417	-0-	-4231	-0-	108	1	183	3	Y	114	60	0			137
							1	4	125	9							
03	5146	X	755	-0-	-4391	-0-	114	1	461	3	Y	161	85	0			213
							3	4	177	9							
04	4830	X	953	-0-	-3877	-0-	156	1	711	3	Y	77	185	0			105
							1	4	85	9							
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	535	1	9244	3	Y	595	569	0	9	1	25
							1	4	655	9							
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	543	1	9180	3	Y	602	603	0			24
							662	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	494	1	8355	3	Y	446	442	0			28
							2	4	491	9							
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	605	1	9964	3	Y	489	488	0			29
							5	4	538	9							
*04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	537	1	9001	3	Y	348	342	0			35
							383	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	762	1	13160	3	Y	768	732	0	12	1	33
							1	4	845	9							
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	763	1	12896	3	Y	774	775	0			32
							851	9									
02	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	708	1	11966	3	Y	732	718	0			46
							2	4	805	9							
03	14756	X	13634	-0-	-1122	-0-	734	1	12093	3	Y	728	731	0			43
							6	4	801	9							
*04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	879	1	14743	3	Y	349	354	0			38
							384	9									
05	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5985	-0-	-370	-0-	194	1	4733	3	Y	961	979	0			39
							1	4	1057	9							
01	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	197	1	4401	3	Y	905	905	0			39
							27	4	996	9							
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	227	1	4129	3	Y	947	949	0			37
							17	4	1042	9							
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	320	1	5813	3	Y	908	900	0	15	1	30
							21	4	999	9							
04	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	175	1	3681	3	Y	869	860	0			39
							1	4	956	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1381	-0-	-2432	-0-	34	1	832	3	Y	468	471	0			18
							515	9									
01	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	24	1	537	3	Y	456	455	0			19
							3	4	502	9							
02	4844	X	957	-0-	-3887	-0-	29	1	519	3	Y	370	375	0			14
							2	4	407	9							
03	5363	X	1978	-0-	-3385	-0-	37	1	665	3	Y	1158	1119	0	18	1	35
							2	4	1274	9							
04	3600	X	2930	-0-	-670	-0-	90	1	1884	3	Y	869	866	0			38
							956	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4749	X	3463	-0-	-1286	-0-	107	1	2628	3	Y	661	654	0			21
							1	4	727	9							
01	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	135	1	3009	3	Y	771	764	0			28
							18	4	848	9							
02	4200	X	3558	-0-	-642	-0-	141	1	2549	3	Y	780	782	0			26
							10	4	858	9							
03	4650	X	3962	-0-	-688	-0-	172	1	3109	3	Y	609	609	0	10	1	16
							11	4	670	9							
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	3	Y	869	851	0			34
							1	4	956	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	18	1	4877	3	Y	736	739	0			19
							810	9									
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	12	1	4824	3	Y	717	704	0			32
							789	9									
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	4812	3	Y	585	586	0			31
							644	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	21	1	4799	3	Y	680	682	0			29
							748	9									
*04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	55	1	9765	3	Y	533	537	0			25
							1	4	586	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		155	-0-	155	1262	5	1	128	3	Y	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
01	14B2 EXT		191	-0-	191	1453	6	1	156	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	14B2 EXT		882	-0-	882	2335	15	1	586	3	Y	255	242	0			13
							281	9									
03	14B2 EXT		983	-0-	983	3318	6	1	534	3	Y	403	395	0			21
							443	9									
*04	4123	X	805	-0-	-3318	-0-	7	1	798	3	Y	-0-	21	0			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	4216	X	1579	-0-	-2637	-0-	53	1	1282	3	Y	221	194	0			102
							1	4	243	9							
01	4216	X	92	-0-	-4124	-0-	28	1	23	3	Y	37	12	0			127
							41	9									
02	3808	X	442	-0-	-3366	-0-	146	1	245	3	Y	45	53	0			119
							1	4	50	9							
03	4216	X	425	-0-	-3791	-0-	77	1	309	3	Y	34	43	0			110
							2	4	37	9							
04	4080	X	633	-0-	-3447	-0-	98	1	449	3	Y	77	126	0			61
							1	4	85	9							
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	188	1	10058	3	Y	611	305	0	257	1	102
							6	4	672	9							
01	10695	X	10439	-0-	-256	-0-	299	1	9156	3	Y	890	674	0	223	1	95
							5	4	979	9							
02	9660	X	8221	-0-	-1439	-0-	60	1	7457	3	Y	634	659	0			70
							7	4	697	9							
03	10695	X	9956	-0-	-739	-0-	160	1	9019	3	Y	702	662	0			110
							5	4	772	9							
04	10350	X	8976	-0-	-1374	-0-	256	1	8282	3	Y	396	440	0			66
							2	4	436	9							
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	203	1	10868	3	Y	688	344	0	290	1	117
							7	4	757	9							
01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	329	1	10054	3	Y	962	732	0	242	1	105
							5	4	1058	9							
02	10248	X	9214	-0-	-1034	-0-	68	1	8444	3	Y	631	666	0			70
							8	4	694	9							
03	11346	X	10876	-0-	-470	-0-	174	1	9820	3	Y	796	744	0			122
							6	4	876	9							
04	10980	X	9448	-0-	-1532	-0-	270	1	8741	3	Y	395	446	0			71
							2	4	435	9							
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	6853	X	1375	-0-	-5478	-0-	1037	3	338	9	N	307	544	1			193
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1008	3	139	9	N	126					319
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	440	3	208	9	N	189	355	1			153
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	231	155	1			229
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	330	317	1			242
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					242

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
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	141	1	5660	3	Y	906	919	0			46
							2	4	997	9							
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	82	1	5157	3	Y	899	898	0			47
							8	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	33	1	5533	3	Y	900	902	0			45
							3	4	990	9							
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	66	1	5579	3	Y	1024	1014	0			55
							1126	9									
04	5670	X	3653	-0-	-2017	-0-	32	1	3005	3	Y	559	573	0			41
							1	4	615	9							
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	Y	1394	1405	0			67
							2	4	1533	9							
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	130	1	8242	3	Y	1444	1439	0			72
							13	4	1588	9							
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	41	1	6863	3	Y	1174	1188	0			58
							3	4	1291	9							
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	90	1	7540	3	Y	1226	1218	0			66
							1349	9									
04	8130	X	7297	-0-	-833	-0-	70	1	6609	3	Y	559	577	0			48
							3	4	615	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					48

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6816	X	1809	-0-	-5007	-0-	31	1	437	3	Y	1219	1161	0			79
							1341	9									
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	3	Y	845	797	0	76	1	51
							1	4	930	9							
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	141	1	1660	3	Y	926	909	0	14	1	54
							1	4	1019	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	3	Y	1167	1147	0			74
							1	4	1284	9							
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	58	1	1753	3	Y	1517	1470	0			121
							1669	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					121

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 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
12	37565	X	37565	-0-	-0-	-0-	1949	1	35142	3	Y	387	424	1			112
							48	4	426	9							
01	30401	X	30401	-0-	-0-	-0-	1601	1	28294	3	Y	458	494	1			76
							2	4	504	9							
02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	1312	1	22321	3	Y	354	391	1			39
							2	4	389	9							
03	37572	X	25063	-0-	-12509	-0-	1429	1	23189	3	Y	403	389	1			53
							2	4	443	9							
04	36360	X	24771	-0-	-11589	-0-	1440	1	23035	3	Y	268	275	1			46
							1	4	295	9							
05	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					46

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3721	X	329	-0-	-3392	-0-	32	1	297	3	N	-0-					541
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3808	3	N	100	171	1			470
							110	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	210	1	3053	3	N	76					546
							84	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	N	70	155	1			461
							77	9									
*04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3257	3	83	9	N	75					536
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	36	1	4307	3	Y	486	481	0			22
							5	4	535	9							
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	39	1	4157	3	Y	448	447	0			23
							2	4	493	9							
02	4452	X	3916	-0-	-536	-0-	33	1	3408	3	Y	427	426	0			24
							5	4	470	9							
03	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	68	1	4031	3	Y	464	461	0			27
							6	4	510	9							
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	73	1	4001	3	Y	740	734	0			33
							5	4	814	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	Y	365	380	0			21
							1	4	402	9							
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	55	1	3424	3	Y	529	520	0			30
							5	4	582	9							
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4084	3	Y	429	434	0			25
							2	4	472	9							
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	49	1	4157	3	Y	551	543	0			33
							606	9									
*04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	80	1	7520	3	Y	559	565	0			27
							3	4	615	9							
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	3937	X	2322	-0-	-1615	-0-	31	1	1817	3	Y	430	397	1			53
							1	4	473	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	53	1	3458	3	Y	876	855	1			74
							964	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	99	1	3638	3	Y	817	830	1			61
							899	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	107	1	2710	3	Y	766	782	1			45
							843	9									
04	4260	X	3384	-0-	-876	-0-	185	1	2569	3	Y	572	585	1			32
							1	4	629	9							
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	80	1	4694	3	Y	475	481	0			20
							2	4	523	9							
01	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	68	1	4215	3	Y	401	397	0			24
							2	4	441	9							
02	5012	X	4835	-0-	-177	-0-	74	1	4266	3	Y	449	437	0			36
							1	4	494	9							
03	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	49	1	4294	3	Y	439	446	0			29
							1	4	483	9							
*04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	83	1	5737	3	Y	568	573	0			24
							1	4	625	9							
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*04	3000	N	3109	-0-	109	109	115	1	2994	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	74	1	2975	3	Y	72	74	0			2
							1	4	79	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	35	1	2259	3	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							
02	2800	N	3083	-0-	283	283	18	1	2966	3	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
03	2951	X	2668	-0-	-283	-0-	30	1	2565	3	Y	66	67	0			1
							73	9									
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	21	1	2028	3	Y	559	555	0			5
							1	4	615	9							
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6405	3	Y	529	532	0			27
							2	4	582	9							
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	117	1	7391	3	Y	592	588	0			31
							12	4	651	9							
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	47	1	7948	3	Y	572	574	0			29
							4	4	629	9							
03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	103	1	8722	3	Y	414	419	0			24
							1	4	455	9							
04	7920	X	4889	-0-	-3031	-0-	45	1	4227	3	Y	559	562	0			21
							2	4	615	9							
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

12	2697	X	1303	-0-	-1394	-0-	22	1	1160	3	Y	110	100	0	12	1	4
							121	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	66	63	0	3	1	4
							1	4	73	9							
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	0			5
							4	4	94	9							
03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	96	1	4013	3	Y	376	367	0	2	1	12
							68	4	414	9							
*04	3000	N	8830	-0-	5830	7321	167	1	8653	3	Y	-0-	12	0			-0-
							10	4									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	6453					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	74	66	0	9	1	-0-
							81	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	134	126	0	7	1	1
							147	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	48	49	0			-0-
							2	4	53	9							
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	1	1	35	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 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
12	3937	X	524	-0-	-3413	-0-	9	1	470	3	Y	41	37	0	5	1	-0-
							45	9									
01	7595	X	142	-0-	-7453	-0-	4	1	126	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6860	X	1027	-0-	-5833	-0-	23	1	885	3	Y	103	101	0			2
							6	4	113	9							
03	5084	X	1472	-0-	-3612	-0-	31	1	1297	3	Y	111	110	0	1	1	2
							22	4	122	9							
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	64	1	3313	3	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	58	1	7042	3	Y	717	710	0			35
							8	4	789	9							
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	66	1	6890	3	Y	655	654	0			36
							3	4	721	9							
02	6804	X	6461	-0-	-343	-0-	56	1	5730	3	Y	606	605	0			37
							8	4	667	9							
03	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	111	1	6614	3	Y	677	673	0			41
							10	4	745	9							
*04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	109	1	5931	3	Y	740	735	0			46
							7	4	814	9							
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26067	X	14593	-0-	-11474	-0-	707	1	11122	3	Y	2512	2483	0			48
							1	4	2763	9							
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	Y	329	368	0	2	1	7
							1	4	362	9							
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	150	1	2328	3	Y	1444	1380	0	31	1	40
							1	4	1588	9							
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	Y	277	307	0	3	1	7
							305	9									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	Y	2148	2115	0			40
							2363	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
01	7822	X	899	-0-	-6923	-0-	24 253	1 9	622	3	Y	230	219	0			11
02	6468	X	1740	-0-	-4728	-0-	43	1	1697	3	Y	-0-	11	0			-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4 45	1 9	328	3	Y	41	39	0			2
*04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1038	3	560	9	N	509	544	1			464
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1009	3	562	9	N	511	554	1			421
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	440	3	460	9	N	418	558	1			281
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					282
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					282
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					282

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	137 3718	1 9	2155	3	Y	3380	3337	0			62
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	44 1	1 4	770 1310	3 9	Y	1191	1228	0	7	1	18
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	256 1	1 4	3979 1030	3 9	Y	936	909	0	21	1	24
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	135 1	1 4	1939 810	3 9	Y	736	743	0	7	1	10
*04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	89 2362	1 9	1619	3	Y	2147	2115	0			42
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	93 321	1 9	4300	3	Y	292	299	0			65
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	166 348	1 9	3904	3	Y	316	309	0			72
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	58 388	1 9	3528	3	Y	353	309	0			116
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	75 400	1 9	3968	3	Y	364	392	0			88
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	59 233	1 9	3707	3	Y	212	236	0			64
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	92 185	1 9	275	3	Y	168	172	0			76
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	170 274	1 9	335	3	Y	249	176	0	19	1	130
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	196 246	1 9	280	3	Y	224	216	0	24	1	114
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	419 1	1 4	153 300	3 9	Y	273	254	0			133
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	407 275	1 9	365	3	Y	250	243	0	28	1	112
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	1664	-0-	-2614	-0-	24	1	377	3	Y	1148	1140	0			21
							1263	9									
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	8	29	0			-0-
							9	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	3	Y	476	453	0	10	1	13
							1	4	524	9							
03	1674	X	606	-0-	-1068	-0-	22	1	313	3	Y	246	253	0	3	1	3
							271	9									
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	2148	2115	0			36
							2363	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	930	X	340	-0-	-590	-0-	40	1	118	3	Y	165	184	0			82
							182	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	216	1	427	3	Y	719	433	0	47	1	321
							1	4	791	9							
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	Y	155	291	0	33	1	152
							171	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	228	1	83	3	Y	202	233	0			121
							222	9									
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	180	1	162	3	Y	250	243	0	26	1	102
							275	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					102

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. (I) GAS 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	6972	X	6010	-0-	-962	-0-	90	1	5365	3	Y	502	496	1			60
							3	4	552	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	81	1	5319	3	Y	718	720	1			58
							790	9									
02	5572	X	3466	-0-	-2106	-0-	82	1	3013	3	Y	337	372	1			23
							371	9									
03	6169	X	851	-0-	-5318	-0-	28	1	699	3	Y	113	132	1			4
							124	9									
04	5970	X	1425	-0-	-4545	-0-	54	1	742	3	Y	572	551	1			25
							629	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					25

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	547	1	9697	3	Y	329	288	1			134
							362	9									
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	530	1	8919	3	Y	390	397	1			127
							429	9									
02	9156	X	8409	-0-	-747	-0-	451	1	7631	3	Y	297	321	1			103
							327	9									
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	508	1	8526	3	Y	324	323	1			104
							356	9									
04	9810	X	7987	-0-	-1823	-0-	415	1	7197	3	Y	341	341	1			104
							375	9									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	71	1	4181	3	Y	755	748	0			25
							2	4	831	9							
01	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	67	1	4179	3	Y	613	608	0			30
							2	4	674	9							
02	4592	X	3649	-0-	-943	-0-	54	1	3132	3	Y	420	421	0			29
							1	4	462	9							
03	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	49	1	4270	3	Y	425	431	0			23
							1	4	468	9							
04	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	61	1	4225	3	Y	568	573	0			18
							1	4	625	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					18

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. (I) GAS 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	5952	X	4543	-0-	-1409	-0-	64	1	3778	3	Y	635	642	1			86
							2	4	699	9							
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	70	1	4541	3	Y	874	882	1			78
							961	9									
02	4872	X	4844	-0-	-28	-0-	114	1	4216	3	Y	467	505	1			40
							514	9									
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	213	1	5386	3	Y	562	567	1			35
							1	4	618	9							
04	5220	X	4714	-0-	-506	-0-	274	1	3810	3	Y	572	573	1			34
							1	4	629	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	143	1	6072	3	Y	710	705	1			38
							781	9									
01	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	167	1	6039	3	Y	602	604	1			36
							662	9									
02	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	3	Y	490	497	1			29
							539	9									
03	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	79	1	6371	3	Y	584	570	1			43
							642	9									
04	6960	X	6468	-0-	-492	-0-	57	1	5608	3	Y	730	709	1			64
							803	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					64

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5457	X	4933	-0-	-524	-0-	102	1	4338	3	Y	448	434	1			27
							493	9									
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	109	1	3933	3	Y	383	385	1			25
							421	9									
02	4760	X	4724	-0-	-36	-0-	201	1	4151	3	Y	338	340	1			23
							372	9									
03	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	55	1	4429	3	Y	455	442	1			36
							501	9									
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	3	Y	730	699	1			67
							803	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	702	-0-	-7513	-0-	66	1	512	3	Y	102	182	0			18
							12	4	112	9							
01	7998	X	5700	-0-	-2298	-0-	308	1	4490	3	Y	695	657	0			56
							137	4	765	9							
02	7420	X	5602	-0-	-1818	-0-	139	1	4414	3	Y	687	654	0			89
							293	4	756	9							
03	8215	X	114	-0-	-8101	-0-	4	1	91	3	Y	16	95	0			10
							1	4	18	9							
*04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	186	1	8008	3	Y	539	530	0			19
							5	4	593	9							
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	935	1	7224	3	Y	922	895	0			91
							176	4	1014	9							
01	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	560	1	8177	3	Y	1075	1071	0			95
							250	4	1183	9							
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	237	1	7549	3	Y	839	820	0			114
							501	4	923	9							
03	9827	X	7502	-0-	-2325	-0-	288	1	6415	3	Y	677	725	0			66
							54	4	745	9							
04	9510	X	7963	-0-	-1547	-0-	168	1	7198	3	Y	539	530	0			75
							4	4	593	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	5472	1	3741	3	Y	507	516	0			12
							3	4	558	9							
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	4469	1	3097	3	Y	444	442	0			14
							1	4	488	9							
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	3646	1	3940	3	Y	180	180	0	4	1	10
							198	9									
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	3052	1	5433	3	Y	406	398	0			18
							447	9									
*04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	2641	1	5454	3	Y	2019	2009	0			28
							2221	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	953	1	17201	3	Y	302	347	1			93
							24	4	332	9							
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	869	1	15361	3	Y	331	367	1			57
							1	4	364	9							
02	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	1031	1	17538	3	Y	346	365	1			38
							2	4	381	9							
03	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	1091	1	17713	3	Y	372	359	1			51
							2	4	409	9							
*04	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	1010	1	16152	3	Y	269	271	1			49
							1	4	296	9							
05	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1467	1	26447	3	Y	447	487	1			138
							36	4	492	9							
01	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1285	1	22709	3	Y	401	461	1			78
							2	4	441	9							
02	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1025	1	17425	3	Y	304	340	1			42
							1	4	334	9							
03	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	1134	1	18404	3	Y	327	319	1			50
							2	4	360	9							
*04	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	984	1	15749	3	Y	269	266	1			53
							1	4	296	9							
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					53

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	1411	1	24374	3	Y	820	775	0	13	1	35
							2	4	902	9							
01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1193	1	20185	3	Y	685	691	0			29
							1	4	754	9							
02	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	998	1	16863	3	Y	672	658	0			43
							3	4	739	9							
03	25854	X	18483	-0-	-7371	-0-	1012	1	16672	3	Y	718	718	0			43
							9	4	790	9							
04	25020	X	16024	-0-	-8996	-0-	880	1	14761	3	Y	348	354	0			37
							383	9									
05	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					37

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. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1608	0			121
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	974	1038	0			57
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	927	911	0	19	1	54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	939	0			58
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	3	Y	795	790	0			63
							1	4	875	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	706	698	0			54
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	701	713	0			42
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	1381	1313	0	27	1	83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	909	931	0			61
*04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	43	1	1214	3	Y	795	790	0			66
							1	4	875	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	516	539	0			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	445	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	233	0	5	1	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	407	0			29
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	795	790	0			34
							1	4	875	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	1036	X	685	-0-	-351	-0-	5	1	152	3	Y	480	419	1			205
							528	9									
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	205	1	5225	3	Y	2216	1961	1			460
							2438	9									
02	2800	N	6963	-0-	4163	4163	438	1	5040	3	Y	1350	1528	1			282
							1485	9									
03	3100	N	8807	-0-	5707	9870	689	1	6486	3	Y	1481	1610	1			153
							3	4	1629	9							
*04	15454	X	5584	-0-	-9870	-0-	438	1	4754	3	Y	356	440	1			69
							392	9									
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					69

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 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
12	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	1371	1	24736	3	Y	304	354	1			98
							34	4	334	9							
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1255	1	22194	3	Y	393	423	1			68
							2	4	432	9							
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1044	1	17766	3	Y	298	329	1			37
							2	4	328	9							
03	21979	X	20985	-0-	-994	-0-	1199	1	19459	3	Y	295	289	1			43
							2	4	325	9							
04	21270	X	17547	-0-	-3723	-0-	1015	1	16235	3	Y	269	262	1			50
							1	4	296	9							
05	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					50

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. (I) GAS 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	7502	X	6291	-0-	-1211	-0-	3335	1	2280	3	Y	614	612	0			9
							1	4	675	9							
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4045	1	2804	3	Y	767	760	0			16
							844	9									
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	2610	1	2821	3	Y	881	855	0	18	1	24
							969	9									
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	3303	1	5882	3	Y	374	386	0			12
							411	9									
*04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	3577	1	7389	3	Y	2018	2009	0			21
							2220	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) GAS 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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	96	1	3654	3	Y	610	586	0			44
							671	9									
01	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	45	1	3098	3	Y	644	660	0			28
							708	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	65	1	3535	3	Y	749	731	0			46
							824	9									
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	82	1	3183	3	Y	718	722	0			42
							790	9									
04	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	83	1	3065	3	Y	411	410	0			43
							452	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90198	X	16381	-0-	-73817	-0-	841	1	14927	3	Y	557	487	1			283
							613	9									
01	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	840	1	14131	3	Y	590	609	1			264
							649	9									
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	733	1	12390	3	Y	429	466	1			227
							472	9									
03	16957	X	14585	-0-	-2372	-0-	791	1	13273	3	Y	474	474	1			227
							521	9									
04	16410	X	13753	-0-	-2657	-0-	729	1	12648	3	Y	342	350	1			219
							376	9									
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					219

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 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
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	112	1	5144	3	Y	287	262	0			58
							316	9									
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	197	1	4628	3	Y	302	291	0			69
							332	9									
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	70	1	4293	3	Y	313	277	0			105
							344	9									
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	85	1	4514	3	Y	310	338	0			77
							341	9									
*04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	71	1	4443	3	Y	211	232	0			56
							232	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					56

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. (I) GAS 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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	11	1	3239	3	Y	299	223	0	12	1	94
							9	4	329	9							
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	346	1	3668	3	Y	443	243	0	129	1	165
							6	4	487	9							
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	292	1	3758	3	Y	162	265	0			62
							178	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	295	1	2692	3	Y	182	223	0			21
							3	4	200	9							
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	167	1	1924	3	Y	363	351	0			33
							1	4	399	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	245	183	0			95
							1	4	270	9							
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	22	10	0			107
							24	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	95	3	Y	103	65	0			145
							113	9									
03	992	N	615	-0-	-377	-0-	85	1	341	3	Y	170	90	0			225
							2	4	187	9							
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	71	1	326	3	Y	77	192	0			110
							1	4	85	9							
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4094	X	1188	-0-	-2906	-0-	38	1	934	3	Y	195	189	0			97
							1	4	215	9							
01	4061	X	206	-0-	-3855	-0-	56	1	47	3	Y	94	16	0			175
							103	9									
02	3668	X	379	-0-	-3289	-0-	111	1	186	3	Y	74	76	0			173
							1	4	81	9							
03	4061	X	441	-0-	-3620	-0-	69	1	281	3	Y	81	72	0			182
							2	4	89	9							
04	3930	X	584	-0-	-3346	-0-	89	1	409	3	Y	77	167	0			92
							1	4	85	9							
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	40	1	10589	3	Y	1085	1094	0			31
							1194	9									
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	27	1	10755	3	Y	1312	1281	0			62
							1443	9									
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	28	1	11050	3	Y	1081	1083	0			60
							1	4	1189	9							
03	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	50	1	11185	3	Y	1245	1251	0			54
							1370	9									
04	10020	X	9793	-0-	-227	-0-	52	1	9155	3	Y	533	560	0			27
							586	9									
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12065	X	34	-0-	-12031	-0-	2	1	31	3	Y	1	25	0			3
							1	9									
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3110	3	Y	136	131	0			8
							150	9									
02	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	714	1	12061	3	Y	540	513	0			35
							2	4	594	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	349	317	0			32
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	33	1	793	3	Y	186	171	0			87
							1	4	205	9							
01	3503	X	68	-0-	-3435	-0-	17	1	15	3	Y	33	10	0			110
							36	9									
02	4088	X	248	-0-	-3840	-0-	92	1	154	3	Y	2	35	0			77
							2	9									
03	4526	X	140	-0-	-4386	-0-	21	1	87	3	Y	28	30	0			75
							1	4	31	9							
04	4170	X	588	-0-	-3582	-0-	90	1	412	3	Y	77	108	0			44
							1	4	85	9							
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	692	-0-	-6345	-0-	35	1	628	3	Y	26	31	1			64
							29	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	540	1	9087	3	Y	426	385	1			105
							469	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	393	1	6637	3	Y	310	331	1			84
							341	9									
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	466	1	7826	3	Y	370	368	1			86
							407	9									
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	437	1	7570	3	Y	341	343	1			84
							375	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					84

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. (I) GAS 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	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	75	1	4469	3	Y	574	595	1			75
							3	4	631	9							
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	84	1	5509	3	Y	758	770	1			63
							834	9									
02	6440	X	5016	-0-	-1424	-0-	114	1	4220	3	Y	620	640	1			43
							682	9									
03	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	186	1	4676	3	Y	740	744	1			39
							814	9									
04	6210	X	4515	-0-	-1695	-0-	261	1	3624	3	Y	572	582	1			29
							1	4	629	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	111	1	6631	3	Y	1252	1145	1			152
							4	4	1377	9							
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	Y	1026	1082	1			96
							1129	9									
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	124	1	4570	3	Y	951	974	1			73
							1046	9									
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	184	1	4637	3	Y	1055	1066	1			62
							1161	9									
04	5670	X	5261	-0-	-409	-0-	311	1	4319	3	Y	573	599	1			36
							1	4	630	9							
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5349	X	4344	-0-	-1005	-0-	58	1	3464	3	Y	745	711	1			85
							2	4	820	9							
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	49	1	3223	3	Y	742	767	1			60
							816	9									
02	4732	X	4170	-0-	-562	-0-	93	1	3429	3	Y	589	610	1			39
							648	9									
03	5239	X	3293	-0-	-1946	-0-	109	1	2742	3	Y	402	422	1			19
							442	9									
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	245	1	3402	3	Y	572	565	1			26
							1	4	629	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	179 756	1 9	3959	3	Y	687	686	0			46
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	212 725	1 9	4645	3	Y	659	645	0			60
02	10584	X	5572	-0-	-5012	-0-	200 695	1 9	4677	3	Y	632	658	0			34
03	10881	X	5767	-0-	-5114	-0-	219 6	1 4	4805 737	3 9	Y	670	657	0			47
04	8400	X	7441	-0-	-959	-0-	239 1	1 4	6493 708	3 9	Y	644	664	0			27
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	3906	X	702	-0-	-3204	-0-	2 2	1 4	636 62	3 9	Y	56	55	0	3	1	24
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	262 4	1 4	2765 370	3 9	Y	336	163	0	87	1	110
02	2856	X	2443	-0-	-413	-0-	162 199	1 9	2082	3	Y	181	237	0			54
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	306 3	1 4	2799 261	3 9	Y	237	268	0			23
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	245 1	1 4	2825 399	3 9	Y	363	355	0			31
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					31

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	141 256	1 9	1296	3	N	233	184	1			283
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105 260	1 9	1397	3	N	236	358	1			161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1			165
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	214	170	1			209
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1276	3	274	9	N	249	174	1			284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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. (I) GAS 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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	60 2	1 4	3594 658	3 9	Y	598	586	1			77
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	53 468	1 9	3462	3	Y	425	461	1			41
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	123 659	1 9	4543	3	Y	599	595	1			45
03	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	151 601	1 9	3805	3	Y	546	558	1			33
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	3695 630	3 9	Y	573	572	1			34
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
01	2015	X	515	-0-	-1500	-0-	149	1	125	3	Y	219	19	0			200
							241	9									
02	2576	X	1293	-0-	-1283	-0-	387	1	650	3	Y	231	132	0			299
							2	4	254	9							
03	2852	X	1243	-0-	-1609	-0-	208	1	835	3	Y	177	135	0			341
							5	4	195	9							
04	2760	X	1491	-0-	-1269	-0-	251	1	1148	3	Y	82	257	0			166
							2	4	90	9							
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					166

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. (I) GAS 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	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	712	1	5503	3	Y	885	869	0			80
							134	4	974	9							
01	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	361	1	5279	3	Y	899	906	0			73
							162	4	989	9							
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	158	1	5025	3	Y	948	903	0			118
							333	4	1043	9							
03	6944	X	6188	-0-	-756	-0-	222	1	4944	3	Y	891	932	0			77
							42	4	980	9							
04	6930	X	6152	-0-	-778	-0-	126	1	5430	3	Y	539	530	0			86
							3	4	593	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	4127	1	2821	3	Y	680	680	0			11
							2	4	748	9							
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1796	1	1245	3	Y	429	430	0			10
							472	9									
02	5432	X	4922	-0-	-510	-0-	2237	1	2417	3	Y	244	242	0	6	1	6
							268	9									
03	6014	X	4469	-0-	-1545	-0-	1367	1	2434	3	Y	607	594	0			19
							668	9									
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1538	1	3176	3	Y	2018	2013	0			24
							2220	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	64	1	3839	3	Y	959	924	1			120
							3	4	1055	9							
01	4278	X	2501	-0-	-1777	-0-	29	1	1911	3	Y	510	579	1			51
							561	9									
02	3864	X	2957	-0-	-907	-0-	59	1	2197	3	Y	637	641	1			47
							701	9									
03	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	86	1	2180	3	Y	1077	1065	1			59
							1185	9									
*04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	312	1	4331	3	Y	573	598	1			34
							1	4	630	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	3877	-0-	-2323	-0-	55	1	3294	3	Y	478	497	1			63
							2	4	526	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	58	1	3773	3	Y	585	598	1			50
							644	9									
02	4984	X	3080	-0-	-1904	-0-	68	1	2503	3	Y	463	480	1			33
							509	9									
03	5332	X	4175	-0-	-1157	-0-	133	1	3353	3	Y	626	627	1			32
							689	9									
04	4380	X	3368	-0-	-1012	-0-	184	1	2555	3	Y	572	577	1			27
							629	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	10130	X	8058	-0-	-2072	-0-	118	1	7037	3	Y	817	808	1			102
							4	4	899	9							
01	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	86	1	5647	3	Y	709	749	1			62
							780	9									
02	7252	X	4696	-0-	-2556	-0-	102	1	3772	3	Y	747	757	1			52
							822	9									
03	8060	X	3255	-0-	-4805	-0-	103	1	2585	3	Y	515	540	1			27
							567	9									
04	7800	X	5964	-0-	-1836	-0-	358	1	4975	3	Y	573	571	1			29
							1	4	630	9							
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					29

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	156	1	6855	3	Y	733	723	0			44
							9	4	806	9							
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	194	1	6453	3	Y	765	764	0			45
							6	4	842	9							
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	106	1	5784	3	Y	657	652	0			50
							19	4	723	9							
03	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	108	1	6163	3	Y	765	768	0			47
							8	4	842	9							
04	7080	X	5996	-0-	-1084	-0-	183	1	5272	3	Y	489	485	0			51
							3	4	538	9							
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 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
12	7188	X	7022	-0-	-166	-0-	144	1	6309	3	Y	510	505	0			30
							8	4	561	9							
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	185	1	6161	3	Y	539	538	0			31
							6	4	593	9							
02	6244	X	6011	-0-	-233	-0-	98	1	5360	3	Y	486	480	0			37
							18	4	535	9							
03	6913	X	6284	-0-	-629	-0-	99	1	5594	3	Y	531	534	0			34
							7	4	584	9							
04	6690	X	5887	-0-	-803	-0-	179	1	5167	3	Y	489	485	0			38
							3	4	538	9							
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6729	X	6654	-0-	-75	-0-	136	1	5928	3	Y	530	520	0			33
							7	4	583	9							
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	155	1	5160	3	Y	551	550	0			34
							5	4	606	9							
02	6048	X	5566	-0-	-482	-0-	91	1	4981	3	Y	434	433	0			35
							17	4	477	9							
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	114	1	6479	3	Y	155	177	0			13
							8	4	171	9							
04	6450	X	5868	-0-	-582	-0-	178	1	5149	3	Y	489	484	0			18
							3	4	538	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					18

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. (I) GAS 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	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	220	1	4892	3	Y	609	607	0			41
							1	4	670	9							
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	265	1	5831	3	Y	654	636	0			59
							1	4	719	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	211	1	4932	3	Y	875	888	0			46
							963	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	254	1	5566	3	Y	580	583	0			43
							7	4	638	9							
04	5880	X	4485	-0-	-1395	-0-	135	1	3642	3	Y	644	661	0			26
							708	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	7359	X	7219	-0-	-140	-0-	258	1	5718	3	Y	1129	1126	0			70
							1	4	1242	9							
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	286	1	6282	3	Y	1054	1032	0			92
							1	4	1159	9							
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	225	1	5258	3	Y	1501	1519	0			74
							1651	9									
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	333	1	7286	3	Y	1150	1145	0			79
							9	4	1265	9							
04	6930	X	5140	-0-	-1790	-0-	157	1	4274	3	Y	644	681	0			42
							1	4	708	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					42

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	178	182	1			136
							196	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	640	3	N	121	167	1			90
							133	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	171	169	1			122
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	677	3	123	9	N	112					234
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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
12	6304	X	6001	-0-	-303	-0-	130	1	4982	3	Y	808	777	0			62
							889	9									
01	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	67	1	4610	3	Y	806	832	0			36
							887	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	91	1	4949	3	Y	877	858	0			55
							965	9									
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	134	1	5172	3	Y	1025	1019	0			61
							1128	9									
04	5820	X	5062	-0-	-758	-0-	121	1	4488	3	Y	412	412	0			61
							453	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	122	1	4683	3	Y	682	657	0			52
							750	9									
01	5363	X	5184	-0-	-179	-0-	63	1	4271	3	Y	773	791	0			34
							850	9									
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5320	3	Y	374	383	0			25
							411	9									
03	5487	X	4288	-0-	-1199	-0-	102	1	3930	3	Y	233	243	0			15
							256	9									
04	5310	X	4334	-0-	-976	-0-	102	1	3780	3	Y	411	407	0			19
							452	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	9518	X	8831	-0-	-687	-0-	196	1	7532	3	Y	1002	965	0			75
							1	4	1102	9							
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	103	1	7016	3	Y	1159	1184	0			50
							1275	9									
02	8120	X	8052	-0-	-68	-0-	124	1	6796	3	Y	1028	1014	0			64
							1	4	1131	9							
03	8990	X	59	-0-	-8931	-0-	1	1	51	3	Y	6	67	0			3
							7	9									
04	8700	X	830	-0-	-7870	-0-	10	1	367	3	Y	412	406	0			9
							453	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	125	1	4784	3	Y	641	617	0			47
							705	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	63	1	4319	3	Y	628	649	0			26
							691	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	92	1	4985	3	Y	302	310	0			18
							332	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5344	3	Y	387	383	0			22
							426	9									
04	5460	X	4685	-0-	-775	-0-	111	1	4121	3	Y	412	408	0			26
							453	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	7747	X	7247	-0-	-500	-0-	166	1	6340	3	Y	674	650	0			49
							741	9									
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	89	1	6109	3	Y	480	509	0			20
							528	9									
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	108	1	5962	3	Y	268	272	0			16
							1	4	295	9							
03	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	157	1	6078	3	Y	233	237	0			12
							256	9									
04	6720	X	5821	-0-	-899	-0-	141	1	5228	3	Y	411	407	0			16
							452	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	778	0			61
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	928	933	0			56
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	807	794	0	16	1	53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801	799	0			55
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	57	1	1610	3	Y	795	790	0			60
							1	4	875	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9962	X	9454	-0-	-508	-0-	194	1	8508	3	Y	674	665	0			40
							11	4	741	9							
01	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	243	1	8118	3	Y	659	660	0			39
							8	4	725	9							
02	8372	X	7960	-0-	-412	-0-	131	1	7154	3	Y	592	585	0			46
							24	4	651	9							
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	128	1	7332	3	Y	691	693	0			44
							10	4	760	9							
04	8970	X	7845	-0-	-1125	-0-	243	1	7059	3	Y	489	485	0			48
							5	4	538	9							
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	117	1	4962	3	Y	807	801	1			49
							888	9									
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	751	750	1			50
							826	9									
02	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	221	1	4571	3	Y	601	609	1			42
							661	9									
03	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	61	1	4976	3	Y	811	788	1			65
							892	9									
04	5760	X	5351	-0-	-409	-0-	46	1	4502	3	Y	730	725	1			70
							803	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					70

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

12	9585	X	-0-	-0-	-9585	-0-					Y	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	86					278
							95	9									
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					278
04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	1			Y	-0-					278
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					278

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	40	1	10603	3	Y	1115	1124	0			33
							1227	9									
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	26	1	10534	3	Y	1271	1243	0			61
							1398	9									
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	28	1	10955	3	Y	1099	1099	0			61
							1	4	1209	9							
03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	47	1	10914	3	Y	1246	1253	0			54
							1	4	1371	9							
04	10290	X	10084	-0-	-206	-0-	54	1	9444	3	Y	533	561	0			26
							586	9									
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	221	1	8804	3	Y	877	886	0			43
							2	4	965	9							
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	118	1	7453	3	Y	972	966	0			49
							12	4	1069	9							
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	50	1	8445	3	Y	900	905	0			44
							4	4	990	9							
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	90	1	7610	3	Y	945	938	0			51
							1040	9									
*04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	101	1	9565	3	Y	559	572	0			38
							4	4	615	9							
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	572	573	1			33
							629	9									
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	3818	3	Y	573	571	1			35
							630	9									
02	4060	X	4018	-0-	-42	-0-	165	1	3405	3	Y	407	416	1			26
							448	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	47	1	3846	3	Y	563	547	1			42
							619	9									
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	3	Y	730	707	1			65
							803	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					65

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	469	1	1857	3	Y	559	525	1			181
							615	9									
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	1556	3	Y	405	524	1			62
							446	9									
02	2744	X	1501	-0-	-1243	-0-	129	1	944	3	Y	364	380	1			46
							28	4	400	9							
03	3162	X	1513	-0-	-1649	-0-	49	1	972	3	Y	447	450	1			43
							492	9									
04	3060	X	2248	-0-	-812	-0-	316	1	1358	3	Y	522	499	1			66
							574	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	214	1	5395	3	Y	390	398	1			217
							429	9									
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	506	1	3345	3	Y	365	427	1			155
							402	9									
02	3612	X	2650	-0-	-962	-0-	423	1	1811	3	Y	378	423	1			110
							416	9									
03	4433	X	2980	-0-	-1453	-0-	510	1	2233	3	Y	215	264	1			61
							237	9									
04	4290	X	3334	-0-	-956	-0-	297	1	2818	3	Y	199	185	1			75
							219	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					75

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10080	X	1007	-0-	-9073	-0-	95	1	876	3	N	33					230
							36	9									
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2020	3	N	105	181	1			154
							116	9									
02	2044	X	1676	-0-	-368	-0-	103	1	1489	3	N	76					230
							84	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	274	1	3470	3	N	160	182	1			208
							176	9									
*04	3000	N	4308	-0-	1308	1308	4059	3	249	9	N	226	159	1			275
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	4833	-0-	-2855	-0-	469	1	4309	3	N	50	185	1			315
							55	9									
01	7688	X	3426	-0-	-4262	-0-	229	1	3044	3	N	139	155	1			299
							153	9									
02	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	267	1	3876	3	N	165	184	1			280
							182	9									
03	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	286	1	3630	3	N	148	162	1			266
							163	9									
04	4680	X	2770	-0-	-1910	-0-	2627	3	143	9	N	130	160	1			236
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					236

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1434	-0-	-488	-0-	5	1	1251	3	Y	159	144	0	7	1	61
							3	4	175	9							
01	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	138	1	1452	3	Y	235	134	0	72	1	90
							2	4	259	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	163	207	0			46
							179	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	285	1	2607	3	Y	220	245	0			21
							3	4	242	9							
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	224	1	2579	3	Y	363	353	0			31
							1	4	399	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3425	X	2092	-0-	-1333	-0-	110	1	1715	3	Y	242	252	0			12
							1	4	266	9							
01	3007	X	394	-0-	-2613	-0-	30	1	363	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
02	2716	X	520	-0-	-2196	-0-	21	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	188	1	2399	3	Y	343	256	0	83	1	4
							9	4	377	9							
*04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	155	1	2847	3	Y	5718	5458	0	193	1	71
							1	4	6290	9							
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					71

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	X	1326	-0-	-200	-0-	48	1	753	3	Y	476	476	0			20
							1	4	524	9							
01	806	X	590	-0-	-216	-0-	30	1	355	3	Y	186	192	0			14
							205	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	501	497	0			18
							5	4	551	9							
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1575	3	Y	287	227	0	75	1	3
							6	4	316	9							
*04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	164	1	3016	3	Y	5718	5458	0	193	1	70
							2	4	6290	9							
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	664	1	10350	3	Y	3369	3290	0			142
							7	4	3706	9							
01	T. A.		8447	-0-	8447	8447	495	1	5908	3	Y	1849	1851	0			140
							10	4	2034	9							
02	T. A.		12531	-0-	12531	20978	240	1	5791	3	Y	5878	5808	0			210
							34	4	6466	9							
03	T. A.		13226	-0-	13226	34204	728	1	9272	3	Y	2901	2325	0	758	1	28
							35	4	3191	9							
04	T. A.		10090	-0-	10090	44294	196	1	3602	3	Y	5718	5458	0	213	1	75
							2	4	6290	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44294					Y	NO RPT					75

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. (I) GAS 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	8057	X	1068	-0-	-6989	-0-	3	1	919	3	Y	130	102	0	5	1	43
							3	4	143	9							
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	72	1	761	3	Y	149	87	0	46	1	59
							1	4	164	9							
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	158	1	2035	3	Y	79	113	0			25
							87	9									
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	971	3	Y	303	303	0			25
							1	4	333	9							
*04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	172	1	1981	3	Y	363	357	0			31
							1	4	399	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					31

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 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
12	8308	X	3125	-0-	-5183	-0-	160	1	2844	3	Y	110	95	1			70
							121	9									
01	6789	X	5964	-0-	-825	-0-	320	1	5374	3	Y	245	235	1			80
							270	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	331	1	5602	3	Y	183	196	1			67
							201	9									
03	6789	X	5056	-0-	-1733	-0-	274	1	4606	3	Y	160	162	1			65
							176	9									
04	5760	X	1150	-0-	-4610	-0-	42	1	733	3	Y	341	329	1			77
							375	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					77

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	969	1	17197	3	Y	602	531	1			186
							662	9									
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	737	1	12392	3	Y	493	529	1			150
							542	9									
02	13412	X	10998	-0-	-2414	-0-	595	1	10054	3	Y	317	354	1			113
							349	9									
03	20677	X	12048	-0-	-8629	-0-	655	1	10993	3	Y	364	363	1			114
							400	9									
04	20010	X	15404	-0-	-4606	-0-	820	1	14209	3	Y	341	343	1			112
							375	9									
05	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	530	1	9402	3	Y	343	303	1			134
							377	9									
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	506	1	8515	3	Y	329	346	1			117
							362	9									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	424	1	7169	3	Y	223	246	1			94
							245	9									
03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	505	1	8483	3	Y	289	286	1			97
							318	9									
04	8940	X	8716	-0-	-224	-0-	455	1	7886	3	Y	341	339	1			99
							375	9									
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	69	114	1			13
							76	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	127	131	1			9
							140	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	971	3	Y	92	97	1			4
							101	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	99	100	1			3
							109	9									
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	669	3	Y	572	550	1			25
							629	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	5348	X	3715	-0-	-1633	-0-	53	1	3143	3	Y	470	484	1			63
							2	4	517	9							
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	64	1	4173	3	Y	748	746	1			65
							823	9									
02	4592	X	3829	-0-	-763	-0-	83	1	3066	3	Y	618	635	1			48
							680	9									
03	5084	X	4053	-0-	-1031	-0-	137	1	3453	3	Y	421	442	1			27
							463	9									
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	248	1	3443	3	Y	572	567	1			32
							1	4	629	9							
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	Y	1248	1137	0	60	1	483
							15	4	1373	9							
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	334	1	3544	3	Y	492	441	0	237	1	297
							6	4	541	9							
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	350	1	4520	3	Y	149	364	0			82
							1	4	164	9							
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	22	1	202	3	Y	28	101	0			9
							31	9									
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	275	1	3160	3	Y	363	342	0			30
							1	4	399	9							
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	842	1	13048	3	Y	832	865	1			44
							15	4	915	9							
01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	777	1	12402	3	Y	672	685	1			31
							739	9									
02	15624	X	11996	-0-	-3628	-0-	704	1	10603	3	Y	626	631	1			26
							689	9									
03	17298	X	12732	-0-	-4566	-0-	721	1	11273	3	Y	671	671	1			26
							738	9									
04	15600	X	12077	-0-	-3523	-0-	637	1	10964	3	Y	432	430	1			28
							1	4	475	9							
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7690	X	7395	-0-	-295	-0-	434	1	6725	3	Y	207	213	1			10
							8	4	228	9							
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	428	1	6828	3	Y	307	304	1			13
							338	9									
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	335	1	5052	3	Y	181	187	1			7
							199	9									
03	7316	X	7305	-0-	-11	-0-	420	1	6573	3	Y	284	281	1			10
							312	9									
*04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	364	1	6257	3	Y	432	416	1			26
							475	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	7316	X	2079	-0-	-5237	-0-	33	1	1961	3	Y	76	83	1			6
							1	4	84	9							
01	6975	X	4963	-0-	-2012	-0-	72	1	4674	3	Y	197	191	1			12
							217	9									
02	5768	X	4114	-0-	-1654	-0-	96	1	3563	3	Y	414	401	1			25
							455	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	131	1	3299	3	Y	613	608	1			30
							674	9									
04	4800	X	4328	-0-	-472	-0-	248	1	3450	3	Y	572	575	1			27
							1	4	629	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	169	184	0			82
							186	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	387	254	0	28	1	187
							1	4	426	9							
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	297	1	425	3	Y	189	230	0	26	1	120
							208	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	327	295	0			152
							360	9									
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	373	1	335	3	Y	251	243	0	33	1	127
							276	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10054	X	9824	-0-	-230	-0-	197	1	8657	3	Y	872	859	0			52
							11	4	959	9							
01	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	268	1	8947	3	Y	852	853	0			51
							9	4	937	9							
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	144	1	7904	3	Y	783	774	0			60
							27	4	861	9							
03	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	139	1	7898	3	Y	821	829	0			52
							10	4	903	9							
04	9570	X	8058	-0-	-1512	-0-	251	1	7264	3	Y	489	485	0			56
							5	4	538	9							
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					56

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 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
12	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	702	1	12124	3	Y	664	655	0	11	1	30
							1	4	730	9							
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	674	1	11394	3	Y	601	606	0			25
							661	9									
02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	654	1	11055	3	Y	459	455	0			29
							2	4	505	9							
03	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	721	1	11884	3	Y	556	553	0			32
							6	4	612	9							
*04	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	664	1	11144	3	Y	349	345	0			36
							384	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	1922	X	315	-0-	-1607	-0-	11	1	175	3	Y	117	115	0			3
							129	9									
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	4	0			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	97	94	0	2	1	2
							107	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	154	153	0	2	1	1
							169	9									
*04	3000	N	3215	-0-	215	215	44	1	808	3	Y	2148	2116	0			33
							2363	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1068	1037	0			79
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	785	818	0			46
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					Y	648	642	0	13	1	39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	789	0			50
*04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	57	1	1647	3	Y	795	790	0			55
							2	4	875	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	98	1	294	3	Y	185	160	0			73
							204	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	143	1	281	3	Y	215	154	0	17	1	117
							237	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	89	1	127	3	Y	170	174	0	20	1	93
							187	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	184	1	67	3	Y	217	202	0			108
							239	9									
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	345	1	310	3	Y	250	243	0	23	1	92
							275	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					92

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. (I) GAS 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	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	175	1	10344	3	Y	1108	1096	0			40
							5	4	1219	9							
01	12245	X	11140	-0-	-1105	-0-	160	1	9905	3	Y	974	963	0			51
							4	4	1071	9							
02	11060	X	8792	-0-	-2268	-0-	131	1	7563	3	Y	996	973	0			74
							2	4	1096	9							
03	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	115	1	10014	3	Y	1024	1035	0			63
							2	4	1126	9							
04	11370	X	11034	-0-	-336	-0-	148	1	10259	3	Y	568	590	0			41
							2	4	625	9							
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	219	1	4402	3	Y	600	615	0			54
							6	4	660	9							
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3504	3	Y	405	427	0			32
							4	4	446	9							
02	3752	X	3681	-0-	-71	-0-	210	1	3013	3	Y	416	416	0			32
							458	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	3530	3	Y	473	455	0	11	1	39
							1	4	520	9							
04	4020	X	2871	-0-	-1149	-0-	164	1	2256	3	Y	409	414	0			34
							1	4	450	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	860	1	13527	3	Y	2485	2452	0			45
							1	4	2734	9							
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	236	1	4065	3	Y	630	662	0	4	1	9
							4	4	693	9							
02	3836	X	3787	-0-	-49	-0-	208	1	3236	3	Y	311	305	0	7	1	8
							1	4	342	9							
03	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	247	1	3534	3	Y	367	366	0	4	1	5
							1	4	404	9							
*04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	160	1	2934	3	Y	2148	2116	0			37
							1	4	2363	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2878	X	1947	-0-	-931	-0-	65	1	1634	3	Y	225	219	1			121
							248	9									
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	258	1	1703	3	Y	203	237	1			87
							223	9									
02	2520	X	2307	-0-	-213	-0-	389	1	1664	3	Y	231	251	1			67
							254	9									
03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	445	1	1947	3	Y	111	143	1			35
							122	9									
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	249	1	2358	3	Y	199	165	1			69
							219	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					69

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. (I) GAS 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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	424	1	1264	3	Y	1045	1014	0			444
							1150	9									
01	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	253	1	501	3	Y	761	655	0	71	1	479
							1	4	837	9							
02	2212	X	1874	-0-	-338	-0-	434	1	622	3	Y	744	752	0	85	1	386
							818	9									
03	2449	X	899	-0-	-1550	-0-	267	1	97	3	Y	486	578	0			294
							535	9									
04	2370	X	820	-0-	-1550	-0-	287	1	257	3	Y	251	243	0	63	1	239
							276	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					239

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	117
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8256	X	1528	-0-	-6728	-0-	138	1	1265	3	N	114	185	1			95
							125	9									
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	185	131	1			149
							204	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1247	3	N	91	173	1			67
							100	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	96	1	1223	3	N	103					170
							113	9									
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1443	3	201	9	N	183	150	1			203
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					203

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	316	-0-	-5140	-0-	14	1	262	3	Y	34	35	0			1
							3	4	37	9							
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	111	108	0			4
							10	4	122	9							
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	157	1	1964	3	Y	242	238	0			8
							70	4	266	9							
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	129	1	1379	3	Y	151	156	0			3
							1	4	166	9							
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	3	Y	1686	1652	0			37
							9	4	1855	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	266	1	4183	3	Y	369	363	0			9
							406	9									
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	273	274	0	1	1	7
							2	4	300	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2300	3	Y	379	365	0	8	1	13
							1	4	417	9							
03	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	126	1	1812	3	Y	452	451	0	4	1	10
							1	4	497	9							
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	3	Y	2148	2115	0			43
							1	4	2363	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					43

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	365	1	3353	3	N	264	364	1			449
							290	9									
01	3379	X	1178	-0-	-2201	-0-	57	1	757	3	N	331	321	1			459
							364	9									
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	121	183	1			397
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	347	356	1			388
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	194	337	1			245
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					245

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	2346	1	6361	3	Y	666	663	0			19
							98	4	733	9							
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	3	Y	484	482	0			21
							12	4	532	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	197	1	3950	3	Y	491	483	0			29
							23	4	540	9							
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	3960	3	Y	520	533	0			16
							11	4	572	9							
*04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	118	1	4127	3	Y	439	434	0			21
							2	4	483	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	1536	1	4165	3	Y	518	516	0			12
							64	4	570	9							
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	3	Y	272	274	0			10
							6	4	299	9							
02	2604	X	1913	-0-	-691	-0-	78	1	1551	3	Y	250	246	0			14
							9	4	275	9							
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	3	Y	416	419	0			11
							9	4	458	9							
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	439	431	0			19
							1	4	483	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1497	1	4057	3	Y	88	92	0			3
							62	4	97	9							
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3215	3	Y	66	66	0			3
							8	4	73	9							
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	Y	74	72	0			5
							19	4	81	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1	3388	3	Y	229	227	0			7
							10	4	252	9							
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	98	1	3406	3	Y	439	426	0			20
							1	4	483	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	308	1	4787	3	Y	217	227	1			16
							6	4	239	9							
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	301	1	4794	3	Y	201	204	1			13
							221	9									
02	4816	X	4668	-0-	-148	-0-	278	1	4190	3	Y	182	184	1			11
							200	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	4982	3	Y	177	178	1			10
							195	9									
*04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	286	1	4915	3	Y	432	412	1			30
							475	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	323	309	1			169
							355	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	275	1	1819	3	Y	280	329	1			120
							308	9									
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	343	1	1466	3	Y	228	276	1			72
							251	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	3	Y	103	142	1			33
							113	9									
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	155	1	1471	3	Y	199	165	1			67
							219	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					67

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. (I) GAS 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	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	68	1	1703	3	Y	281	302	1			164
							309	9									
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	368	1	2438	3	Y	263	314	1			113
							289	9									
02	3752	X	2640	-0-	-1112	-0-	443	1	1897	3	Y	273	306	1			80
							300	9									
03	4092	X	3002	-0-	-1090	-0-	516	1	2256	3	Y	209	234	1			55
							230	9									
04	3630	X	2903	-0-	-727	-0-	256	1	2428	3	Y	199	179	1			75
							219	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2154	1	5839	3	Y	647	645	0			12
							90	4	712	9							
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	171	1	4517	3	Y	475	473	0			14
							11	4	523	9							
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	202	1	4025	3	Y	480	472	0			22
							23	4	528	9							
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	516	528	0			10
							12	4	568	9							
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	116	1	3993	3	Y	439	433	0			16
							1	4	483	9							
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS 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	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	2301	1	6238	3	Y	725	721	0			21
							96	4	798	9							
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	174	1	4581	3	Y	505	504	0			22
							11	4	556	9							
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	188	1	3766	3	Y	532	522	0			32
							22	4	585	9							
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	181	1	4308	3	Y	650	662	0			20
							13	4	715	9							
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	140	1	4853	3	Y	439	437	0			22
							2	4	483	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	152	1	2734	3	Y	862	861	0			16
							26	4	948	9							
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	240	247	0			9
							9	4	264	9							
02	2632	X	2551	-0-	-81	-0-	161	1	2011	3	Y	280	280	0			9
							71	4	308	9							
03	2914	X	1321	-0-	-1593	-0-	89	1	952	3	Y	254	257	0			6
							1	4	279	9							
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	3	Y	1686	1654	0			38
							13	4	1855	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					38

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. (I) GAS 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	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	153	1	6111	3	Y	1037	1046	0			54
							2	4	1141	9							
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	97	1	6166	3	Y	1122	1116	0			60
							10	4	1234	9							
02	7700	X	7036	-0-	-664	-0-	34	1	5802	3	Y	1088	1091	0			57
							3	4	1197	9							
03	8091	X	7846	-0-	-245	-0-	77	1	6523	3	Y	1133	1125	0			65
							1246	9									
04	7380	X	5986	-0-	-1394	-0-	57	1	5312	3	Y	559	576	0			48
							2	4	615	9							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	34507	X	5467	-0-	-29040	-0-	114	1	4527	3	Y	750	766	0			36
							1	4	825	9							
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	89	1	5627	3	Y	861	855	0			42
							9	4	947	9							
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	32	1	5282	3	Y	992	987	0			47
							2	4	1091	9							
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	6078	3	Y	1037	1030	0			54
							1141	9									
04	6450	X	5699	-0-	-751	-0-	53	1	5029	3	Y	559	574	0			39
							2	4	615	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					39

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. (I) GAS 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	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	117	1	1450	3	Y	256	248	0			8
							51	4	282	9							
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	770	3	Y	216	219	0			5
							238	9									
*04	3000	N	8508	-0-	5508	5508	462	1	6153	3	Y	1685	1653	0			37
							39	4	1854	9							
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	3400					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 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
12	50733	X	11094	-0-	-39639	-0-	572	1	10141	3	Y	346	305	1			123
							381	9									
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	554	1	9320	3	Y	374	385	1			112
							411	9									
02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	484	1	8190	3	Y	250	275	1			87
							275	9									
03	10416	X	9764	-0-	-652	-0-	530	1	8891	3	Y	312	309	1			90
							343	9									
04	10080	X	8978	-0-	-1102	-0-	469	1	8134	3	Y	341	339	1			92
							375	9									
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					92

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42756	X	8369	-0-	-34387	-0-	431	1	7652	3	Y	260	230	1			113
							286	9									
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	478	1	8050	3	Y	322	326	1			109
							354	9									
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	412	1	6966	3	Y	229	250	1			88
							252	9									
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	451	1	7562	3	Y	260	259	1			89
							286	9									
*04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	433	1	7504	3	Y	341	337	1			93
							375	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	347	1	8481	3	Y	1330	1315	0			50
							2	4	1463	9							
01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	323	1	7188	3	Y	1181	1181	0			50
							43	4	1299	9							
02	7616	X	5951	-0-	-1665	-0-	248	1	4508	3	Y	1070	1079	0			41
							18	4	1177	9							
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	415	1	7536	3	Y	1060	1050	0	17	1	34
							27	4	1166	9							
*04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	402	1	8440	3	Y	869	864	0			39
							2	4	956	9							
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	63282	X	13893	-0-	-49389	-0-	714	1	12672	3	Y	461	410	1			75
							507	9									
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	728	1	12239	3	Y	484	500	1			59
							532	9									
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	645	1	10900	3	Y	345	376	1			28
							380	9									
03	13144	X	13061	-0-	-83	-0-	714	1	11976	3	Y	337	340	1			25
							371	9									
*04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	678	1	11758	3	Y	342	341	1			26
							376	9									
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	83	1	2036	3	Y	237	229	0			9
							1	4	261	9							
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	3	Y	293	290	0			12
							18	4	322	9							
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2048	3	Y	261	263	0			10
							8	4	287	9							
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	187	1	3397	3	Y	286	282	0	5	1	9
							12	4	315	9							
*04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	198	1	4157	3	Y	869	841	0			37
							1	4	956	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34957	X	8304	-0-	-26653	-0-	154	1	7115	3	Y	941	1027	0			229
							1035	9									
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	361	1	8491	3	Y	681	734	0			176
							749	9									
02	8232	X	6432	-0-	-1800	-0-	98	1	5950	3	Y	349	381	0			144
							384	9									
03	8928	X	7946	-0-	-982	-0-	132	1	7056	3	Y	689	678	0			155
							758	9									
04	8820	X	7529	-0-	-1291	-0-	115	1	7182	3	Y	211	260	0			106
							232	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	682	1	12104	3	Y	448	394	1			133
							493	9									
01	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	671	1	11296	3	Y	440	458	1			115
							484	9									
02	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	797	1	13473	3	Y	411	433	1			93
							452	9									
03	12524	X	12285	-0-	-239	-0-	669	1	11229	3	Y	352	358	1			87
							387	9									
04	12120	X	11615	-0-	-505	-0-	613	1	10626	3	Y	342	343	1			86
							376	9									
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6009	-0-	-873	-0-	206	1	5045	3	Y	688	669	0			30
							1	4	757	9							
01	6882	X	6504	-0-	-378	-0-	243	1	5428	3	Y	727	722	0			35
							33	4	800	9							
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	155	1	2827	3	Y	704	708	0			31
							12	4	774	9							
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	305	1	5534	3	Y	659	654	0	11	1	25
							20	4	725	9							
*04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	290	1	6087	3	Y	869	852	0			42
							1	4	956	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS 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	2573	X	436	-0-	-2137	-0-	9	1	237	3	Y	173	246	1			136
							190	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	86	162	1			60
							95	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	72	1	308	3	Y	218	219	1			59
							240	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	250	1	1096	3	Y	210	216	1			53
							231	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	199	177	1			75
							219	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					75

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 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
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	3	Y	1156	1220	0			67
							3	4	1272	9							
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	Y	559	596	0			30
							2	4	615	9							
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	716	709	0			37
							788	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	198	1	2606	3	Y	716	678	0			75
							788	9									
04	2190	X	2184	-0-	-6	-0-	78	1	1219	3	Y	806	844	0			37
							887	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	124	1	10191	3	Y	16					519
							1	4	18	9							
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	118	1	9610	3	Y	66	69	1			516
							3	4	73	9							
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	104	1	8616	3	Y	550	548	1			518
							2	4	605	9							
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	112	1	9414	3	Y	497	538	1			477
							2	4	547	9							
04	9510	X	9064	-0-	-446	-0-	87	1	8849	3	Y	115	499	1			93
							1	4	127	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					93

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. (I) GAS 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	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	92	1	7538	3	Y	12					464
							1	4	13	9							
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	104	1	8411	3	Y	68	62	1			470
							2	4	75	9							
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	82	1	6886	3	Y	497	500	1			467
							2	4	547	9							
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	89	1	7412	3	Y	425	475	1			417
							1	4	468	9							
*04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	70	1	7017	3	Y	114	452	1			79
							125	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					79

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. (I) GAS 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	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	80	1	6575	3	Y	12					409
							1	4	13	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	77	1	6229	3	Y	52	55	1			406
							2	4	57	9							
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	72	1	5954	3	Y	441	440	1			407
							1	4	485	9							
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	89	1	7369	3	Y	418	442	1			383
							1	4	460	9							
*04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	71	1	7228	3	Y	115	427	1			71
							1	4	127	9							
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					71

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. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	18	35	0			16
							20	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	35	28	0	3	1	20
							39	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	3	14	0	1	1	8
							3	9									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	4	1	1	3	Y	3	7	0			4
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	251	243	0	2	1	10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	258	1	1130	3	Y	606	490	1			116
							667	9									
*04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	196	1	1855	3	Y	199	222	1			93
							219	9									
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					93

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 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
12	2610	X	104	-0-	-2506	-0-	4	1	60	3	Y	36	51	0			2
							40	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2029	3	Y	833	796	0			39
							1	4	916	9							
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	186	215	0			10
							205	9									
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	236	1	3108	3	Y	824	752	0			82
							906	9									
*04	3000	N	4086	-0-	1086	1086	192	1	3006	3	Y	806	848	0			40
							1	4	887	9							
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					40

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	59	-0-	-1956	-0-	3	1	52	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	3	Y	388	370	0			19
							1	4	427	9							
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	Y	745	726	0			38
							820	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	169	1	2226	3	Y	784	740	0			82
							862	9									
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	143	1	2249	3	Y	806	847	0			41
							1	4	887	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8446	X	8352	-0-	-94	-0-	78	1	6770	3	Y	1367	1367	0			28
							1504	9									
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	110	1	7060	3	Y	1379	1379	0			28
							1517	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	88	1	6207	3	Y	1250	1229	0			49
							1375	9									
03	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	89	1	5103	3	Y	1064	1082	0			31
							1170	9									
04	6630	X	6399	-0-	-231	-0-	82	1	5701	3	Y	560	561	0			30
							616	9									
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	97	1	8407	3	Y	1137	1137	0			21
							1251	9									
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	136	1	8703	3	Y	1137	1138	0			20
							1251	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	105	1	7409	3	Y	976	961	0			35
							1074	9									
03	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	109	1	6255	3	Y	1251	1254	0			32
							1376	9									
04	8100	X	7955	-0-	-145	-0-	104	1	7235	3	Y	559	562	0			29
							1	4	615	9							
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	216	1	2008	3	Y	752	724	1			171
							3	4	827	9							
01	3100	N	4635	-0-	1535	1535	403	1	2318	3	Y	1731	1415	1			487
							10	4	1904	9							
02	2800	N	3592	-0-	792	2327	352	1	2460	3	Y	706	934	1			259
							3	4	777	9							
03	3100	N	1892	-0-	-1208	1119	235	1	1336	3	Y	291	506	1			44
							1	4	320	9							
*04	4083	X	2964	-0-	-1119	-0-	304	1	2657	3	Y	-0-	44	1			-0-
							3	4									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	135	1	7180	3	Y	417	208	0	174	1	70
							4	4	459	9							
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	231	1	7094	3	Y	626	472	0	156	1	68
							4	4	689	9							
02	6860	X	6447	-0-	-413	-0-	48	1	6035	3	Y	325	353	0			40
							6	4	358	9							
03	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	112	1	6362	3	Y	502	463	0			79
							4	4	552	9							
04	7350	X	6281	-0-	-1069	-0-	174	1	5669	3	Y	396	425	0			50
							2	4	436	9							
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					50

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. (I) GAS 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	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	80	1	4285	3	Y	372	184	0	155	1	60
							3	4	409	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	4498	3	Y	520	395	0	130	1	55
							2	4	572	9							
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	43	1	5375	3	Y	372	389	0			38
							5	4	409	9							
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	101	1	5734	3	Y	282	277	0			43
							4	4	310	9							
*04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	269	1	8703	3	Y	396	412	0			27
							2	4	436	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	106	1	5664	3	Y	410	263	0	222	1	89
							4	4	451	9							
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	195	1	5961	3	Y	643	497	0	165	1	70
							3	4	707	9							
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	50	1	6184	3	Y	440	462	0			48
							6	4	484	9							
03	6634	X	6600	-0-	-34	-0-	105	1	5931	3	Y	509	479	0			78
							4	4	560	9							
*04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	186	1	6040	3	Y	396	426	0			48
							2	4	436	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					48

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	361	1	848	3	Y	54	136	1			137
							1	4	59	9							
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	3	Y	54	62	1			129
							17	4	59	9							
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	151	1	1055	3	Y	83	118	1			94
							180	4	91	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	406	1	1008	3	Y	205	173	1			126
							216	4	226	9							
*04	3000	N	5083	-0-	2083	2083	19	1	4140	3	Y	190	175	1			141
							715	4	209	9							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	440					Y	NO RPT					141

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	16	1	41	3	Y	14	47	0			13
							15	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	73	57	0			29
							80	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	238	3	Y	155	137	0			47
							171	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	73	3	Y	301	264	0			84
							1	4	331	9							
*04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	886	1	1829	3	Y	212	216	0			80
							26	4	233	9							
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					80

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. (I) GAS 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	46	1	2436	3	Y	288	144	0	121	1	47
							1	4	317	9							
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	136	1	4160	3	Y	747	540	0	178	1	76
							2	4	822	9							
02	2800	N	3079	-0-	279	279	23	1	2745	3	Y	281	321	0			36
							2	4	309	9							
03	2954	N	2675	-0-	-279	-0-	40	1	2231	3	Y	366	344	0			58
							1	4	403	9							
04	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	37	1	1188	3	Y	396	416	0			38
							436	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3067	3	Y	295	297	0			10
							1	4	325	9							
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	130	1	2914	3	Y	471	463	0			18
							18	4	518	9							
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	95	1	1734	3	Y	478	480	0			16
							7	4	526	9							
03	5022	X	3856	-0-	-1166	-0-	177	1	3202	3	Y	424	421	0	7	1	12
							11	4	466	9							
*04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	256	1	5384	3	Y	869	845	0			36
							1	4	956	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1848	-0-	-1655	-0-	61	1	1477	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	3	Y	292	290	0			13
							8	4	321	9							
02	3164	X	1838	-0-	-1326	-0-	74	1	1354	3	Y	367	366	0			14
							6	4	404	9							
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	123	1	2235	3	Y	448	441	0	7	1	14
							8	4	493	9							
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	3	Y	869	846	0			37
							956	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	Y	208	207	0			8
							229	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	291	287	0			12
							11	4	320	9							
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	3	Y	189	194	0			7
							6	4	208	9							
03	1426	N	775	-0-	-651	-0-	31	1	562	3	Y	164	163	0	3	1	5
							2	4	180	9							
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	Y	869	837	0			37
							956	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					37

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. (I) GAS 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	2671	X	742	-0-	-1929	-0-	22	1	530	3	Y	173	153	0			80
							190	9									
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	Y	37	10	0			107
							41	9									
02	2184	X	100	-0-	-2084	-0-	25	1	42	3	Y	30	42	0			95
							33	9									
03	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	58	1	230	3	Y	104	56	0			143
							1	4	114	9							
04	2340	X	456	-0-	-1884	-0-	66	1	304	3	Y	77	144	0			76
							1	4	85	9							
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2976	X	79	-0-	-2897	-0-	3	1	65	3	Y	10	35	0			18
							11	9									
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	156	1	131	3	Y	166	16	0			168
							1	4	183	9							
02	2996	X	479	-0-	-2517	-0-	124	1	211	3	Y	130	91	0			207
							1	4	143	9							
03	3317	X	1024	-0-	-2293	-0-	175	1	704	3	Y	128	95	0			240
							4	4	141	9							
04	3210	X	324	-0-	-2886	-0-	43	1	196	3	Y	77	200	0			117
							85	9									
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					117

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6195	X	33	-0-	-6162	-0-	1	1	28	3	Y	4	44	0			24
							4	9									
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	94	1	79	3	Y	114	12	0			126
							125	9									
02	5208	X	169	-0-	-5039	-0-	45	1	74	3	Y	45	52	0			119
							50	9									
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	77	64	0			13
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4980	X	3173	-0-	-1807	-0-	30	1	2630	3	Y	466	466	0			9
							513	9									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	43	1	2738	3	Y	469	469	0			9
							516	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	57	1	3970	3	Y	428	421	0			16
							471	9									
03	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	43	1	2493	3	Y	452	455	0			13
							497	9									
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	59	1	4080	3	Y	559	557	0			15
							615	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS 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	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	115	1	9984	3	Y	2266	2254	0			47
							1	4	2493	9							
01	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	169	1	10892	3	Y	2390	2388	0			49
							1	4	2629	9							
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	133	1	9394	3	Y	2099	2066	0			82
							1	4	2309	9							
03	12927	X	12423	-0-	-504	-0-	180	1	10425	3	Y	1652	1686	0			48
							1	4	1817	9							
04	12510	X	10295	-0-	-2215	-0-	137	1	9542	3	Y	559	565	0			42
							1	4	615	9							
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	32	1	2752	3	Y	524	529	0			10
							576	9									
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	45	1	2883	3	Y	137	145	0			2
							151	9									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	61	1	4262	3	Y	118	116	0			4
							130	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	638	624	0			18
							702	9									
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	49	1	3371	3	Y	560	558	0			20
							616	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1450	-0-	-813	-0-	13	1	1119	3	Y	289	285	0			7
							318	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	19	1	1245	3	Y	214	215	0			6
							235	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	694	3	Y	99	99	0			6
							109	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y	185	184	0			7
							204	9									
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	28	1	1936	3	Y	559	556	0			10
							615	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	9596	-0-	-851	-0-	71	1	9063	3	Y	420	433	0			29
							462	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	176	1	9053	3	Y	414	391	0			52
							455	9									
02	9688	X	9368	-0-	-320	-0-	95	1	8803	3	Y	424	430	0			46
							4	4	466	9							
03	10726	X	9996	-0-	-730	-0-	86	1	9421	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
04	10380	X	9136	-0-	-1244	-0-	43	1	8680	3	Y	375	382	0			37
							413	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	74	1	9419	3	Y	420	430	0			29
							462	9									
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	182	1	9411	3	Y	428	403	0			54
							1	4	471	9							
02	9352	X	9183	-0-	-169	-0-	94	1	8650	3	Y	395	405	0			44
							4	4	435	9							
03	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	83	1	9173	3	Y	410	413	0			41
							1	4	451	9							
04	9840	X	8924	-0-	-916	-0-	42	1	8469	3	Y	375	379	0			37
							413	9									
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	9631	X	9154	-0-	-477	-0-	67	1	8517	3	Y	518	529	0			38
							570	9									
01	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	161	1	8311	3	Y	504	477	0			65
							554	9									
02	8540	X	8161	-0-	-379	-0-	81	1	7548	3	Y	480	491	0			54
							4	4	528	9							
03	9455	X	8637	-0-	-818	-0-	73	1	8029	3	Y	485	489	0			50
							1	4	534	9							
04	8850	X	8296	-0-	-554	-0-	39	1	7844	3	Y	375	386	0			39
							413	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	527	X	104	-0-	-423	-0-	4	1	78	3	Y	20	50	0			1
							22	9									
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	312	1	8415	3	Y	995	989	0			7
							14	4	1095	9							
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	965	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	45	44	0	1	1	-0-
							1	4	50	9							
*04	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	40486	35093	0	4858	1	535
							44535	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					535

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
12	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	326	1	13038	3	Y	945	952	0			44
							4	4	1040	9							
01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	212	1	13408	3	Y	942	940	0			46
							21	4	1036	9							
02	9688	X	7631	-0-	-2057	-0-	41	1	6774	3	Y	739	750	0			35
							3	4	813	9							
03	13051	X	8954	-0-	-4097	-0-	94	1	8014	3	Y	768	763	0			40
							1	4	845	9							
04	12630	X	12217	-0-	-413	-0-	121	1	11476	3	Y	559	569	0			30
							5	4	615	9							
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8136	X	7663	-0-	-473	-0-	166	1	6627	3	Y	789	798	0			38
							2	4	868	9							
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	108	1	6864	3	Y	789	787	0			40
							11	4	868	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	41	1	6773	3	Y	743	746	0			37
							3	4	817	9							
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	96	1	8162	3	Y	1022	1004	0			55
							1	4	1124	9							
*04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	73	1	6871	3	Y	559	573	0			41
							3	4	615	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		179	-0-	179	1060	4	1	143	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	1117	X	57	-0-	-1060	-0-	1	1	46	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	43	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	3	615	9	Y	559	555	0			4
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

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. (I) GAS 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	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	212	1	8447	3	Y	1291	1235	0			59
							2	4	1420	9							
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	3	Y	925	938	0			46
							10	4	1018	9							
02	7000	X	5950	-0-	-1050	-0-	31	1	5083	3	Y	758	768	0			36
							2	4	834	9							
03	10075	X	6863	-0-	-3212	-0-	69	1	5820	3	Y	885	875	0			46
							974	9									
04	9750	X	5795	-0-	-3955	-0-	54	1	5124	3	Y	559	571	0			34
							2	4	615	9							
05	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	150	1	5999	3	Y	660	671	0			32
							2	4	726	9							
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	96	1	6116	3	Y	652	652	0			32
							10	4	717	9							
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	40	1	6735	3	Y	385	399	0			18
							3	4	424	9							
03	6789	X	6767	-0-	-22	-0-	76	1	6358	3	Y	303	306	0			15
							333	9									
04	6570	X	3988	-0-	-2582	-0-	36	1	3336	3	Y	559	560	0			14
							1	4	615	9							
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	3	Y	281	282	0			15
							2	4	309	9							
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	138	1	8745	3	Y	406	399	0			22
							14	4	447	9							
02	6216	X	5615	-0-	-601	-0-	32	1	5338	3	Y	221	230	0			13
							2	4	243	9							
03	6882	X	5638	-0-	-1244	-0-	63	1	5346	3	Y	208	208	0			13
							229	9									
04	6660	X	3802	-0-	-2858	-0-	34	1	3152	3	Y	559	558	0			14
							1	4	615	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	258	-0-	-672	-0-	3	1	215	3	Y	33	33	0			5
							4	4	36	9							
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	60	60	0			5
							4	4	66	9							
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	28	28	0			5
							1	4	31	9							
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
*04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	133	1	4625	3	Y	3612	3586	0	4	1	27
							1	4	3973	9							
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	992	X	654	-0-	-338	-0-	7	1	536	3	Y	92	93	0			4
							10	4	101	9							
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	44	44	0			4
							2	4	48	9							
02	2184	X	194	-0-	-1990	-0-	4	1	178	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
03	7440	X	309	-0-	-7131	-0-	5	1	242	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
04	7200	X	6355	-0-	-845	-0-	67	1	2315	3	Y	3612	3586	0	5	1	25
							3973	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					25

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 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
12	T. A.		6481	-0-	6481	20623	32	1	6008	3	Y	401	400	0			70
							441	9									
01	27133	X	6510	-0-	-20623	-0-	10	1	6081	3	Y	381	407	0			44
							419	9									
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	9	1	5911	3	Y	277	266	0			55
							305	9									
03	8618	X	6408	-0-	-2210	-0-	7	1	6120	3	Y	255	277	0			33
							281	9									
04	8340	X	5536	-0-	-2804	-0-	7	1	5340	3	Y	172	163	0			42
							189	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 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
12	4442	X	3231	-0-	-1211	-0-	17	1	3149	3	Y	59	58	0			11
							65	9									
01	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	6	1	3429	3	Y	165	158	0			18
							182	9									
02	3724	X	2616	-0-	-1108	-0-	4	1	2470	3	Y	129	121	0			26
							142	9									
03	4123	X	3011	-0-	-1112	-0-	3	1	2823	3	Y	168	172	0			22
							185	9									
04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	4	1	2602	3	Y	172	163	0			31
							189	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	29	1	5376	3	Y	320	302	0			53
							352	9									
01	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	9	1	5451	3	Y	368	380	0			41
							405	9									
02	5684	X	4680	-0-	-1004	-0-	7	1	4381	3	Y	265	253	0			53
							292	9									
03	6138	X	5050	-0-	-1088	-0-	6	1	4713	3	Y	301	316	0			38
							331	9									
04	5670	X	4331	-0-	-1339	-0-	6	1	4136	3	Y	172	163	0			47
							189	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					47

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	113	121	0			28
							124	9									
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	3	Y	128	125	0			31
							141	9									
02	2268	X	1766	-0-	-502	-0-	27	1	1622	3	Y	106	99	0			38
							117	9									
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	43	1	2282	3	Y	136	141	0			33
							150	9									
04	2160	N	1889	-0-	-271	-0-	26	1	1631	3	Y	211	215	0			29
							232	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	211	204	0			7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	79	1	3639	3	Y	160	162	0			37
							176	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	145	1	3407	3	Y	215	202	0			50
							237	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	49	1	2965	3	Y	255	220	0			85
							281	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	65	1	3458	3	Y	264	283	0			66
							290	9									
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	54	1	3373	3	Y	211	227	0			50
							232	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	73	1	3368	3	Y	177	178	0			41
							195	9									
01	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	137	1	3216	3	Y	199	193	0			47
							219	9									
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	53	1	3253	3	Y	277	234	0			90
							305	9									
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	65	1	3486	3	Y	189	226	0			53
							208	9									
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	55	1	3440	3	Y	211	222	0			42
							232	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 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
12	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	13	1	2444	3	Y	67	64	0			11
							74	9									
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	4	1	2464	3	Y	64	68	0			7
							70	9									
02	3080	X	1747	-0-	-1333	-0-	3	1	1701	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	3	1	2741	3	Y	83	81	0			10
							91	9									
04	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	3	1	2071	3	Y	171	164	0			17
							188	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 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
12	3503	X	2374	-0-	-1129	-0-	49	1	2246	3	N	72	76	0			18
							79	9									
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	103	1	2416	3	N	94	89	0			23
							103	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	3	N	137	115	0			45
							151	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	53	1	2839	3	N	110	125	0			30
							121	9									
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	39	1	2445	3	N	211	214	0			27
							232	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	115	1	5313	3	Y	170	159	0			32
							187	9									
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	244	1	5723	3	Y	254	234	0			52
							279	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	83	1	5036	3	Y	262	230	0			84
							288	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	99	1	5286	3	Y	239	265	0			58
							263	9									
*04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	82	1	5113	3	Y	211	226	0			43
							232	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	12	1	2179	3	Y	154	143	0			25
							169	9									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	3	Y	149	157	0			17
							164	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1875	3	Y	108	104	0			21
							119	9									
03	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	3	1	2052	3	Y	122	128	0			15
							134	9									
04	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	3	1	1818	3	Y	171	163	0			23
							188	9									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	511	-0-	-47	-0-	19	1	347	3	Y	132	239	0			12
							145	9									
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	76	87	0			1
							1	4	84	9							
02	980	X	739	-0-	-241	-0-	13	1	706	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	150	1	2628	3	Y	71	70	0	1	1	1
							6	4	78	9							
*04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	576	-0-	-1935	-0-	20	1	355	3	Y	183	532	0			27
							201	9									
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	63	88	0			2
							69	9									
02	3976	X	3337	-0-	-639	-0-	58	1	3060	3	Y	193	190	0	2	1	3
							7	4	212	9							
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	3	Y	79	79	0	1	1	2
							3	4	87	9							
*04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	162	1	2033	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	673	1	5200	3	Y	592	573	0			56
							127	4	651	9							
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	381	1	5576	3	Y	495	507	0			44
							171	4	545	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	179	1	5702	3	Y	508	485	0			67
							379	4	559	9							
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	315	1	7006	3	Y	626	636	0			57
							59	4	689	9							
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	144	1	6196	3	Y	539	530	0			66
							4	4	593	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	6076	X	5574	-0-	-502	-0-	555	1	4291	3	Y	566	538	0			48
							105	4	623	9							
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	317	1	4623	3	Y	366	386	0			28
							141	4	403	9							
02	5908	X	904	-0-	-5004	-0-	26	1	806	3	Y	17	44	0			1
							53	4	19	9							
03	6541	X	1172	-0-	-5369	-0-	35	1	796	3	Y	304	285	0			20
							7	4	334	9							
04	5670	X	3868	-0-	-1802	-0-	74	1	3199	3	Y	539	530	0			29
							2	4	593	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	586	1	4533	3	Y	283	290	0			28
							111	4	311	9							
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	323	1	4728	3	Y	304	306	0			26
							145	4	334	9							
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	206	1	6529	3	Y	317	302	0			41
							432	4	349	9							
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	339	1	7527	3	Y	406	411	0			36
							63	4	447	9							
04	6420	X	5847	-0-	-573	-0-	119	1	5132	3	Y	539	530	0			45
							3	4	593	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	46331	X	7775	-0-	-38556	-0-	403	1	7149	3	Y	203	180	1			96
							223	9									
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	443	1	7459	3	Y	298	297	1			97
							328	9									
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	387	1	6541	3	Y	219	237	1			79
							241	9									
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	433	1	7269	3	Y	236	236	1			79
							260	9									
*04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	393	1	6820	3	Y	341	334	1			86
							375	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	12741	X	11800	-0-	-941	-0-	86	1	10986	3	Y	661	666	0			49
							1	4	727	9							
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	200	1	10341	3	Y	578	550	0			77
							1	4	636	9							
02	11172	X	9791	-0-	-1381	-0-	100	1	9205	3	Y	438	463	0			52
							4	4	482	9							
03	11811	X	10430	-0-	-1381	-0-	89	1	9759	3	Y	528	525	0			55
							1	4	581	9							
04	11430	X	9474	-0-	-1956	-0-	45	1	9015	3	Y	376	389	0			42
							414	9									
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS 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	279	X	150	-0-	-129	-0-	2	1	45	3	Y	94	249	1			205
							103	9									
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	759	650	1			314
							835	9									
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	641	679	1			276
							705	9									
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	85	318	1			43
							94	9									
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	233	184	1			92
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					92

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. (I) GAS 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	442	X	442	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	326	193	1			156
							359	9									
01	T. A.		1315	-0-	1315	1315	99	1	1062	3	Y	140	201	1			95
							154	9									
02	T. A.		1742	-0-	1742	3057	87	1	1130	3	Y	477	408	1			164
							525	9									
03	T. A.		1687	-0-	1687	4744	138	1	1477	3	Y	65	204	1			25
							72	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4744					Y	233	175	1			83
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4744					Y	NO RPT					83

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	25	1	4632	3	Y	74	69	0			15
							81	9									
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	8	1	4478	3	Y	72	76	0			11
							79	9									
02	4396	X	3931	-0-	-465	-0-	6	1	3866	3	Y	54	52	0			13
							59	9									
03	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	5	1	4299	3	Y	150	144	0			19
							165	9									
04	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	5	1	3744	3	Y	171	164	0			26
							188	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4231	X	3583	-0-	-648	-0-	141	1	3086	3	Y	324	313	0	8	1	33
							356	9									
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	253	253	0			33
							278	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	93	1	2497	3	Y	268	260	0			41
							2	4	295	9							
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	256	1	3660	3	Y	338	328	0			51
							372	9									
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	207	1	3517	3	Y	231	245	0			37
							254	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	130	1	2841	3	Y	214	216	0	6	1	25
							235	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	3	Y	246	238	0			33
							271	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	3	Y	301	287	0			47
							2	4	331	9							
03	3906	X	1242	-0-	-2664	-0-	76	1	1080	3	Y	78	107	0			18
							86	9									
*04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	315	1	5377	3	Y	231	233	0			16
							1	4	254	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	268	1	5882	3	Y	423	417	0	11	1	46
							1	4	465	9							
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	260	1	5075	3	Y	318	321	0			43
							350	9									
02	6020	X	5059	-0-	-961	-0-	169	1	4547	3	Y	309	304	0			48
							3	4	340	9							
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	498	1	7125	3	Y	452	433	0			67
							1	4	497	9							
04	6390	X	5082	-0-	-1308	-0-	267	1	4560	3	Y	231	251	0			47
							1	4	254	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 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
12	4526	X	3174	-0-	-1352	-0-	341	1	2633	3	Y	124	120	0			13
							64	4	136	9							
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	163	1	2384	3	Y	113	115	0			11
							73	4	124	9							
02	4536	X	3758	-0-	-778	-0-	105	1	3352	3	Y	71	71	0			11
							223	4	78	9							
03	4681	X	2540	-0-	-2141	-0-	97	1	2166	3	Y	235	225	0			21
							18	4	259	9							
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	93	1	3969	3	Y	539	530	0			30
							2	4	593	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	8866	X	8665	-0-	-201	-0-	925	1	7147	3	Y	381	375	0			37
							174	4	419	9							
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	529	1	7727	3	Y	366	371	0			32
							237	4	403	9							
02	8232	X	6897	-0-	-1335	-0-	186	1	5939	3	Y	343	331	0			44
							395	4	377	9							
03	9424	X	7665	-0-	-1759	-0-	307	1	6842	3	Y	416	424	0			36
							58	4	458	9							
04	9120	X	6999	-0-	-2121	-0-	145	1	6257	3	Y	539	530	0			45
							4	4	593	9							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	644	-0-	-441	-0-	545	3	99	9	N	90					506
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1652	3	98	9	N	89	179	1			416
02	2800	N	2881	-0-	81	81	2835	3	46	9	N	42					458
03	1759	N	1678	-0-	-81	-0-	1665	3	13	9	N	12					470
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	179	179	1			470
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					470

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. (I) GAS 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	230	236	0	6	1	23
							253	9									
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2137	3	Y	169	172	0			20
							186	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	81	1	2177	3	Y	163	160	0			23
							1	4	179	9							
03	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	122	1	1748	3	Y	131	136	0			18
							144	9									
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	120	1	2045	3	Y	231	235	0			14
							254	9									
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	99	1	2156	3	Y	175	174	0	5	1	18
							193	9									
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	Y	129	130	0			17
							142	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2542	3	Y	92	94	0			15
							2	4	101	9							
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	175	1	2504	3	Y	54	60	0			9
							59	9									
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	137	1	2336	3	Y	231	231	0			9
							254	9									
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

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. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	163	156	0	4	1	19
							179	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	110	113	0			16
							121	9									
02	2800	N	4650	-0-	1850	1850	163	1	4382	3	Y	93	93	0			16
							3	4	102	9							
03	3031	N	1181	-0-	-1850	-0-	67	1	962	3	Y	138	132	0			22
							152	9									
*04	3000	N	3560	-0-	560	560	184	1	3122	3	Y	231	235	0			18
							254	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 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
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	3	Y	286	247	1			78
							315	9									
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	336	1	5648	3	Y	169	193	1			54
							186	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	338	1	5712	3	Y	172	181	1			45
							189	9									
03	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	385	1	6460	3	Y	233	229	1			49
							256	9									
04	7080	X	6899	-0-	-181	-0-	356	1	6168	3	Y	341	333	1			57
							375	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					57

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	367	1	6662	3	Y	211	185	1			45
							4	4	232	9							
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	375	1	6726	3	Y	233	238	1			40
							1	4	256	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	382	1	6215	3	Y	200	215	1			25
							1	4	220	9							
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	408	1	7114	3	Y	228	233	1			20
							1	4	251	9							
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	401	1	7108	3	Y	434	423	1			31
							477	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	34 600	1 9	9103	3	Y	545	562	0			13
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	23 400	1 9	9155	3	Y	364	362	0			15
02	7784	X	7712	-0-	-72	-0-	20 338	1 9	7354	3	Y	307	308	0			14
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	37 354	1 9	8228	3	Y	322	325	0			11
*04	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	44 586	1 9	7821	3	Y	533	523	0			21
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) GAS 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	5402	X	4036	-0-	-1366	-0-	14 361	1 9	3661	3	Y	328	331	0			10
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	9 304	1 9	3557	3	Y	276	272	0			14
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	4126	3	Y	38	48	0			4
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	17 37	1 9	3869	3	Y	34	35	0			3
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	18 586	1 9	3133	3	Y	533	511	0			25
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24 576	1 9	6498	3	Y	524	533	0			16
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	16 536	1 9	6587	3	Y	487	479	0			24
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	16 433	1 9	6080	3	Y	394	396	0			22
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	27 469	1 9	6039	3	Y	426	429	0			19
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	31 586	1 9	5478	3	Y	533	527	0			25
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					25

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	766 250	1 9	5424	3	Y	227	185	1			650
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	558 276	1 9	6554	3	Y	251	361	1			540
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	441 546	1 9	5623	3	Y	496	370	1			666
03	7254	X	5244	-0-	-2010	-0-	435 195	1 9	4614	3	Y	177	179	1			664
04	7140	X	6145	-0-	-995	-0-	116	1	6029	3	Y	-0-	179	1			485
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	2578	3	Y	490	381	0	71	1	38
							539	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	Y	92	115	0			15
							101	9									
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	255	253	0			17
							281	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	290	1	3548	3	Y	803	725	0	33	1	62
							883	9									
04	3030	X	2490	-0-	-540	-0-	140	1	1799	3	Y	498	449	0	47	1	64
							3	4	548	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					64

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. (I) GAS 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	6159	X	216	-0-	-5943	-0-	1	1	189	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	129	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	533	510	0			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	51	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	3	Y	92	81	0	4	1	7
							101	9									
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	955	3	Y	498	449	0	23	1	33
							2	4	548	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	98	94	0	17	1	11
							108	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	205	190	0			26
							226	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
03	713	N	52	-0-	-661	-0-	2	1	31	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	77	1	997	3	Y	498	449	0	21	1	30
							2	4	548	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	4929	X	1343	-0-	-3586	-0-	5	1	1192	3	Y	133	130	0			3
							146	9									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	106	104	0			5
							117	9									
02	1064	X	1000	-0-	-64	-0-	3	1	918	3	Y	72	73	0			4
							79	9									
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	5	1	1131	3	Y	106	105	0			5
							117	9									
*04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	7	1	1182	3	Y	533	514	0			24
							586	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	47	46	0			1
							52	9									
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	42	41	0			1
							46	9									
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	534	512	0			23
							587	9									
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	126	1	4821	3	Y	607	586	0			44
							668	9									
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	66	1	4526	3	Y	600	620	0			24
							660	9									
02	5516	X	5349	-0-	-167	-0-	85	1	4642	3	Y	565	556	0			33
							622	9									
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	156	1	6047	3	Y	712	706	0			39
							783	9									
04	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	138	1	5104	3	Y	412	410	0			41
							453	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	7982	X	6533	-0-	-1449	-0-	154	1	5873	3	Y	460	443	0			36
							506	9									
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	88	1	6039	3	Y	422	438	0			20
							464	9									
02	5908	X	5860	-0-	-48	-0-	97	1	5293	3	Y	427	420	0			27
							470	9									
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	162	1	6288	3	Y	994	964	0			57
							1093	9									
04	6330	X	6191	-0-	-139	-0-	151	1	5588	3	Y	411	411	0			57
							452	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					57

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. (I) GAS 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	6448	X	5438	-0-	-1010	-0-	129	1	4945	3	Y	331	320	0			25
							364	9									
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	63	1	4309	3	Y	313	324	0			14
							344	9									
02	5516	X	5217	-0-	-299	-0-	86	1	4709	3	Y	384	374	0			24
							422	9									
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	155	1	5995	3	Y	457	453	0			28
							503	9									
04	5550	X	5251	-0-	-299	-0-	126	1	4672	3	Y	412	408	0			32
							453	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	19 461	1 9	4675	3	Y	419	419	0			6
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	20 459	1 9	4795	3	Y	417	416	0			7
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	18 419	1 9	4514	3	Y	381	315	0	58	1	15
03	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	26 399	1 9	4462	3	Y	363	369	0			9
04	5070	X	4502	-0-	-568	-0-	24	1	4478	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	19 517	1 9	4757	3	Y	470	471	0			6
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	21 513	1 9	4973	3	Y	466	464	0			8
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	19 382	1 9	4644	3	Y	347	287	0	53	1	15
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	27 450	1 9	4666	3	Y	409	413	0			11
*04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	25	1	4558	3	Y	-0-	11	0			-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	30 901	1 9	7460	3	Y	819	821	0			13
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	27 727	1 9	6283	3	Y	661	661	0			13
02	6748	X	6485	-0-	-263	-0-	24 619	1 9	5842	3	Y	563	466	0	86	1	24
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	44 773	1 9	7440	3	Y	703	708	0			19
04	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	38	1	6945	3	Y	-0-	19	0			-0-
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	94 652	1 9	1706	3	Y	593	602	0			46
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	45 673	1 9	1583	3	Y	612	613	0			45
02	3052	X	2943	-0-	-109	-0-	56 738	1 9	2149	3	Y	671	652	0			64
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	102 915	1 9	2303	3	Y	832	823	0			73
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	154 618	1 9	2733	3	Y	562	571	0			64
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4136	X	3401	-0-		-735		-0-	149 559	1 9	2693	3	Y	508	522	0			34
01	3719	X	3719	-0-		-0-		-0-	85 673	1 9	2961	3	Y	612	609	0			37
02	3696	X	3158	-0-		-538		-0-	66 589	1 9	2503	3	Y	535	527	0			45
03	4092	X	3530	-0-		-562		-0-	125 585	1 9	2820	3	Y	532	536	0			41
04	3960	X	635	-0-		-3325		-0-	1 619	1 9	15	3	Y	563	556	0			48
05	3720	X	NO RPT	-0-		-3720		-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4532	-0-		-25		-0-	147 1	1 4	3885 499	3 9	Y	454	454	0			31
01	4346	X	4346	-0-		-0-		-0-	127 1	1 4	3735 483	3 9	Y	439	437	0			33
02	4256	X	3627	-0-		-629		-0-	105 6	1 4	3213 303	3 9	Y	275	289	0			19
03	4712	X	4532	-0-		-180		-0-	131 1	1 4	4035 365	3 9	Y	332	324	0			27
04	4560	X	4445	-0-		-115		-0-	105 2	1 4	3798 540	3 9	Y	491	496	0			22
05	4526	X	NO RPT	-0-		-4526		-0-					Y	NO RPT					22

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
12	7685	X	7240	-0-		-445		-0-	243 2	1 4	6427 568	3 9	Y	516	525	0			34
01	7033	X	7033	-0-		-0-		-0-	212 2	1 4	6257 562	3 9	Y	511	508	0			37
02	6524	X	5881	-0-		-643		-0-	169 10	1 4	5151 551	3 9	Y	501	506	0			32
03	7223	X	6196	-0-		-1027		-0-	179 1	1 4	5473 543	3 9	Y	494	486	0			40
04	6990	X	6588	-0-		-402		-0-	164 2	1 4	5886 536	3 9	Y	487	503	0			24
05	7223	X	NO RPT	-0-		-7223		-0-					Y	NO RPT					24

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
12	7330	X	6243	-0-		-1087		-0-	207 1	1 4	5464 571	3 9	Y	519	526	0			36
01	5990	X	5990	-0-		-0-		-0-	179 1	1 4	5275 535	3 9	Y	486	485	0			37
02	5488	X	5066	-0-		-422		-0-	148 8	1 4	4507 403	3 9	Y	366	378	0			25
03	6076	X	5404	-0-		-672		-0-	154 1	1 4	4718 531	3 9	Y	483	469	0			39
04	5880	X	5867	-0-		-13		-0-	144 2	1 4	5185 536	3 9	Y	487	502	0			24
05	6076	X	NO RPT	-0-		-6076		-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	113	1	5846	3	Y	736	755	0			51
							810	9									
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	246	1	5608	3	Y	685	695	0			41
							754	9									
02	7644	X	6280	-0-	-1364	-0-	216	1	5315	3	Y	681	671	0			51
							749	9									
03	8463	X	6573	-0-	-1890	-0-	236	1	5552	3	Y	714	723	0			42
							785	9									
04	7620	X	6231	-0-	-1389	-0-	230	1	5602	3	Y	363	381	0			24
							399	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS 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	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	82	1	4249	3	Y	279	288	0			14
							307	9									
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	165	1	3751	3	Y	273	277	0			10
							300	9									
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	3	Y	261	258	0			13
							287	9									
03	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	142	1	3335	3	Y	306	307	0			12
							337	9									
04	4500	X	3897	-0-	-603	-0-	138	1	3359	3	Y	364	357	0			19
							400	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	3635	-0-	-2844	-0-	63	1	3277	3	Y	268	262	0			19
							295	9									
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	171	1	3891	3	Y	331	330	0			20
							364	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3433	3	Y	307	303	0			24
							338	9									
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	197	1	4633	3	Y	386	385	0			25
							425	9									
*04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	187	1	4552	3	Y	364	362	0			27
							400	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12598	X	12191	-0-	-407	-0-	854	1	10880	3	Y	411	348	1			262
							5	4	452	9							
01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	859	1	11098	3	Y	501	533	1			230
							40	4	551	9							
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	798	1	10280	3	Y	358	406	1			182
							394	9									
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	830	1	10977	3	Y	360	362	1			180
							396	9									
*04	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	668	1	11137	3	Y	404	399	1			185
							444	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1175	1	14964	3	Y	727	603	1			310
							7	4	800	9							
01	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	1106	1	14278	3	Y	854	913	1			251
							51	4	939	9							
02	15904	X	14882	-0-	-1022	-0-	1034	1	13310	3	Y	489	579	1			161
							538	9									
03	17608	X	15406	-0-	-2202	-0-	1030	1	13613	3	Y	694	684	1			171
							763	9									
04	16500	X	15958	-0-	-542	-0-	878	1	14637	3	Y	403	422	1			152
							443	9									
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					152

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93157	X	17227	-0-	-75930	-0-	1190	1	15176	3	Y	775	641	1			204
							8	4	853	9							
01	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	1108	1	14327	3	Y	943	1000	1			147
							52	4	1037	9							
02	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	932	1	12006	3	Y	557	655	1			49
							613	9									
03	17236	X	14622	-0-	-2614	-0-	991	1	13093	3	Y	489	500	1			38
							538	9									
*04	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	938	1	15635	3	Y	403	409	1			32
							443	9									
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	914	1	11654	3	Y	321	272	1			278
							6	4	353	9							
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	710	1	9177	3	Y	308	344	1			242
							33	4	339	9							
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	649	1	8357	3	Y	292	318	1			216
							321	9									
03	14260	X	9909	-0-	-4351	-0-	677	1	8948	3	Y	258	261	1			213
							284	9									
04	13800	X	8200	-0-	-5600	-0-	439	1	7318	3	Y	403	392	1			224
							443	9									
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					224

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	60	1	7681	3	Y	443	451	0			33
							487	9									
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	144	1	7435	3	Y	436	412	0			57
							480	9									
02	7756	X	7013	-0-	-743	-0-	70	1	6496	3	Y	404	415	0			46
							3	4	444	9							
03	8525	X	7866	-0-	-659	-0-	66	1	7328	3	Y	428	431	0			43
							1	4	471	9							
04	8100	X	7331	-0-	-769	-0-	35	1	6883	3	Y	375	381	0			37
							413	9									
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	34	1	4292	3	Y	192	197	0			14
							211	9									
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	3	Y	184	174	0			24
							202	9									
02	4508	X	3835	-0-	-673	-0-	39	1	3603	3	Y	174	178	0			20
							2	4	191	9							
03	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	34	1	3753	3	Y	167	169	0			18
							184	9									
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	374	357	0			35
							411	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	43	1	5452	3	Y	260	265	0			19
							286	9									
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	108	1	5553	3	Y	259	245	0			33
							285	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	49	1	4519	3	Y	222	230	0			25
							2	4	244	9							
03	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	49	1	5451	3	Y	239	240	0			24
							1	4	263	9							
04	5760	X	5649	-0-	-111	-0-	26	1	5210	3	Y	375	363	0			36
							413	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	179	1	1	3	Y	1533	1522	0	31	1	67
							5	4	1686	9							
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	148	1	27	3	Y	695	659	0			103
							765	9									
02	2268	X	2267	-0-	-1	-0-	53	1	1553	3	Y	601	581	0	114	1	9
							661	9									
03	1922	X	1664	-0-	-258	-0-	53	1	1196	3	Y	377	371	0	12	1	3
							415	9									
04	1800	X	593	-0-	-1207	-0-	24	1	569	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	11	1	788	3	Y	360	359	0			1
							14	4	396	9							
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	139	140	0			-0-
							3	4	153	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	1209	N	513	-0-	-696	-0-	9	1	407	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
*04	3000	N	6210	-0-	3210	3210	63	1	2173	3	Y	3613	3586	0	5	1	22
							3974	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	2497					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	53 545	1 9	6681	3	Y	495	511	0			36
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	124 584	1 9	6360	3	Y	531	499	0			68
02	7028	X	6332	-0-	-696	-0-	61 3	1 4	5710 558	3 9	Y	507	518	0			57
03	7781	X	6993	-0-	-788	-0-	57 1	1 4	6352 583	3 9	Y	530	533	0			54
04	7290	X	6630	-0-	-660	-0-	31 413	1 9	6186	3	Y	375	390	0			39
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	364	339	0			25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

12	341	X	65	-0-	-276	-0-	3 3	1 9	59	3	Y	3	104	1			81
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	292	3	Y	3	59	1			25
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38 270	1 9	497	3	Y	245	195	1			75
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5 65	1 9	51	3	Y	59	123	1			11
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	172 89	1 4	1766 256	3 9	Y	233	168	1			76
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

12	6050	X	3488	-0-	-2562	-0-	62 208	1 9	3218	3	Y	189	191	0			11
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	163 189	1 9	3708	3	Y	172	175	0			8
02	4620	X	4032	-0-	-588	-0-	150 188	1 9	3694	3	Y	171	168	0			11
03	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	138 216	1 9	3242	3	Y	196	197	0			10
04	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	129 400	1 9	3147	3	Y	364	351	0			23
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	100	1	5183	3	Y	529	535	0			35
							582	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	4591	3	Y	477	485	0			27
							525	9									
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	3	Y	427	423	0			31
							470	9									
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	189	1	4461	3	Y	455	460	0			26
							501	9									
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	173	1	4204	3	Y	364	366	0			24
							400	9									
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS 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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	70	1	3631	3	Y	169	169	0			12
							186	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	167	1	3807	3	Y	303	297	0			18
							333	9									
02	5068	X	3878	-0-	-1190	-0-	138	1	3399	3	Y	310	304	0			24
							341	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	3	Y	361	362	0			23
							397	9									
*04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	184	1	4483	3	Y	364	360	0			27
							400	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	77	1	3996	3	Y	119	122	0			10
							131	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	189	1	4296	3	Y	168	166	0			12
							185	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	175	1	4304	3	Y	174	170	0			16
							191	9									
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	164	1	3864	3	Y	188	190	0			14
							207	9									
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	153	1	3708	3	Y	364	350	0			28
							400	9									
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	8525	X	8386	-0-	-139	-0-	144	1	7464	3	Y	707	721	0			52
							778	9									
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	310	1	7065	3	Y	655	665	0			42
							721	9									
02	7700	X	7398	-0-	-302	-0-	262	1	6457	3	Y	617	609	0			50
							679	9									
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-	292	1	6869	3	Y	636	645	0			41
							700	9									
04	8250	X	7185	-0-	-1065	-0-	268	1	6517	3	Y	364	377	0			28
							400	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	3806	X	3212	-0-	-594	-0-	16	1	3073	3	Y	112	105	0			18
							123	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	5	1	3010	3	Y	103	109	0			12
							113	9									
02	3388	X	2442	-0-	-946	-0-	4	1	2315	3	Y	112	102	0			22
							123	9									
03	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	4	1	3230	3	Y	141	145	0			18
							155	9									
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	4	1	2869	3	Y	171	164	0			25
							188	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					25

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	24	1	4469	3	Y	180	166	0			29
							198	9									
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	7	1	4348	3	Y	171	180	0			20
							188	9									
02	3556	X	3365	-0-	-191	-0-	5	1	3249	3	Y	101	100	0			21
							111	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4246	3	Y	105	112	0			14
							116	9									
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	5	1	3912	3	Y	171	164	0			21
							188	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	51	45	0			7
							56	9									
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	71	72	0			6
							78	9									
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1424	3	Y	21	24	0			3
							23	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	Y	51	50	0			4
							56	9									
04	1800	X	1706	-0-	-94	-0-	2	1	1516	3	Y	171	164	0			11
							188	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	332	1	9678	3	Y	723	576	1			282
							1	4	795	9							
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	263	1	6698	3	Y	232	415	1			99
							255	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	177	1	2035	3	Y	413	431	1			81
							454	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	740	1	6965	3	Y	382	422	1			41
							3	4	420	9							
*04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	688	1	7469	3	Y	357	344	1			54
							1	4	393	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2257	3	Y	410	335	1			160
							451	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	378	1	4346	3	Y	688	581	1			107
							757	9									
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	309	1	2901	3	Y	502	557	1			52
							1	4	552	9							
*04	3000	N	3431	-0-	431	431	256	1	2783	3	Y	356	354	1			54
							392	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					54

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. (I) GAS 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	3221	X	-0-	-0-	-3221	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	3	Y	332	305	1			27
							1	4	365	9							
*04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1803	3	Y	-0-	27	1			-0-
							2	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		5420	-0-	5420	5420	31	1	4550	3	Y	743	605	1			138
							22	4	817	9							
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5420					Y	NO RPT					138

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. (I) GAS 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	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	225	1	2086	3	Y	440	403	1			99
							3	4	484	9							
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	253	1	1455	3	Y	798	665	1			232
							6	4	878	9							
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	218	1	1519	3	Y	422	509	1			145
							2	4	464	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	459	1	2617	3	Y	627	707	1			65
							3	4	690	9							
04	2370	X	1677	-0-	-693	-0-	172	1	1503	3	Y	-0-	65	1			-0-
							2	4									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	679	N	451	-0-	-228	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	538	1	3102	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	185	1	1293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	384	1	2186	3	Y	1127	1034	1			93
							2	4	1240	9							
*04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	267	1	2335	3	Y	-0-	93	1			-0-
							3	4									
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6103	X	4608	-0-	-1495	-0-	17	1	4319	3	Y	247	249	0			3
							272	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	19	1	4540	3	Y	248	248	0			3
							273	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	21	1	5072	3	Y	154	128	0	23	1	6
							169	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	27	1	4642	3	Y	219	220	0			5
							241	9									
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	28	1	5065	3	Y	2	5	0			2
							2	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	9099	X	8111	-0-	-988	-0-	30	1	7354	3	Y	661	662	0			10
							727	9									
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	33	1	7794	3	Y	705	703	0			12
							776	9									
02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	35	1	8651	3	Y	658	543	0	100	1	27
							724	9									
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	46	1	7900	3	Y	767	774	0			20
							844	9									
*04	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	44	1	8022	3	Y	-0-	20	0			-0-
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1430	1	18230	3	Y	553	469	1			192
							9	4	608	9							
01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	964	1	12461	3	Y	412	489	1			115
							45	4	453	9							
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	926	1	11926	3	Y	253	302	1			66
							278	9									
03	15748	X	14130	-0-	-1618	-0-	962	1	12713	3	Y	414	405	1			75
							455	9									
04	15240	X	11063	-0-	-4177	-0-	601	1	10019	3	Y	403	402	1			76
							443	9									
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					76

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 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
12	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	89	1	1612	3	Y	646	759	0			36
							1	4	711	9							
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	91	1	2462	3	Y	454	487	0			3
							4	4	499	9							
02	2800	N	3829	-0-	1029	1029	64	1	3358	3	Y	364	361	0	5	1	1
							7	4	400	9							
03	3100	N	4535	-0-	1435	2464	208	1	3644	3	Y	614	602	0	7	1	6
							8	4	675	9							
*04	3000	N	3157	-0-	157	2621	231	1	2925	3	Y	-0-	6	1			-0-
							1	4									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	48					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	46	1	12279	3	Y	1363	1388	0			38
							1499	9									
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	31	1	12295	3	Y	1306	1283	0			61
							1437	9									
02	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	25	1	9399	3	Y	1227	1221	0			67
							1350	9									
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	51	1	11586	3	Y	1306	1317	0			56
							1437	9									
*04	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	60	1	10602	3	Y	533	563	0			26
							586	9									
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	164	1	2971	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	105	1	2827	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	4032	X	3507	-0-	-525	-0-	65	1	3435	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	3	Y	283	276	0	3	1	4
							7	4	311	9							
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	293	1	3707	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	173	1	3139	3	Y	1526	1456	0			70
							1	4	1679	9							
01	T. A.		4986	-0-	4986	4986	144	1	3880	3	Y	869	931	0			8
							6	4	956	9							
02	T. A.		6307	-0-	6307	11293	101	1	5326	3	Y	790	782	0	10	1	6
							11	4	869	9							
03	T. A.		5814	-0-	5814	17107	259	1	4554	3	Y	900	885	0	11	1	10
							11	4	990	9							
04	T. A.		4473	-0-	4473	21580	328	1	4144	3	Y	-0-	10	1			-0-
							1	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21580					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 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
12	15500	X	1618	-0-	-13882	-0-	116	1	1477	3	Y	22	21	1			111
							1	4	24	9							
01	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	983	1	12709	3	Y	344	306	1			149
							46	4	378	9							
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	678	1	8725	3	Y	272	295	1			126
							299	9									
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	914	1	12081	3	Y	456	443	1			139
							502	9									
04	13620	X	8068	-0-	-5552	-0-	431	1	7194	3	Y	403	405	1			137
							443	9									
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	775	1	12012	3	Y	481	489	1			26
							14	4	529	9							
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	695	1	11094	3	Y	456	460	1			22
							502	9									
02	10920	X	10832	-0-	-88	-0-	647	1	9746	3	Y	399	403	1			18
							439	9									
03	12090	X	11084	-0-	-1006	-0-	639	1	9988	3	Y	415	415	1			18
							457	9									
04	11700	X	10719	-0-	-981	-0-	563	1	9680	3	Y	432	421	1			29
							1	4	475	9							
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 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
12	64762	X	12556	-0-	-52206	-0-	718	1	11125	3	Y	636	664	1			35
							13	4	700	9							
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	563	570	1			28
							619	9									
02	12656	X	10888	-0-	-1768	-0-	641	1	9662	3	Y	532	536	1			24
							585	9									
03	14012	X	11971	-0-	-2041	-0-	683	1	10684	3	Y	549	551	1			22
							604	9									
04	12150	X	11016	-0-	-1134	-0-	579	1	9961	3	Y	432	426	1			28
							1	4	475	9							
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS 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	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	419	1	2	3	Y	1169	1265	0	26	1	60
							12	4	1286	9							
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	535	1	99	3	Y	654	613	0			101
							719	9									
02	2800	N	7454	-0-	4654	4654	217	1	6333	3	Y	822	757	0	150	1	16
							904	9									
03	16759	X	12105	-0-	-4654	-0-	434	1	9838	3	Y	1666	1611	0	52	1	19
							1833	9									
*04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	345	1	8035	3	Y	-0-	19	0			-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1	3	Y	1220	1216	0	25	1	54
							3	4	1342	9							
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	58	1	11	3	Y	273	282	0			45
							300	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	Y	23	56	0	10	1	2
							25	9									
03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1731	3	Y	15	16	0	1	1	-0-
							17	9									
04	1410	X	1216	-0-	-194	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-		124	1	3449	3	Y	1534	1536	0	9	1	27
								11	4	1687	9							
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-		256	1	2846	3	Y	1308	1288	0			47
								23	4	1439	9							
02	2548	X	2269	-0-	-279	-0-		132	1	1434	3	Y	635	667	0	5	1	10
								4	4	699	9							
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-		249	1	2580	3	Y	1145	1130	0			25
								6	4	1260	9							
*04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-		739	1	6405	3	Y	992	991	0			26
								4	4	1091	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

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
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-		87	1	1560	3	Y	781	1198	0			59
								859	9									
01	3100	N	6318	-0-	3218	3218		185	1	4974	3	Y	1046	1095	0			10
								8	4	1151	9							
02	2800	N	5708	-0-	2908	6126		101	1	5299	3	Y	270	274	0	4	1	2
								11	4	297	9							
03	3100	N	3460	-0-	360	6486		169	1	2961	3	Y	294	290	0	3	1	3
								7	4	323	9							
*04	9463	X	2977	-0-	-6486	-0-		219	1	2758	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		529	-0-	529	529		17	1	467	3	Y	40	40	0			-0-
								1	4	44	9							
02	T. A.		4106	-0-	4106	4635		70	1	3720	3	Y	280	274	0	4	1	2
								8	4	308	9							
03	T. A.		3408	-0-	3408	8043		168	1	2954	3	Y	254	251	0	3	1	2
								7	4	279	9							
04	T. A.		5122	-0-	5122	13165		376	1	4745	3	Y	-0-	2	1			-0-
								1	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13165						Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

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
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-		111	1	2023	3	Y	2047	1958	0			95
								1	4	2252	9							
01	T. A.		2569	-0-	2569	2569		61	1	1656	3	Y	772	859	0			8
								3	4	849	9							
02	T. A.		5082	-0-	5082	7651		84	1	4391	3	Y	544	540	0	6	1	6
								9	4	598	9							
03	T. A.		4356	-0-	4356	12007		215	1	3767	3	Y	332	328	0	4	1	6
								9	4	365	9							
04	T. A.		4816	-0-	4816	16823		353	1	4462	3	Y	-0-	6	1			-0-
								1	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16823						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	8233	X	7036	-0-	-1197	-0-	24	1	6455	3	Y	506	513	0			13
							557	9									
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	17	1	6893	3	Y	574	562	0			25
							631	9									
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	Y	522	521	0			26
							574	9									
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	33	1	7398	3	Y	545	551	0			20
							600	9									
*04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	38	1	6749	3	Y	533	532	0			21
							586	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) GAS 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	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	39	1	10309	3	Y	324	328	0			8
							356	9									
01	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	24	1	9784	3	Y	456	444	0			20
							502	9									
02	11452	X	8279	-0-	-3173	-0-	20	1	7684	3	Y	523	516	0			27
							575	9									
03	11346	X	9991	-0-	-1355	-0-	42	1	9352	3	Y	543	548	0			22
							597	9									
04	10980	X	9263	-0-	-1717	-0-	49	1	8628	3	Y	533	532	0			23
							586	9									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS 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	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	17	1	4460	3	Y	229	230	0			8
							252	9									
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	3	Y	252	247	0			13
							277	9									
02	4088	X	3724	-0-	-364	-0-	9	1	3439	3	Y	251	249	0			15
							276	9									
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	21	1	4788	3	Y	270	272	0			13
							297	9									
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	26	1	4518	3	Y	533	521	0			25
							586	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	34	1	9047	3	Y	628	635	0			18
							691	9									
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	22	1	8886	3	Y	945	919	0			44
							1040	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	18	1	6656	3	Y	681	687	0			38
							749	9									
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	35	1	7987	3	Y	769	774	0			33
							846	9									
*04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	41	1	7246	3	Y	533	541	0			25
							586	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6248	X	6165	-0-	-83	-0-	22	1	5839	3	Y	276	277	0			8
							304	9									
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	Y	355	346	0			17
							391	9									
02	5236	X	4970	-0-	-266	-0-	12	1	4620	3	Y	307	306	0			18
							338	9									
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	27	1	5989	3	Y	343	346	0			15
							377	9									
*04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	31	1	5433	3	Y	533	524	0			24
							586	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	983	1	15236	3	Y	910	934	1			51
							18	4	1001	9							
01	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	881	1	14059	3	Y	649	667	1			33
							714	9									
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	794	1	11962	3	Y	552	559	1			26
							607	9									
03	18507	X	14472	-0-	-4035	-0-	829	1	12963	3	Y	618	618	1			26
							680	9									
04	17910	X	13549	-0-	-4361	-0-	718	1	12355	3	Y	432	428	1			30
							1	4	475	9							
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	325	1	8583	3	Y	1153	1174	0			78
							2	4	1268	9							
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	302	1	8908	3	Y	1225	1212	0			91
							2	4	1348	9							
02	8848	X	7967	-0-	-881	-0-	214	1	6520	3	Y	1110	1128	0			73
							12	4	1221	9							
03	9796	X	8768	-0-	-1028	-0-	234	1	7204	3	Y	1207	1182	0			98
							2	4	1328	9							
04	9480	X	8808	-0-	-672	-0-	224	1	8045	3	Y	487	532	0			53
							3	4	536	9							
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					53

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 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
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	296	1	7816	3	Y	1065	1070	0			71
							2	4	1172	9							
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	255	1	7512	3	Y	986	985	0			72
							2	4	1085	9							
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	231	1	7034	3	Y	908	922	0			58
							13	4	999	9							
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	249	1	7661	3	Y	899	885	0			72
							2	4	989	9							
04	7620	X	7240	-0-	-380	-0-	181	1	6520	3	Y	487	520	0			39
							3	4	536	9							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 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
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	234	1	6190	3	Y	847	856	0			60
							2	4	932	9							
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	213	1	6278	3	Y	782	781	0			61
							2	4	860	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	227	1	6918	3	Y	773	781	0			53
							13	4	850	9							
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	205	1	6273	3	Y	842	824	0			71
							1	4	926	9							
04	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	161	1	5756	3	Y	487	517	0			41
							2	4	536	9							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	57322	X	9567	-0-	-47755	-0-	2420	1	6561	3	Y	441	440	0			13
							101	4	485	9							
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	5613	3	Y	358	356	0			15
							14	4	394	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	276	1	5546	3	Y	407	399	0			23
							33	4	448	9							
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	4999	3	Y	360	373	0			10
							14	4	396	9							
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	129	1	4504	3	Y	439	430	0			19
							2	4	483	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	644	421	0			223
							708	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	150	1	272	3	Y	-0-	223	0			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	384	290	0			94
							1	4	422	9							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	212	219	0			87
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379	X	1315	-0-	-64	-0-	194	1	507	3	Y	558	721	0			200
							614	9									
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	76	1	337	3	Y	239	288	0			151
							263	9									
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	216	1	391	3	Y	382	393	0			140
							420	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	494	1	570	3	Y	343	364	0			119
							7	4	377	9							
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	24	1	49	3	Y	211	227	0			103
							1	4	232	9							
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4376	-0-	1276	1276	1015	1	2653	3	Y	644	582	0			161
							708	9									
01	3100	N	2207	-0-	-893	383	354	1	1576	3	Y	251	270	0			142
							1	4	276	9							
02	828	N	445	-0-	-383	-0-	134	1	242	3	Y	63	151	0			54
							69	9									
03	1085	X	258	-0-	-827	-0-	113	1	131	3	Y	11	49	0			16
							2	4	12	9							
04	1050	X	244	-0-	-806	-0-	3	1	8	3	Y	212	192	0			36
							233	9									
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	2221	1	6020	3	Y	384	383	0			10
							92	4	422	9							
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	272	271	0			11
							11	4	299	9							
02	3836	X	1977	-0-	-1859	-0-	84	1	1687	3	Y	178	178	0			11
							10	4	196	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	172	1	4083	3	Y	401	401	0			11
							12	4	441	9							
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	116	1	4012	3	Y	439	430	0			20
							1	4	483	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	2372	1	6432	3	Y	734	737	0			19
							99	4	807	9							
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	189	1	4978	3	Y	539	538	0			20
							12	4	593	9							
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	218	1	4361	3	Y	600	589	0			31
							25	4	660	9							
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	208	1	4940	3	Y	604	621	0			14
							14	4	664	9							
*04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	123	1	4266	3	Y	439	436	0			17
							2	4	483	9							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS 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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1329	1	3601	3	Y	306	304	0			8
							55	4	337	9							
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	3	Y	222	221	0			9
							7	4	244	9							
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	3	Y	259	254	0			14
							15	4	285	9							
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	3	Y	318	324	0			8
							10	4	350	9							
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	93	1	3219	3	Y	439	428	0			19
							1	4	483	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	786	1	12179	3	Y	305	310	1			16
							14	4	336	9							
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	691	1	11029	3	Y	425	422	1			19
							468	9									
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	656	1	9883	3	Y	382	385	1			16
							420	9									
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	688	1	10751	3	Y	442	441	1			17
							486	9									
*04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	597	1	10263	3	Y	432	422	1			27
							1	4	475	9							
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1556	1	4218	3	Y	318	316	0			9
							65	4	350	9							
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	3	Y	253	251	0			11
							9	4	278	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	167	1	3327	3	Y	247	244	0			14
							19	4	272	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3081	3	Y	195	203	0			6
							9	4	215	9							
04	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	55	1	1890	3	Y	440	426	0			20
							484	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1927	1	5224	3	Y	181	188	0			7
							80	4	199	9							
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	3	Y	72	74	0			5
							6	4	79	9							
02	3752	X	1802	-0-	-1950	-0-	82	1	1626	3	Y	77	75	0			7
							9	4	85	9							
03	8029	X	5129	-0-	-2900	-0-	190	1	4520	3	Y	369	363	0			13
							13	4	406	9							
04	7770	X	5672	-0-	-2098	-0-	145	1	5041	3	Y	440	429	0			24
							2	4	484	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	686	1	10626	3	Y	410	429	1			20
							12	4	451	9							
01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	637	1	10156	3	Y	417	420	1			17
							459	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	576	1	8678	3	Y	408	410	1			15
							449	9									
03	14105	X	10396	-0-	-3709	-0-	599	1	9367	3	Y	391	393	1			13
							430	9									
04	13650	X	10088	-0-	-3562	-0-	528	1	9084	3	Y	432	420	1			25
							1	4	475	9							
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	76	1	2576	3	Y	447	468	0			20
							492	9									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	72	1	3452	3	Y	677	657	0			40
							745	9									
02	3556	X	2955	-0-	-601	-0-	119	1	2338	3	Y	453	470	0			23
							498	9									
03	5518	X	3549	-0-	-1969	-0-	103	1	2940	3	Y	460	423	0	44	1	16
							506	9									
04	5340	X	3503	-0-	-1837	-0-	101	1	2757	3	Y	586	572	0			30
							645	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	148	1	5032	3	Y	741	744	0			29
							815	9									
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	105	1	5020	3	Y	716	705	0			40
							788	9									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5329	3	Y	631	643	0			28
							694	9									
03	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	179	1	5137	3	Y	666	611	0	63	1	20
							733	9									
*04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	239	1	6560	3	Y	586	572	0			34
							1	4	645	9							
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	65	1	2198	3	Y	339	344	0			12
							373	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	442	431	0			23
							486	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	169	1	3331	3	Y	358	367	0			14
							394	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	2992	3	Y	427	390	0	40	1	11
							470	9									
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	3	Y	587	573	0			25
							646	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	130	1	4407	3	Y	686	678	0			29
							755	9									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2178	3	Y	355	362	0			22
							391	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	414	415	0			21
							455	9									
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	110	1	3160	3	Y	395	364	0	37	1	15
							435	9									
04	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	112	1	3066	3	Y	586	572	0			29
							645	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	Y	426	420	0			19
							469	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1056	3	Y	298	297	0			20
							328	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	3	Y	451	448	0			23
							496	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	41	1	1171	3	Y	275	260	0	27	1	11
							303	9									
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	55	1	1500	3	Y	586	572	0			25
							645	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	16216	X	2288	-0-	-13928	-0-	54	1	1830	3	Y	367	369	0			16
							404	9									
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	52	1	2453	3	Y	607	587	0			36
							668	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	3	Y	445	458	0			23
							490	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	90	1	2579	3	Y	538	491	0	50	1	20
							592	9									
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	3	Y	586	572	0			34
							645	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	3	Y	563	569	0			9
							29	4	619	9							
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	209	1	3711	3	Y	563	555	0			17
							36	4	619	9							
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	286	1	3570	3	Y	758	753	0			22
							127	4	834	9							
03	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	78	1	838	3	Y	506	518	0			10
							1	4	557	9							
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	197	1	2630	3	Y	1685	1659	0			36
							17	4	1854	9							
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

12	4287	X	2335	-0-	-1952	-0-	96	1	1717	3	Y	460	460	0			9
							16	4	506	9							
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	250	251	0			8
							11	4	275	9							
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	268	1	3345	3	Y	1151	1125	0			34
							119	4	1266	9							
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	233	1	2491	3	Y	861	877	0			18
							2	4	947	9							
*04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	220	1	2935	3	Y	1685	1667	0			36
							19	4	1854	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

12	2401	X	-0-	-0-	-2401	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	35	34	0			1
							23	4	39	9							
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	3	Y	537	527	0			11
							1	4	591	9							
*04	3000	N	3581	-0-	581	581	120	1	1597	3	Y	1685	1659	0			37
							10	4	1854	9							
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	23					Y	NO RPT					37

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

12	13770	X	1536	-0-	-12234	-0-	142	1	1304	3	N	82					249
							90	9									
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	409	1	5444	3	N	105	186	1			168
							116	9									
02	2268	X	1462	-0-	-806	-0-	91	1	1326	3	N	41					209
							45	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	113	153	1			169
*04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5964	3	260	9	N	236	165	1			240
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 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
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	951	1	2233	3	Y	105	224	1			226
							3	4	116	9							
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	4016	3	Y	138	118	1			246
							60	4	152	9							
02	5068	X	3490	-0-	-1578	-0-	357	1	2499	3	Y	188	242	1			192
							427	4	207	9							
03	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	1126	1	2791	3	Y	146	196	1			142
							596	4	161	9							
04	5760	X	2673	-0-	-3087	-0-	10	1	2093	3	Y	190	184	1			148
							361	4	209	9							
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					148

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	662	1	6077	3	N	279	539	1			218
							307	9									
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	443	1	5891	3	N	338	366	1			190
							372	9									
02	4060	X	153	-0-	-3907	-0-	10	1	143	3	N	-0-					190
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	637	1	8072	3	N	358	336	1			212
							394	9									
*04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7278	3	426	9	N	387	338	1			261
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					261

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
12	2542	X	1106	-0-	-1436	-0-	186	1	734	3	Y	169	148	1			52
							186	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	109	1	684	3	Y	255	274	1			33
							281	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	Y	277	275	1			35
							13	4	305	9							
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	25	1	494	3	Y	283	288	1			30
							311	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	Y	522	485	1			67
							574	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	89	1	10217	3	Y	985	991	0			59
							1084	9									
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	83	1	11075	3	Y	1140	1124	0			75
							1254	9									
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	72	1	9848	3	Y	1007	1006	0			76
							1108	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	90	1	11045	3	Y	1081	1080	0			77
							1189	9									
04	10890	X	9740	-0-	-1150	-0-	73	1	8860	3	Y	734	758	0			53
							807	9									
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46045	X	7058	-0-	-38987	-0-	57 459	1 9	6542	3	Y	417	415	0			25
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	54 640	1 9	7189	3	Y	582	569	0			38
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	48 519	1 9	6561	3	Y	472	474	0			36
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	64 545	1 9	7871	3	Y	495	496	0			35
04	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	50 806	1 9	5986	3	Y	733	719	0			49
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91204	X	12750	-0-	-78454	-0-	103 794	1 9	11853	3	Y	722	726	0			43
01	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	96 850	1 9	12843	3	Y	773	765	0			51
02	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	95 965	1 9	13080	3	Y	877	863	0			65
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	117 1042	1 9	14444	3	Y	947	945	0			67
*04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	103 807	1 9	12492	3	Y	734	749	0			52
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					52

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 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
12	57520	X	8809	-0-	-48711	-0-	72 404	1 9	8333	3	Y	367	366	0			22
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	70 464	1 9	9327	3	Y	422	417	0			27
02	7840	X	7708	-0-	-132	-0-	53 435	1 9	7220	3	Y	395	393	0			29
03	8680	X	7157	-0-	-1523	-0-	54 415	1 9	6688	3	Y	377	380	0			26
04	8400	X	7788	-0-	-612	-0-	57 806	1 9	6925	3	Y	733	712	0			47
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	57019	X	8262	-0-	-48757	-0-	66	1	7616	3	Y	527	527	0			35
							580	9									
01	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	63	1	8403	3	Y	780	761	0			54
							858	9									
02	8176	X	8074	-0-	-102	-0-	54	1	7379	3	Y	583	590	0			47
							641	9									
03	9052	X	6064	-0-	-2988	-0-	45	1	5572	3	Y	406	420	0			33
							447	9									
04	8760	X	3687	-0-	-5073	-0-	24	1	2857	3	Y	733	715	0			51
							806	9									
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					51

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. (I) GAS 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	1364	X	389	-0-	-975	-0-	10	1	288	3	Y	83	68	1			33
							91	9									
01	3100	N	3570	-0-	470	470	119	1	3047	3	Y	367	324	1			76
							404	9									
02	2800	N	5584	-0-	2784	3254	407	1	4687	3	Y	445	439	1			82
							490	9									
03	3100	N	6168	-0-	3068	6322	560	1	5263	3	Y	312	359	1			35
							2	4	343	9							
*04	11247	X	4925	-0-	-6322	-0-	383	1	4150	3	Y	356	338	1			53
							392	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	37410	X	4944	-0-	-32466	-0-	39	1	4500	3	Y	368	372	0			21
							405	9									
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	41	1	5489	3	Y	485	476	0			30
							534	9									
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	39	1	5295	3	Y	469	465	0			34
							516	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	48	1	5872	3	Y	538	535	0			37
							592	9									
04	5820	X	5640	-0-	-180	-0-	40	1	4794	3	Y	733	722	0			48
							806	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	2151	N	1449	-0-	-702	-0-	239	1	943	3	Y	243	247	1			87
							267	9									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	299	1	1882	3	Y	602	613	1			76
							662	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	513	523	1			66
							27	4	564	9							
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	522	534	1			54
							574	9									
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	579	1	2486	3	Y	521	506	1			69
							573	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	27988	X	2276	-0-	-25712	-0-	67	1	1963	3	Y	224	211	1			103
							246	9									
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	98	164	1			37
							108	9									
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	3	Y	84	103	1			18
							92	9									
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	158	162	1			14
							1	4	174	9							
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	357	322	1			49
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					49

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. (I) GAS 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	506	X	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	2800	N	2844	-0-	44	44	218	1	2507	3	Y	108	94	1			17
							119	9									
03	160	N	116	-0-	-44	-0-	9	1	85	3	Y	20	35	1			2
							22	9									
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	199	1	2157	3	Y	357	311	1			48
							393	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					48

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. (I) GAS 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	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2201	X	278	-0-	-1923	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	440	-0-	-1690	-0-	18	1	242	3	Y	164	128	1			36
							180	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	3554	X	3449	-0-	-105	-0-	166	1	2974	3	Y	255	253	0			5
							28	4	281	9							
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	199	1	3546	3	Y	256	253	0			8
							35	4	282	9							
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	382	1	4769	3	Y	279	279	0			8
							169	4	307	9							
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	269	1	2869	3	Y	208	212	0			4
							2	4	229	9							
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	177	1	2365	3	Y	1686	1653	0			37
							15	4	1855	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12804	X	3044	-0-	-9760	-0-	101	1	2166	3	Y	706	730	1			38
							777	9									
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	282	1	2854	3	Y	667	623	1			82
							2	4	734	9							
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	291	1	2129	3	Y	494	448	1			128
							4	4	543	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	228	1	3335	3	Y	503	577	1			54
							5	4	553	9							
*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1	2571	3	Y	163	171	1			46
							179	9									
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8582	-0-	-532	-0-	193	1	7376	3	Y	921	889	0			69
							1013	9									
01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	99	1	6739	3	Y	1309	1323	0			55
							1440	9									
02	8120	X	7756	-0-	-364	-0-	112	1	6181	3	Y	1329	1303	0			81
							1	4	1462	9							
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	204	1	7894	3	Y	1009	1031	0			59
							1110	9									
04	8430	X	6809	-0-	-1621	-0-	167	1	6190	3	Y	411	412	0			58
							452	9									
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					58

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. (I) GAS 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	6696	X	5866	-0-	-830	-0-	143	1	5467	3	Y	233	225	0			18
							256	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	71	1	4851	3	Y	200	209	0			9
							220	9									
02	5712	X	4519	-0-	-1193	-0-	78	1	4236	3	Y	186	183	0			12
							205	9									
03	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	152	1	5885	3	Y	103	108	0			7
							113	9									
*04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	154	1	5729	3	Y	412	406	0			13
							453	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					13

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. (I) GAS 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	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	177	1	6763	3	Y	295	281	0			21
							325	9									
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	178	192	0			7
							196	9									
02	6972	X	5758	-0-	-1214	-0-	101	1	5499	3	Y	144	143	0			8
							158	9									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	198	1	7646	3	Y	222	218	0			12
							244	9									
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	174	1	6438	3	Y	411	407	0			16
							452	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	1730	-0-	-4222	-0-	42 100	1 9	1588	3	Y	91	92	0			5
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	17 94	1 9	1194	3	Y	85	89	0			1
02	3332	X	467	-0-	-2865	-0-	8 37	1 9	422	3	Y	34	35	0			-0-
03	4123	X	188	-0-	-3935	-0-	5 2	1 9	181	3	Y	2	2	0			-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	412	406	0			6
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	93 329	1 9	3555	3	Y	299	287	0			21
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	57 444	1 9	3871	3	Y	404	409	0			16
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	39 361	1 9	2118	3	Y	328	325	0			19
03	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	68 151	1 9	2619	3	Y	137	149	0			7
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	96 452	1 9	3581	3	Y	411	406	0			12
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					12

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. (I) GAS 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	29531	X	5063	-0-	-24468	-0-	122 261	1 9	4680	3	Y	237	225	0			20
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	61 47	1 9	4158	3	Y	43	58	0			5
02	4816	X	3534	-0-	-1282	-0-	63 23	1 9	3448	3	Y	21	22	0			4
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	150 152	1 9	5818	3	Y	138	131	0			11
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	150 453	1 9	5552	3	Y	412	406	0			17
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	482	3	Y	5	5	1			2
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	434	3	Y	2	2	1			2
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66 1	1 4	484 1	3 9	Y	1	3	1			-0-
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	15 10	1 9	219	3	Y	9	8	1			1
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	8 180	1 9	111	3	Y	164	129	1			36
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1686	1649	0			37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	130	1	2336	3	Y	1059	1061	0			21
							22	4	1165	9							
01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	3	Y	3210	3127	0			104
							82	4	3531	9							
02	3220	X	1038	-0-	-2182	-0-	53	1	665	3	Y	269	361	0			12
							24	4	296	9							
03	3565	X	643	-0-	-2922	-0-	33	1	354	3	Y	233	239	0			6
							256	9									
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	98	1	1310	3	Y	1686	1654	0			38
							8	4	1855	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	214	1	5657	3	Y	636	652	0			44
							2	4	700	9							
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	5799	3	Y	735	725	0			54
							2	4	809	9							
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	172	1	5239	3	Y	623	637	0			40
							10	4	685	9							
03	5952	X	4369	-0-	-1583	-0-	115	1	3537	3	Y	651	639	0			52
							1	4	716	9							
04	5760	X	5303	-0-	-457	-0-	129	1	4636	3	Y	487	509	0			30
							2	4	536	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7270	X	6817	-0-	-453	-0-	224	1	5940	3	Y	592	590	0			39
							2	4	651	9							
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	215	1	6348	3	Y	671	661	0			49
							2	4	738	9							
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	185	1	5662	3	Y	519	534	0			34
							11	4	571	9							
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	212	1	6515	3	Y	578	565	0			47
							2	4	636	9							
*04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	155	1	5574	3	Y	487	506	0			28
							2	4	536	9							
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3856	-0-	756	756	161	1	3431	3	Y	240	276	1			15
							264	9									
01	1310	N	554	-0-	-756	-0-	48	1	480	3	Y	24	34	1			5
							26	9									
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	433	1	6327	3	Y	192	179	1			18
							9	4	211	9							
*04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	387	1	5373	3	Y	164	141	1			41
							180	9									
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	180	1	4750	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	193	1	5718	3	Y	434	431	0			36
							2	4	477	9							
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	156	1	4760	3	Y	357	366	0			27
							9	4	393	9							
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	Y	424	413	0			38
							2	4	466	9							
*04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	150	1	5394	3	Y	487	500	0			25
							2	4	536	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	3	Y	350	356	0			26
							2	4	385	9							
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	184	1	5453	3	Y	691	665	0			52
							2	4	760	9							
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	160	1	4887	3	Y	543	558	0			37
							9	4	597	9							
03	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	153	1	4688	3	Y	535	527	0			45
							1	4	589	9							
04	5790	X	4390	-0-	-1400	-0-	104	1	3748	3	Y	487	504	0			28
							2	4	536	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS 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	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	97	83	1			57
							1	4	107	9							
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	208	155	1			110
							229	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	4543	3	Y	210	176	1			144
							231	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	19	1	2316	3	Y	137	186	1			95
							151	9									
04	3510	X	2240	-0-	-1270	-0-	136	1	1970	3	Y	122	139	1			78
							134	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	121	79	1			42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	224	345	1			223
							246	9									
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	Y	162	228	1			157
							178	9									
02	1316	X	1166	-0-	-150	-0-	14	1	998	3	Y	140	164	1			133
							154	9									
03	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	12	1	1457	3	Y	88	147	1			74
							97	9									
04	2880	X	1469	-0-	-1411	-0-	87	1	1249	3	Y	121	126	1			69
							133	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					69

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. (I) GAS 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	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	128	1	5025	3	Y	1216	1213	0	8	1	24
							8	4	1338	9							
01	T. A.		5312	-0-	5312	5312	161	1	4082	3	Y	967	738	0	244	1	9
							5	4	1064	9							
02	T. A.		1404	-0-	1404	6716	22	1	956	3	Y	386	200	0	189	1	6
							1	4	425	9							
03	T. A.		5156	-0-	5156	11872	99	1	4153	3	Y	815	250	0	561	1	10
							7	4	897	9							
04	T. A.		4170	-0-	4170	16042	146	1	4021	3	Y	-0-	10	1			-0-
							3	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16042					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	3317	X	1445	-0-	-1872	-0-	11	1	1386	3	Y	44	58	1			34
							48	9									
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	Y	122	95	1			61
							134	9									
02	4984	X	240	-0-	-4744	-0-	3	1	229	3	Y	7	40	1			28
							8	9									
03	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	29	1	3506	3	Y	382	276	1			134
							420	9									
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	229	1	3303	3	Y	121	168	1			87
							133	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					87

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. (I) GAS 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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1639	1	4441	3	Y	507	504	0			14
							68	4	558	9							
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	362	361	0			15
							11	4	398	9							
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	257	1	5161	3	Y	570	554	0			31
							31	4	627	9							
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	195	1	4617	3	Y	538	554	0			15
							13	4	592	9							
*04	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	459	1	15880	3	Y	440	434	0			21
							5	4	484	9							
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3581	X	776	-0-	-2805	-0-	189	1	514	3	Y	59	70	0			2
							8	4	65	9							
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	203	1	5335	3	Y	392	379	0			15
							13	4	431	9							
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	258	1	5186	3	Y	558	543	0			30
							31	4	614	9							
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	192	1	4569	3	Y	579	593	0			16
							13	4	637	9							
*04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	440	435	0			21
							2	4	484	9							
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) GAS 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	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1710	1	4634	3	Y	409	413	0			11
							71	4	450	9							
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	109	1	2874	3	Y	241	242	0			10
							7	4	265	9							
02	3416	X	2803	-0-	-613	-0-	117	1	2355	3	Y	288	282	0			16
							14	4	317	9							
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	129	1	3061	3	Y	316	323	0			9
							9	4	348	9							
04	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	79	1	2695	3	Y	440	428	0			21
							484	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) GAS 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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	760	1	2062	3	Y	241	242	0			6
							32	4	265	9							
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	3	Y	290	286	0			10
							7	4	319	9							
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	169	1	3360	3	Y	209	208	0			11
							19	4	230	9							
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	3	Y	277	281	0			7
							9	4	305	9							
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	81	1	2763	3	Y	440	427	0			20
							484	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	3782	X	1177	-0-	-2605	-0-	293	1	793	3	Y	72	75	0			3
							12	4	79	9							
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	231	1	6095	3	Y	534	517	0			20
							15	4	587	9							
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	3	Y	524	515	0			29
							25	4	576	9							
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	203	1	4836	3	Y	509	524	0			14
							14	4	560	9							
*04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	132	1	4597	3	Y	440	433	0			21
							2	4	484	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	23346	X	2627	-0-	-20719	-0-	647	1	1754	3	Y	181	189	0			4
							27	4	199	9							
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	176	1	4646	3	Y	557	541	0			20
							12	4	613	9							
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	245	1	4932	3	Y	622	609	0			33
							30	4	684	9							
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	196	1	4653	3	Y	648	665	0			16
							13	4	713	9							
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	119	1	4155	3	Y	440	437	0			19
							2	4	484	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	140	1	2986	3	Y	402	548	1			28
							442	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	346	1	3506	3	Y	339	325	1			42
							3	4	373	9							
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	372	1	2709	3	Y	273	246	1			69
							4	4	300	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	351	1	5135	3	Y	332	368	1			33
							8	4	365	9							
04	4860	X	3393	-0-	-1467	-0-	216	1	2997	3	Y	164	155	1			42
							180	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4878	-0-	-578	-0-	200	1	4261	3	Y	379	462	1			25
							417	9									
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	477	1	4835	3	Y	311	295	1			41
							4	4	342	9							
02	6384	X	4857	-0-	-1527	-0-	553	1	4034	3	Y	239	217	1			63
							7	4	263	9							
03	7068	X	2430	-0-	-4638	-0-	148	1	2163	3	Y	105	152	1			16
							3	4	116	9							
04	6510	X	3068	-0-	-3442	-0-	194	1	2695	3	Y	163	139	1			40
							179	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) GAS 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	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	49	1	1382	3	Y	655	682	0			15
							721	9									
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	323	326	0	4	1	8
							5	4	355	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	168	1	2997	3	Y	563	519	0	34	1	18
							6	4	619	9							
03	3968	X	988	-0-	-2980	-0-	43	1	653	3	Y	265	268	0	4	1	11
							292	9									
04	3840	X	1161	-0-	-2679	-0-	18	1	323	3	Y	745	382	0	348	1	26
							820	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3720	X	1784	-0-	-1936	-0-	43	1	1232	3	Y	463	462	0			7
							509	9									
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	626	615	0	8	1	10
							12	4	689	9							
02	3668	X	3446	-0-	-222	-0-	145	1	2604	3	Y	628	584	0	38	1	16
							6	4	691	9							
03	2387	X	690	-0-	-1697	-0-	32	1	486	3	Y	156	166	0	2	1	4
							172	9									
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	745	382	0	345	1	22
							820	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	421	-0-	-7329	-0-	3	1	399	3	Y	17	65	1			43
							19	9									
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	38	1	5720	3	Y	509	327	1			225
							560	9									
02	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	62	1	4542	3	Y	610	463	1			372
							671	9									
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	51	1	6197	3	Y	338	473	1			237
							372	9									
*04	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	433	1	6250	3	Y	121	232	1			126
							133	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					126

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	2166	-0-	-6793	-0-	266	1	1763	3	Y	87	173	1			146
							41	4	96	9							
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	348	1	3832	3	Y	245	260	1			131
							20	4	270	9							
02	6804	X	4777	-0-	-2027	-0-	364	1	4265	3	Y	128	158	1			101
							7	4	141	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	745	1	5450	3	Y	376	366	1			111
							4	4	414	9							
*04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	291	1	6560	3	Y	104	129	1			86
							4	4	114	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					86

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. (I) GAS 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	189	1	1254	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	794	1	8765	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	389	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	1320	1	9648	3	Y	26	20	1			6
							6	4	29	9							
*04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	383	1	8617	3	Y	105	66	1			45
							5	4	116	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4329	-0-	-1065	-0-	185	1	3718	3	Y	383	386	0			36
							5	4	421	9							
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	189	1	3332	3	Y	464	463	0			37
							3	4	510	9							
02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	240	1	3453	3	Y	436	437	0			36
							480	9									
03	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	258	1	3259	3	Y	489	470	0	11	1	44
							1	4	538	9							
04	5130	X	3424	-0-	-1706	-0-	201	1	2771	3	Y	410	416	0			38
							1	4	451	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	103	1	2072	3	Y	356	360	0			30
							3	4	392	9							
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	403	404	0			29
							2	4	443	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2126	3	Y	363	364	0			28
							399	9									
03	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	104	1	1304	3	Y	266	264	0	6	1	24
							293	9									
04	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	67	1	923	3	Y	409	399	0			34
							450	9									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	108	116	0			4
							119	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	55	55	0	1	1	3
							1	4	61	9							
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	Y	501	457	0	30	1	17
							4	4	551	9							
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	273	274	0	4	1	12
							300	9									
*04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	171	1	3092	3	Y	745	382	0	349	1	26
							820	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	122					Y	NO RPT					26

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
12	3069	X	1446	-0-	-1623	-0-	176	1	1168	3	Y	68	110	1			92
							27	4	75	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
02	3052	X	15	-0-	-3037	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	83	-0-	-2769	-0-	7	1	51	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	104	65	1			45
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	886	1	13738	3	Y	435	456	1			24
							16	4	479	9							
01	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	804	1	12833	3	Y	462	464	1			22
							508	9									
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	730	1	11004	3	Y	448	450	1			20
							493	9									
03	16585	X	13206	-0-	-3379	-0-	746	1	11673	3	Y	715	706	1			29
							787	9									
04	16050	X	12432	-0-	-3618	-0-	657	1	11299	3	Y	432	433	1			28
							1	4	475	9							
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	463	1	7170	3	Y	366	378	1			24
							8	4	403	9							
01	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	442	1	7056	3	Y	304	309	1			19
							334	9									
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	419	1	6310	3	Y	312	313	1			18
							343	9									
03	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	453	1	7078	3	Y	362	361	1			19
							398	9									
04	7680	X	7513	-0-	-167	-0-	387	1	6651	3	Y	432	418	1			33
							475	9									
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 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
12	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	509	1	7883	3	Y	509	537	1			30
							9	4	560	9							
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	482	1	7684	3	Y	442	448	1			24
							486	9									
02	7896	X	7711	-0-	-185	-0-	452	1	6810	3	Y	408	412	1			20
							449	9									
03	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	459	1	7177	3	Y	438	438	1			20
							482	9									
04	8460	X	8031	-0-	-429	-0-	416	1	7140	3	Y	432	422	1			30
							475	9									
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					30

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		193	-0-	193	193	4	1	163	3	Y	24	12	0	12	1	-0-
							26	9									
03	T. A.		190	-0-	190	383	4	1	146	3	Y	36	11	0	25	1	-0-
							40	9									
04	T. A.		730	-0-	730	1113	26	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 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
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	519	1	8047	3	Y	597	615	1			33
							9	4	657	9							
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	495	1	7901	3	Y	518	525	1			26
							570	9									
02	8176	X	7997	-0-	-179	-0-	464	1	6993	3	Y	491	493	1			24
							540	9									
03	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	490	1	7659	3	Y	456	459	1			21
							502	9									
04	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	433	1	7462	3	Y	432	423	1			30
							1	4	475	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	2319	1	6289	3	Y	465	465	0			11
							97	4	512	9							
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	143	1	3792	3	Y	699	684	0			26
							10	4	769	9							
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	202	1	4041	3	Y	749	735	0			40
							23	4	824	9							
03	9207	X	4287	-0-	-4920	-0-	141	1	3365	3	Y	701	723	0			18
							10	4	771	9							
04	8910	X	5164	-0-	-3746	-0-	131	1	4547	3	Y	440	438	0			20
							2	4	484	9							
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	617	-0-	-1175	-0-	17	1	348	3	Y	227	216	0			11
							2	4	250	9							
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	330	333	0			8
							2	4	363	9							
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	440	429	0			19
							484	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	3069	X	189	-0-	-2880	-0-	44	1	120	3	Y	21	23	0			-0-
							2	4	23	9							
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	192	1	5082	3	Y	629	607	0			22
							13	4	692	9							
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	3	Y	703	688	0			37
							24	4	773	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	144	1	3426	3	Y	696	715	0			18
							10	4	766	9							
04	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	120	1	4181	3	Y	440	438	0			20
							2	4	484	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	66	1	6718	3	Y	1340	1134	0	212	1	110
							1474	9									
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	1745	3	Y	283	351	0			42
							311	9									
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	4068	3	Y	1170	1138	0			74
							1	4	1287	9							
03	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	219	1	2686	3	Y	617	614	0	28	1	49
							679	9									
04	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	221	1	2868	3	Y	498	450	0	43	1	54
							6	4	548	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	3	Y	1150	950	0	178	1	95
							1265	9									
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	188	1	6899	3	Y	1175	1125	0			145
							1293	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	123	1	3160	3	Y	815	899	0			61
							897	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	287	1	3511	3	Y	864	818	0	38	1	69
							950	9									
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	209	1	2705	3	Y	498	450	0	50	1	67
							5	4	548	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	27829	X	3700	-0-	-24129	-0-	28	1	2789	3	Y	803	644	0	120	1	67
							883	9									
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	3	Y	614	601	0			80
							675	9									
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	116	1	2997	3	Y	879	896	0			63
							967	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	3	Y	504	499	0	23	1	45
							554	9									
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	179	1	2326	3	Y	499	450	0	38	1	56
							5	4	549	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					56

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17186	X	4527	-0-	-12659	-0-	33	1	3387	3	Y	1006	821	0	153	1	83
							1107	9									
01	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	3	Y	438	461	0			60
							482	9									
02	4480	X	3050	-0-	-1430	-0-	97	1	2492	3	Y	419	448	0			31
							461	9									
03	4960	X	2684	-0-	-2276	-0-	155	1	1903	3	Y	569	530	0	25	1	45
							626	9									
04	4800	X	4072	-0-	-728	-0-	253	1	3264	3	Y	499	449	0	40	1	55
							6	4	549	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 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
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	3	Y	370	289	0	54	1	27
							407	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	332	320	0			39
							365	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	3	Y	167	195	0			11
							184	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	112	1	1367	3	Y	199	188	0	9	1	13
							219	9									
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	996	3	Y	498	449	0	27	1	35
							2	4	548	9							
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 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
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	3085	3	Y	1089	846	0	158	1	85
							1198	9									
01	T. A.		8190	-0-	8190	8190	187	1	6874	3	Y	1026	983	0			128
							1129	9									
02	T. A.		4546	-0-	4546	12736	140	1	3589	3	Y	743	814	0			57
							817	9									
03	T. A.		8074	-0-	8074	20810	507	1	6224	3	Y	1220	1129	0	52	1	96
							1	4	1342	9							
04	T. A.		6282	-0-	6282	27092	411	1	5312	3	Y	499	449	0	62	1	84
							10	4	549	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27092					Y	NO RPT					84

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		516	-0-	516	516	5	1	476	3	Y	32	25	0	5	1	2
							35	9									
01	T. A.		314	-0-	314	830	8	1	288	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	T. A.		8	-0-	8	838	8	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	T. A.		1615	-0-	1615	2453	95	1	1159	3	Y	328	291	0	14	1	23
							361	9									
04	T. A.		2572	-0-	2572	5025	145	1	1874	3	Y	499	449	0	31	1	42
							4	4	549	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5025					Y	NO RPT					42

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 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
12	T. A.		171	-0-	171	171	2	1	157	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
01	T. A.		617	-0-	617	788	15	1	567	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
02	T. A.		1076	-0-	1076	1864	40	1	1036	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	T. A.		795	-0-	795	2659	39	1	474	3	Y	256	226	0	11	1	19
							282	9									
04	T. A.		1674	-0-	1674	4333	81	1	1042	3	Y	499	449	0	28	1	41
							2	4	549	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4333					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	164	-0-	-84	-0-	48	3	116	9	Y	105	322	0	61	1	31
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	242	243	0			30
							266	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	950	918	0			62
							1045	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	194	1	2378	3	Y	631	613	0	28	1	52
							694	9									
*04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	152	1	1969	3	Y	499	449	0	43	1	59
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-	4	4	549	9	Y	NO RPT					59

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	44	1	4416	3	Y	1132	931	0	174	1	93
							1245	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	99	1	3635	3	Y	796	788	0			101
							876	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	125	1	3204	3	Y	825	867	0			59
							908	9									
03	5704	X	3378	-0-	-2326	-0-	194	1	2373	3	Y	737	704	0	33	1	59
							811	9									
04	5520	X	3268	-0-	-2252	-0-	195	1	2519	3	Y	499	449	0	46	1	63
							5	4	549	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					63

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 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
12	13605	X	6364	-0-	-7241	-0-	46	1	4640	3	Y	1525	1247	0	233	1	127
							1678	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	89	1	3263	3	Y	890	899	0			118
							979	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	109	1	2807	3	Y	1100	1139	0			79
							1210	9									
03	6355	X	3317	-0-	-3038	-0-	193	1	2363	3	Y	692	681	0	31	1	59
							761	9									
04	6150	X	3742	-0-	-2408	-0-	228	1	2959	3	Y	499	449	0	45	1	64
							6	4	549	9							
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	104	1	5402	3	Y	320	323	0			22
							352	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	4751	3	Y	236	244	0			14
							260	9									
02	4844	X	4793	-0-	-51	-0-	178	1	4383	3	Y	211	208	0			17
							232	9									
03	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	200	1	4717	3	Y	200	204	0			13
							220	9									
04	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	177	1	4301	3	Y	364	351	0			26
							400	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	462	1	7989	3	Y	375	371	0	6	1	16
							1	4	413	9							
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	510	1	8612	3	Y	425	424	0			17
							468	9									
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	439	1	7429	3	Y	393	386	0			24
							2	4	432	9							
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	535	1	8829	3	Y	419	419	0			24
							5	4	461	9							
*04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	462	1	7751	3	Y	349	338	0			35
							384	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	481	1	8307	3	Y	413	407	0	7	1	16
							1	4	454	9							
01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	550	1	9291	3	Y	419	420	0			15
							461	9									
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	456	1	7716	3	Y	347	342	0			20
							2	4	382	9							
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	507	1	8341	3	Y	343	345	0			18
							4	4	377	9							
*04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	460	1	7710	3	Y	348	334	0			32
							383	9									
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	520	1	8995	3	Y	354	351	0	6	1	14
							1	4	389	9							
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	489	1	8261	3	Y	351	353	0			12
							386	9									
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	426	1	7217	3	Y	356	349	0			19
							2	4	392	9							
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	476	1	7840	3	Y	306	310	0			15
							4	4	337	9							
*04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	453	1	7595	3	Y	349	333	0			31
							384	9									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 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
12	10032	X	10022	-0-	-10	-0-	521	1	8997	3	Y	457	451	0	7	1	19
							1	4	503	9							
01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	534	1	9030	3	Y	442	445	0			16
							486	9									
02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	3	Y	385	379	0			22
							2	4	424	9							
03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	554	1	9137	3	Y	360	363	0			19
							5	4	396	9							
*04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	527	1	8842	3	Y	349	335	0			33
							384	9									
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7487	3	Y	522	381	1			243
							2	4	574	9							
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	17	1	2613	3	Y	255	298	1			200
							281	9									
02	4088	X	2672	-0-	-1416	-0-	31	1	2304	3	Y	306	283	1			223
							337	9									
03	8122	X	1377	-0-	-6745	-0-	10	1	1268	3	Y	90	211	1			102
							99	9									
04	7860	X	819	-0-	-7041	-0-	44	1	642	3	Y	121	148	1			75
							133	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	15243	X	14563	-0-	-680	-0-	250	1	13347	3	Y	871	436	0	368	1	147
							8	4	958	9							
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	405	1	12372	3	Y	1289	975	0	323	1	138
							6	4	1418	9							
02	13748	X	11742	-0-	-2006	-0-	86	1	10711	3	Y	850	897	0			91
							10	4	935	9							
03	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	231	1	13051	3	Y	1027	963	0			155
							8	4	1130	9							
04	14730	X	12153	-0-	-2577	-0-	350	1	11364	3	Y	396	462	0			89
							3	4	436	9							
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	854	3	Y	65	59	1			11
							4	4	72	9							
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	62	64	1			9
							4	4	68	9							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	68	23	0	48	1	6
							3	4	75	9							
03	961	N	522	-0-	-439	-0-	7	1	499	3	Y	14	18	0			2
							1	4	15	9							
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	5	1	389	3	Y	259	258	0			3
							285	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS 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	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	104	1	3949	3	Y	330	364	1			66
							20	4	363	9							
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	3	Y	343	365	1			44
							20	4	377	9							
02	3276	X	3203	-0-	-73	-0-	70	1	2695	3	Y	383	128	0	264	1	35
							17	4	421	9							
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	3	Y	316	310	0			41
							8	4	348	9							
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	36	1	3234	3	Y	259	261	0			39
							3	4	285	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	94	1	3582	3	Y	341	296	1			52
							18	4	375	9							
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	93	1	3309	3	Y	350	360	1			42
							17	4	385	9							
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3381	3	Y	507	166	0	340	1	43
							21	4	558	9							
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	53	1	4103	3	Y	492	474	0			61
							9	4	541	9							
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	47	1	4152	3	Y	259	264	0			56
							3	4	285	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					56

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. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	14	28	1			2
							15	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	66	63	1			5
							2	4	73	9							
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	259	257	0			2
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS 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	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	49	1	1864	3	Y	229	244	1			44
							9	4	252	9							
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	61	1	2163	3	Y	212	228	1			28
							11	4	233	9							
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1718	3	Y	206	70	0	144	1	20
							11	4	227	9							
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	34	1	2623	3	Y	182	177	0			25
							6	4	200	9							
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2396	3	Y	259	260	0			24
							2	4	285	9							
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	259	257	0			2
							285	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	100	1	5151	3	Y	446	468	0			35
							491	9									
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	243	1	5527	3	Y	557	556	0			36
							613	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3538	3	Y	457	455	0			38
							503	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	199	1	4692	3	Y	436	444	0			30
							480	9									
*04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	187	1	4537	3	Y	364	365	0			29
							400	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12192	X	1317	-0-	-10875	-0-	28	1	783	3	Y	460	463	0			9
							506	9									
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	Y	261	262	0	3	1	5
							3	4	287	9							
02	1428	X	652	-0-	-776	-0-	29	1	519	3	Y	94	90	0	6	1	3
							1	4	103	9							
03	1581	X	238	-0-	-1343	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	X	1205	-0-	-325	-0-	20	1	365	3	Y	745	382	0	339	1	24
							820	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7591	X	-0-	-0-	-7591	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	991	986	0			5
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	5544	-0-	-1865	-0-	98	1	5049	3	Y	361	363	0			27
							397	9									
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	204	1	4638	3	Y	322	327	0			22
							354	9									
02	6916	X	5559	-0-	-1357	-0-	205	1	5043	3	Y	283	281	0			24
							311	9									
03	7657	X	5915	-0-	-1742	-0-	226	1	5316	3	Y	339	341	0			22
							373	9									
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	211	1	5135	3	Y	364	359	0			27
							400	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	116	1	5986	3	Y	735	749	0			53
							809	9									
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	254	1	5787	3	Y	717	725	0			45
							789	9									
02	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	254	1	6244	3	Y	675	666	0			54
							743	9									
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	3	Y	687	697	0			44
							756	9									
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	234	1	5700	3	Y	364	380	0			28
							400	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	59	1	3072	3	Y	524	526	0			41
							576	9									
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	128	1	2927	3	Y	392	404	0			29
							431	9									
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	144	1	3548	3	Y	393	387	0			35
							432	9									
03	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	137	1	3236	3	Y	432	435	0			32
							475	9									
04	4290	X	3486	-0-	-804	-0-	122	1	2964	3	Y	364	365	0			31
							400	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	37	1	6752	3	Y	394	394	0			14
							433	9									
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	41	1	6695	3	Y	377	371	0			20
							415	9									
02	6440	X	6199	-0-	-241	-0-	21	1	5786	3	Y	353	353	0			20
							4	4	388	9							
03	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	31	1	6170	3	Y	372	371	0			21
							5	4	409	9							
04	6900	X	6797	-0-	-103	-0-	23	1	6129	3	Y	580	565	0	9	1	27
							7	4	638	9							
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					27

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30859	X	5059	-0-	-25800	-0-	168	1	4447	3	Y	403	406	0			29
							1	4	443	9							
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	133	1	3915	3	Y	341	343	0			27
							1	4	375	9							
02	4004	X	4001	-0-	-3	-0-	114	1	3505	3	Y	341	345	0			23
							7	4	375	9							
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	3	Y	371	362	0			32
							1	4	408	9							
04	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	100	1	3574	3	Y	487	497	0			22
							1	4	536	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	5207	3	Y	756	662	1			118
							26	4	832	9							
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	142	1	5074	3	Y	694	727	1			85
							26	4	763	9							
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	131	1	5046	3	Y	882	292	0	599	1	76
							31	4	970	9							
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	65	1	5017	3	Y	703	690	0			89
							11	4	773	9							
*04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	51	1	4553	3	Y	258	266	0			81
							4	4	284	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					81

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. (I) GAS 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	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	130	1	6711	3	Y	545	564	0			40
							600	9									
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	283	1	6450	3	Y	598	600	0			38
							658	9									
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	194	1	4784	3	Y	489	487	0			40
							538	9									
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	268	1	6322	3	Y	609	610	0			39
							670	9									
*04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	266	1	6463	3	Y	364	375	0			28
							400	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 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
12	9216	X	3742	-0-	-5474	-0-	124	1	2506	3	Y	1007	987	0			86
							4	4	1108	9							
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	2890	3	Y	658	692	0			52
							3	4	724	9							
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	215	1	3082	3	Y	458	474	0			36
							504	9									
03	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	229	1	2897	3	Y	470	456	0	11	1	39
							1	4	517	9							
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	341	1	4687	3	Y	409	415	0			33
							1	4	450	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	101	1	3838	3	Y	395	365	1			63
							19	4	435	9							
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	106	1	3773	3	Y	364	383	1			44
							19	4	400	9							
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	99	1	3843	3	Y	465	154	0	315	1	40
							24	4	512	9							
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	50	1	3920	3	Y	383	375	0			48
							9	4	421	9							
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	40	1	3538	3	Y	258	262	0			44
							3	4	284	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	3	Y	234	243	0			25
							2	4	257	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	1877	3	Y	267	268	0			24
							2	4	294	9							
02	2800	N	3209	-0-	409	409	194	1	2782	3	Y	212	216	0			20
							233	9									
03	2644	N	2235	-0-	-409	-0-	143	1	1810	3	Y	255	245	0	6	1	24
							1	4	281	9							
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	409	398	0			35
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					35

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. (I) GAS 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	6733	X	5390	-0-	-1343	-0-	94	1	4860	3	Y	396	408	0			29
							436	9									
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	3	Y	382	387	0			24
							420	9									
02	4760	X	4657	-0-	-103	-0-	165	1	4066	3	Y	387	380	0			31
							426	9									
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	215	1	5074	3	Y	368	375	0			24
							405	9									
04	5100	X	3931	-0-	-1169	-0-	139	1	3392	3	Y	364	361	0			27
							400	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	130	1	6741	3	Y	969	948	0			67
							1066	9									
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	322	1	7347	3	Y	889	900	0			56
							978	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	224	1	5502	3	Y	739	735	0			60
							813	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	281	1	6609	3	Y	730	742	0			48
							803	9									
*04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	244	1	5931	3	Y	364	382	0			30
							400	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	2637	X	2612	-0-	-25	-0-	65	1	2457	3	Y	71	73	1			13
							12	4	78	9							
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	3	Y	183	176	1			20
							13	4	201	9							
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	60	1	2312	3	Y	117	42	0	85	1	10
							14	4	129	9							
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	31	1	2400	3	Y	121	116	0			15
							5	4	133	9							
*04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2387	3	Y	259	259	0			15
							2	4	285	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	87	1	3289	3	Y	253	273	1			47
							16	4	278	9							
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	93	1	3319	3	Y	251	269	1			29
							17	4	276	9							
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3136	3	Y	296	99	0	202	1	24
							19	4	326	9							
03	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	42	1	3235	3	Y	252	246	0			30
							7	4	277	9							
*04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	46	1	4059	3	Y	259	261	0			28
							3	4	285	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	16	1	3874	3	Y	348	349	0			7
							383	9									
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	3778	3	Y	306	306	0			7
							337	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	16	1	3884	3	Y	212	176	0	32	1	11
							233	9									
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3560	3	Y	260	262	0			9
							286	9									
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	18	1	3347	3	Y	-0-					9
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	14	1	3358	3	Y	396	395	0			5
							436	9									
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	15	1	3549	3	Y	369	369	0			5
							406	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	15	1	3597	3	Y	305	252	0	46	1	12
							336	9									
03	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	18	1	3147	3	Y	268	273	0			7
							295	9									
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	22	1	4001	3	Y	-0-					7
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					7

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. (I) GAS 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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	20	1	4986	3	Y	417	419	0			6
							459	9									
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	22	1	5288	3	Y	398	398	0			6
							438	9									
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	22	1	5371	3	Y	332	275	0	51	1	12
							365	9									
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	29	1	4865	3	Y	341	346	0			7
							375	9									
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-					7
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2867	X	2681	-0-	-186	-0-	10	1	2461	3	Y	191	191	0			3
							210	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	11	1	2682	3	Y	169	168	0			4
							186	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	10	1	2551	3	Y	109	91	0	17	1	5
							120	9									
03	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	14	1	2315	3	Y	127	128	0			4
							140	9									
04	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	11	1	2108	3	Y	-0-	4	0			-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	215	244	1			36
							13	4	237	9							
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	73	1	2621	3	Y	196	214	1			18
							14	4	216	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	64	1	2462	3	Y	295	97	0	198	1	18
							15	4	325	9							
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	34	1	2626	3	Y	211	209	0			20
							6	4	232	9							
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	30	1	2696	3	Y	259	260	0			19
							2	4	285	9							
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	4917	3	Y	592	548	1			99
							25	4	651	9							
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	149	1	5304	3	Y	624	646	1			77
							27	4	686	9							
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	129	1	4974	3	Y	752	249	0	513	1	67
							31	4	827	9							
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	631	616	0			82
							11	4	694	9							
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	49	1	4426	3	Y	258	265	0			75
							4	4	284	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					75

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	103	1	7252	3	Y	623	600	0			58
							1	4	685	9							
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	80	1	6870	3	Y	632	636	0			54
							1	4	695	9							
02	5824	X	5015	-0-	-809	-0-	110	1	4223	3	Y	618	639	0			33
							2	4	680	9							
03	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	332	1	10747	3	Y	1397	1362	0			68
							1	4	1537	9							
*04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	576	1	8847	3	Y	360	379	0	27	1	22
							1	4	396	9							
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	42	1	2922	3	Y	382	370	0			33
							420	9									
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	2075	3	Y	176	195	0			14
							194	9									
02	2632	X	1956	-0-	-676	-0-	44	1	1681	3	Y	209	215	0			8
							1	4	230	9							
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	94	1	3024	3	Y	287	284	0			11
							316	9									
04	2820	X	718	-0-	-2102	-0-	20	1	303	3	Y	359	333	0	23	1	14
							395	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS 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	3496	X	231	-0-	-3265	-0-	3	1	215	3	Y	12	18	0			-0-
							13	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	41	1	3540	3	Y	249	232	0			17
							1	4	274	9							
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	61	1	2351	3	Y	132	144	0			5
							1	4	145	9							
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	163	1	5267	3	Y	270	265	0			10
							297	9									
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	295	1	4521	3	Y	360	332	0	23	1	15
							396	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS 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	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	193	1	13477	3	Y	1085	1053	0			97
							1	4	1194	9							
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	79	1	6800	3	Y	595	640	0			52
							1	4	655	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	153	1	5947	3	Y	649	669	0			32
							4	4	714	9							
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	243	1	7895	3	Y	471	481	0			22
							1	4	518	9							
*04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	317	1	4858	3	Y	359	342	0	24	1	15
							395	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	27	1	1879	3	Y	189	186	0			16
							208	9									
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	29	1	2430	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
02	2184	X	2004	-0-	-180	-0-	45	1	1754	3	Y	185	199	0			8
							1	4	204	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	94	1	3034	3	Y	340	334	0			14
							374	9									
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	235	1	3604	3	Y	360	335	0	23	1	16
							396	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3359	-0-	3359	3359		276	1	3059	3	Y	-0-					-0-
								24	4									
02	14B2	EXT	1007	-0-	1007	4366		57	1	625	3	Y	294	287	0	2	1	5
								2	4	323	9							
03	14B2	EXT	2206	-0-	2206	6572		124	1	1288	3	Y	719	708	0			16
								3	4	791	9							
04	14B2	EXT	2300	-0-	2300	8872		125	1	1084	3	Y	991	990	0			17
								1	4	1090	9							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8872						Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11990	X	-0-	-0-	-11990	-0-						Y	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-		37	1	409	3	Y	314	302	0			12
								3	4	345	9							
02	1596	X	21	-0-	-1575	-0-		2	1	16	3	Y	3	14	0			1
								3	9									
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-		2	3	1	9	Y	1	1	0			1
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-						Y	991	986	0			6
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3885	-0-	-1385	-0-		66	1	3416	3	Y	366	379	0			30
								403	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-		162	1	3686	3	Y	356	361	0			25
								392	9									
02	4928	X	3300	-0-	-1628	-0-		116	1	2842	3	Y	311	308	0			28
								342	9									
03	4960	X	4422	-0-	-538	-0-		164	1	3869	3	Y	354	356	0			26
								389	9									
04	4800	X	3948	-0-	-852	-0-		140	1	3408	3	Y	364	360	0			30
								400	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-						Y	NO RPT					30

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. (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
12	4619	X	3690	-0-	-929	-0-		62	1	3191	3	Y	397	406	0			28
								437	9									
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		133	1	3034	3	Y	349	356	0			21
								384	9									
02	4480	X	2734	-0-	-1746	-0-		91	1	2247	3	Y	360	354	0			27
								396	9									
03	4960	X	3225	-0-	-1735	-0-		118	1	2789	3	Y	289	299	0			17
								318	9									
04	4620	X	4024	-0-	-596	-0-		143	1	3481	3	Y	364	357	0			24
								400	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3100	N	3039	-0-	-61	336	11	1	2815	3	Y	194	195	0			3
							213	9									
01	3100	N	3270	-0-	170	506	13	1	3046	3	Y	192	191	0			4
							211	9									
02	4107	X	3601	-0-	-506	-0-	14	1	3398	3	Y	172	142	0	25	1	9
							189	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	17	1	2892	3	Y	181	184	0			6
							199	9									
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	17	1	3182	3	Y	-0-	6	0			-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	15	1	3746	3	Y	326	325	0			2
							359	9									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	366	364	0			4
							403	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	420	345	0	64	1	15
							462	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	21	1	3516	3	Y	337	346	0			6
							371	9									
*04	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	20	1	3667	3	Y	-0-	6	0			-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	7	1	1827	3	Y	233	235	0			3
							256	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	12	1	2867	3	Y	243	243	0			3
							267	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	12	1	2843	3	Y	195	161	0	30	1	7
							215	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2120	3	Y	162	166	0			3
							178	9									
*04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	15	1	2697	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	14	1	3431	3	Y	371	373	0			5
							408	9									
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3793	3	Y	344	343	0			6
							378	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	16	1	3938	3	Y	286	236	0	44	1	12
							315	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3452	3	Y	297	301	0			8
							327	9									
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	19	1	3476	3	Y	-0-	8	0			-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	10	1	2412	3	Y	155	154	0			5
							171	9									
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	12	1	2754	3	Y	183	182	0			6
							201	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	11	1	2783	3	Y	136	112	0	20	1	10
							150	9									
03	2871	N	2727	-0-	-144	-0-	15	1	2581	3	Y	119	121	0			8
							131	9									
*04	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	14	1	2477	3	Y	-0-	8	0			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	4485	X	3083	-0-	-1402	-0-	39	1	2736	3	Y	280	264	0			26
							308	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1519	3	Y	243	247	0			22
							267	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	152	1	5900	3	Y	760	744	0			38
							4	4	836	9							
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	129	1	4157	3	Y	455	469	0			24
							501	9									
*04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	332	1	5097	3	Y	359	341	0	24	1	18
							395	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					18

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. (I) GAS 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	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1678	3	Y	262	264	0			25
							288	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	36	1	3121	3	Y	606	582	0			49
							1	4	667	9							
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	47	1	1814	3	Y	573	593	0			29
							1	4	630	9							
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	87	1	2817	3	Y	639	638	0			30
							703	9									
04	3000	X	1399	-0-	-1601	-0-	61	1	943	3	Y	359	348	0	24	1	17
							395	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	53	1	3698	3	Y	630	595	0			60
							693	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	3	Y	430	448	0			42
							1	4	473	9							
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	137	1	5294	3	Y	637	643	0			36
							3	4	701	9							
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	126	1	4075	3	Y	466	474	0			28
							513	9									
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	302	1	4625	3	Y	360	341	0	24	1	23
							396	9									
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	14	1	971	3	Y	68	68	0			5
							75	9									
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	42	1	3666	3	Y	328	309	0			24
							1	4	361	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2555	3	Y	226	240	0			10
							2	4	249	9							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	82	1	2636	3	Y	261	260	0			11
							287	9									
*04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	249	1	3817	3	Y	359	332	0	23	1	15
							395	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS 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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	78	1	5471	3	Y	324	318	0			29
							1	4	356	9							
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	112	1	9656	3	Y	748	718	0			59
							2	4	823	9							
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	100	1	3871	3	Y	283	327	0			15
							2	4	311	9							
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	109	1	3510	3	Y	262	266	0			11
							288	9									
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	253	1	3888	3	Y	359	332	0	23	1	15
							395	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS 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	4932	X	4830	-0-	-102	-0-	65	1	4512	3	Y	230	219	0			20
							253	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	29	1	2465	3	Y	256	256	0			20
							282	9									
02	2212	X	2207	-0-	-5	-0-	52	1	1998	3	Y	142	156	0			6
							1	4	156	9							
03	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	38	1	1222	3	Y	159	159	0			6
							175	9									
*04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	150	1	2295	3	Y	360	328	0	23	1	15
							396	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS 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	3034	X	2886	-0-	-148	-0-	34	1	2399	3	Y	412	419	0			40
							453	9									
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	29	1	2456	3	Y	574	566	0			48
							631	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	82	1	3185	3	Y	467	491	0			24
							2	4	514	9							
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	106	1	3437	3	Y	793	779	0			38
							872	9									
04	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	109	1	1676	3	Y	360	354	0	25	1	19
							396	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	30	1	5346	3	Y	513	513	0			21
							564	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5283	3	Y	485	478	0			28
							534	9									
02	5488	X	5032	-0-	-456	-0-	17	1	4580	3	Y	393	397	0			24
							3	4	432	9							
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	33	1	6476	3	Y	403	402	0			25
							5	4	443	9							
*04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	23	1	6228	3	Y	581	565	0	10	1	31
							8	4	639	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	120	1	2414	3	Y	549	538	0			47
							3	4	604	9							
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	3	Y	589	592	0			44
							3	4	648	9							
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	206	1	2963	3	Y	545	548	0			41
							600	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	3	Y	669	640	0	15	1	55
							1	4	736	9							
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	410	429	0			36
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	64	1	3837	3	Y	865	832	0			119
							952	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	80	1	3512	3	Y	750	764	0			105
							825	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	3	Y	725	726	0			104
							798	9									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	188	1	4312	3	Y	1019	1012	0			111
							1121	9									
04	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	191	1	3273	3	Y	547	526	0			132
							602	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					132

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	3	Y	822	778	0			107
							904	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	96	1	4216	3	Y	828	826	0			109
							911	9									
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	97	1	2793	3	Y	281	345	0			45
							309	9									
03	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	126	1	2887	3	Y	461	460	0			46
							507	9									
04	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	154	1	2640	3	Y	547	526	0			67
							602	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	(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
12	14128	X	96	-0-		-14032	-0-	2 34	1 9	60	3	Y	31	36	0			2
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	2744	X	1690	-0-		-1054	-0-	142 4	1 4	1542 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
03	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-		-660	-0-					Y	991	986	0			5
05	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					5

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	4520	X	4520	-0-		-0-	-0-	430 392	1 9	3698	3	Y	356	347	0	21	1	52
01	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	184 1	1 4	3321 146	3 9	Y	133	157	0			28
02	3668	X	3492	-0-		-176	-0-	164 391	1 9	2937	3	Y	355	315	0			68
03	4061	X	3327	-0-		-734	-0-	162 255	1 9	2910	3	Y	232	260	0			40
*04	4755	X	4755	-0-		-0-	-0-	229 553	1 9	3973	3	Y	503	473	0			70
05	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

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
12	3844	X	2830	-0-		-1014	-0-	14 254	1 9	2562	3	Y	231	223	0			39
01	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	7 397	1 9	4267	3	Y	361	361	0			39
02	3612	X	3583	-0-		-29	-0-	5 286	1 9	3292	3	Y	260	248	0			51
03	4061	X	3464	-0-		-597	-0-	4 292	1 9	3168	3	Y	265	282	0			34
04	3930	X	3343	-0-		-587	-0-	4 189	1 9	3150	3	Y	172	164	0			42
05	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-0-					Y	NO RPT					42

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	(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
12	14912	X	3182	-0-		-11730	-0-	10 246	1 9	2926	3	Y	224	249	0			14
01	3068	X	3068	-0-		-0-	-0-	11 226	1 9	2831	3	Y	205	207	0			12
02	2646	X	2646	-0-		-0-	-0-	11 1	1 4	2472 162	3 9	Y	147	145	0			14
03	3193	X	3049	-0-		-144	-0-	15 185	1 9	2849	3	Y	168	169	0			13
04	3090	X	2656	-0-		-434	-0-	10 287	1 9	2359	3	Y	261	253	0			21
05	3193	X	NO RPT	-0-		-3193	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	11	1	2085	3	Y	188	172	0			32
							207	9									
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	2	1	1078	3	Y	112	128	0			16
							123	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	100	94	0			22
							110	9									
03	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2	1	2013	3	Y	175	174	0			23
							193	9									
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1657	3	Y	172	163	0			32
							189	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	X	1145	-0-	-442	-0-	12	1	868	3	Y	241	228	0			21
							265	9									
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	22	40	0			3
							24	9									
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	3	Y	106	104	0			5
							1	4	117	9							
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	3	Y	197	193	0			9
							217	9									
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	360	329	0	23	1	17
							396	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	18	1	3479	3	Y	218	204	0			33
							240	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	6	1	3336	3	Y	232	241	0			24
							255	9									
02	3696	X	3310	-0-	-386	-0-	5	1	3093	3	Y	193	182	0			35
							212	9									
03	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	4	1	3148	3	Y	216	227	0			24
							238	9									
04	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	4	1	3232	3	Y	172	163	0			33
							189	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	6347	X	6192	-0-	-155	-0-	32	1	5783	3	Y	343	342	0			13
							377	9									
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	36	1	5822	3	Y	333	327	0			19
							366	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	20	1	5206	3	Y	319	318	0			20
							3	4	351	9							
03	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	28	1	5496	3	Y	286	287	0			19
							4	4	315	9							
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	20	1	5419	3	Y	580	565	0	8	1	26
							7	4	638	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	2979	N	2568	-0-	-411	-0-	31	1	2135	3	Y	365	361	0			33
							402	9									
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	15	1	1250	3	Y	595	579	0			49
							655	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	3	Y	334	364	0			19
							1	4	367	9							
03	1364	X	616	-0-	-748	-0-	12	1	398	3	Y	187	195	0			11
							206	9									
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	153	1	2341	3	Y	359	329	0	23	1	18
							395	9									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3327	-0-	227	227	32	1	2247	3	Y	953	920	0			90
							1048	9									
01	1948	N	1721	-0-	-227	-0-	15	1	1286	3	Y	382	433	0			39
							420	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	238	262	0			15
							1	4	262	9							
03	1116	X	906	-0-	-210	-0-	21	1	690	3	Y	177	181	0			11
							195	9									
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	3	Y	359	329	0	23	1	18
							395	9									
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20363	X	4246	-0-	-16117	-0-	3932	3	314	9	N	285	366	1			452
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3582	3	406	9	N	369	366	1			455
02	4088	X	3759	-0-	-329	-0-	3364	3	395	9	N	359	187	1			627
03	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	3707	3	702	9	N	638	741	1			524
04	4230	X	3293	-0-	-937	-0-	3293	3			N	-0-					524
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					524

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
12	1488	X	436	-0-	-1052	-0-	9	1	248	3	Y	163	164	0			1
							179	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	155	153	0	2	1	1
							2	4	171	9							
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	142	132	0	9	1	2
							3	4	156	9							
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	338	3	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	Y	745	382	0	341	1	22
							820	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	30	1	5476	3	Y	364	364	0			14
							400	9									
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	29	1	4739	3	Y	302	299	0			17
							332	9									
02	4900	X	3282	-0-	-1618	-0-	11	1	3047	3	Y	202	207	0			12
							2	4	222	9							
03	5425	X	3889	-0-	-1536	-0-	18	1	3655	3	Y	194	194	0			12
							3	4	213	9							
04	5250	X	4125	-0-	-1125	-0-	13	1	3469	3	Y	581	565	0	6	1	22
							4	4	639	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	18	1	3294	3	Y	244	235	0			41
							268	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	5	1	3160	3	Y	220	235	0			26
							242	9									
02	3640	X	2671	-0-	-969	-0-	4	1	2460	3	Y	188	177	0			37
							207	9									
03	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	3	1	2334	3	Y	163	179	0			21
							179	9									
04	3450	X	1749	-0-	-1701	-0-	2	1	1559	3	Y	171	163	0			29
							188	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	32848	X	7050	-0-	-25798	-0-	35	1	6280	3	Y	668	665	0			29
							735	9									
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	38	1	6154	3	Y	626	616	0			39
							689	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	17	1	4535	3	Y	570	570	0			39
							3	4	627	9							
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	31	1	6016	3	Y	557	557	0			39
							4	4	613	9							
*04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	21	1	5766	3	Y	581	565	0	13	1	42
							7	4	639	9							
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 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
12	4260	X	3429	-0-	-831	-0-	17	1	3226	3	Y	169	158	0			27
							186	9									
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	6	1	3457	3	Y	170	178	0			19
							187	9									
02	3808	X	3220	-0-	-588	-0-	5	1	3057	3	Y	144	135	0			28
							158	9									
03	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	4	1	3531	3	Y	250	248	0			30
							275	9									
04	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	4	1	3160	3	Y	171	164	0			37
							188	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	19	1	3545	3	Y	283	279	0			47
							311	9									
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	7	1	4207	3	Y	315	329	0			33
							347	9									
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-	5	1	3138	3	Y	219	211	0			41
							241	9									
03	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	5	1	3699	3	Y	231	246	0			26
							254	9									
04	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	5	1	3419	3	Y	171	164	0			33
							188	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 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
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	Y	374	386	0			26
							1	4	411	9							
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	167	1	4930	3	Y	363	361	0			28
							1	4	399	9							
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	159	1	4847	3	Y	314	320	0			22
							9	4	345	9							
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	168	1	5145	3	Y	351	343	0			30
							1	4	386	9							
*04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	169	1	6043	3	Y	487	497	0			20
							2	4	536	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	236	1	6258	3	Y	465	470	0			32
							2	4	512	9							
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	206	1	6079	3	Y	447	445	0			34
							2	4	492	9							
02	7252	X	6998	-0-	-254	-0-	208	1	6348	3	Y	391	399	0			26
							12	4	430	9							
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	239	1	7353	3	Y	447	436	0			37
							2	4	492	9							
04	7200	X	6878	-0-	-322	-0-	171	1	6168	3	Y	487	501	0			23
							3	4	536	9							
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5874	X	4728	-0-	-1146	-0-	153	1	4053	3	Y	474	481	0			33
							1	4	521	9							
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	138	1	4062	3	Y	476	473	0			36
							1	4	524	9							
02	4928	X	4240	-0-	-688	-0-	116	1	3558	3	Y	508	511	0			33
							7	4	559	9							
03	5115	X	4847	-0-	-268	-0-	137	1	4200	3	Y	463	458	0			38
							1	4	509	9							
04	4890	X	4012	-0-	-878	-0-	95	1	3380	3	Y	487	502	0			23
							1	4	536	9							
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 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
12	6014	X	5365	-0-	-649	-0-	182	1	4793	3	Y	354	352	0			24
							1	4	389	9							
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	142	1	4191	3	Y	327	326	0			25
							1	4	360	9							
02	5740	X	5240	-0-	-500	-0-	157	1	4798	3	Y	251	258	0			18
							9	4	276	9							
03	5363	X	4256	-0-	-1107	-0-	125	1	3834	3	Y	269	264	0			23
							1	4	296	9							
*04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	131	1	4696	3	Y	487	493	0			17
							2	4	536	9							
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6739	X	5899	-0-	-840	-0-	197	1	5208	3	Y	448	455	0			31
							1	4	493	9							
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	174	1	5116	3	Y	438	436	0			33
							1	4	482	9							
02	5908	X	4650	-0-	-1258	-0-	134	1	4097	3	Y	374	382	0			25
							8	4	411	9							
03	6324	X	5385	-0-	-939	-0-	154	1	4735	3	Y	450	438	0			37
							1	4	495	9							
04	6120	X	4744	-0-	-1376	-0-	114	1	4092	3	Y	487	501	0			23
							2	4	536	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	267	1	7059	3	Y	763	772	0			54
							2	4	839	9							
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	3	Y	688	688	0			54
							2	4	757	9							
02	7252	X	6204	-0-	-1048	-0-	178	1	5433	3	Y	530	547	0			37
							10	4	583	9							
03	8029	X	7692	-0-	-337	-0-	222	1	6818	3	Y	591	578	0			50
							2	4	650	9							
04	7770	X	6846	-0-	-924	-0-	171	1	6137	3	Y	487	507	0			30
							2	4	536	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27773	X	4402	-0-	-23371	-0-	140	1	3687	3	Y	522	529	0			38
							1	4	574	9							
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	119	1	3512	3	Y	501	499	0			40
							1	4	551	9							
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	101	1	3087	3	Y	378	390	0			28
							6	4	416	9							
03	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	110	1	3393	3	Y	454	442	0			40
							1	4	499	9							
*04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	98	1	3510	3	Y	487	501	0			26
							1	4	536	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8905	X	8466	-0-	-439	-0-	166	1	7283	3	Y	916	900	0			52
							9	4	1008	9							
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	219	1	7293	3	Y	889	891	0			50
							7	4	978	9							
02	7924	X	7647	-0-	-277	-0-	123	1	6723	3	Y	707	705	0			52
							23	4	778	9							
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	141	1	8032	3	Y	807	811	0			48
							10	4	888	9							
*04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	271	1	7843	3	Y	489	485	0			52
							5	4	538	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					52

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	100	1	4354	3	Y	345	340	0			18
							5	4	380	9							
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	154	1	5148	3	Y	269	274	0			13
							5	4	296	9							
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1	4368	3	Y	263	259	0			17
							15	4	289	9							
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	87	1	4941	3	Y	251	255	0			13
							6	4	276	9							
*04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	176	1	5099	3	Y	489	484	0			18
							3	4	538	9							
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 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
12	21132	X	3062	-0-	-18070	-0-	65	1	2832	3	Y	147	144	0			9
							3	4	162	9							
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	Y	122	123	0			8
							4	4	134	9							
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	57	1	3114	3	Y	107	106	0			9
							10	4	118	9							
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	62	1	3564	3	Y	380	366	0			23
							5	4	418	9							
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	149	1	4308	3	Y	489	484	0			28
							3	4	538	9							
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	142	1	6253	3	Y	440	438	0			24
							8	4	484	9							
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	180	1	6026	3	Y	462	461	0			25
							6	4	508	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	95	1	5212	3	Y	460	452	0			33
							18	4	506	9							
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	100	1	5689	3	Y	436	443	0			26
							7	4	480	9							
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	187	1	5440	3	Y	489	484	0			31
							4	4	538	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	48 704	1 9	8707	3	Y	640	640	0			26
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	45 568	1 9	7392	3	Y	516	511	0			31
02	7952	X	6759	-0-	-1193	-0-	24 4	1 4	6257 474	3 9	Y	431	434	0			28
03	8804	X	7282	-0-	-1522	-0-	34 5	1 4	6779 464	3 9	Y	422	422	0			28
04	8520	X	7127	-0-	-1393	-0-	24 8	1 4	6457 638	3 9	Y	580	565	0	10	1	33
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	2728	X	1541	-0-	-1187	-0-	8 173	1 9	1360	3	Y	157	164	0			3
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	8759 941	3 9	Y	855	813	0			45
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	34 6	1 4	9143 652	3 9	Y	593	603	0			35
03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	46 6	1 4	8862 603	3 9	Y	548	551	0			32
*04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	35 11	1 4	9334 639	3 9	Y	581	565	0	13	1	35
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

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. (I) GAS 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	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	34 519	1 9	6162	3	Y	472	472	0			19
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	37 472	1 9	6066	3	Y	429	423	0			25
02	5824	X	4937	-0-	-887	-0-	17 3	1 4	4502 415	3 9	Y	377	378	0			24
03	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	30 4	1 4	5859 425	3 9	Y	386	385	0			25
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	21 7	1 4	5748 638	3 9	Y	580	565	0	10	1	30
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	580	565	0	1	1	14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		260	-0-	260	260	6	3	254	9	Y	231	228	0			3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	240	1	5262	3	Y	361	354	0	9	1	37
							397	9									
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	237	1	4623	3	Y	234	240	0			31
							257	9									
02	5544	X	3142	-0-	-2402	-0-	99	1	2676	3	Y	332	314	0			49
							2	4	365	9							
03	5890	X	4074	-0-	-1816	-0-	247	1	3524	3	Y	275	281	0			43
							303	9									
04	5700	X	2512	-0-	-3188	-0-	125	1	2133	3	Y	231	243	0			31
							254	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					31

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. (I) GAS 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	15252	X	10405	-0-	-4847	-0-	428	1	9383	3	Y	539	537	0	14	1	59
							1	4	593	9							
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	467	1	9111	3	Y	501	495	0			65
							1	4	551	9							
02	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	231	1	6218	3	Y	433	430	0			68
							4	4	476	9							
03	10416	X	6655	-0-	-3761	-0-	411	1	5892	3	Y	319	335	0			52
							1	4	351	9							
04	10080	X	6660	-0-	-3420	-0-	355	1	6050	3	Y	231	246	0			37
							1	4	254	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	326	326	0	9	1	37
							359	9									
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	197	1	3842	3	Y	326	319	0			44
							359	9									
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	110	1	2967	3	Y	290	287	0			47
							2	4	319	9							
03	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	271	1	3867	3	Y	255	260	0			42
							281	9									
04	4920	X	3687	-0-	-1233	-0-	191	1	3242	3	Y	231	242	0			31
							254	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2654	3	Y	141	146	0	4	1	16
							155	9									
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	3	Y	127	127	0			16
							140	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	1969	3	Y	127	124	0			19
							1	4	140	9							
03	2945	N	2441	-0-	-504	-0-	154	1	2199	3	Y	80	87	0			12
							88	9									
*04	3000	N	3024	-0-	24	24	154	1	2616	3	Y	231	232	0			11
							254	9									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	210	1	4596	3	Y	650	627	0	17	1	69
							715	9									
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	282	1	5485	3	Y	685	665	0			89
							754	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	155	1	4174	3	Y	472	483	0			78
							3	4	519	9							
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	353	1	5057	3	Y	351	370	0			59
							1	4	386	9							
04	6300	X	6100	-0-	-200	-0-	324	1	5521	3	Y	231	248	0			42
							1	4	254	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	429	-0-	429	429	10	1	165	3	Y	231	228	0			3
							254	9									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	429					Y	NO RPT					3

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
12	39188	X	5737	-0-	-33451	-0-	235	1	5150	3	Y	320	316	0	8	1	30
							352	9									
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	256	1	4986	3	Y	393	378	0			45
							432	9									
02	6188	X	3842	-0-	-2346	-0-	126	1	3389	3	Y	295	298	0			42
							2	4	325	9							
03	6851	X	3280	-0-	-3571	-0-	201	1	2866	3	Y	194	209	0			27
							213	9									
04	6210	X	4474	-0-	-1736	-0-	233	1	3986	3	Y	231	239	0			19
							1	4	254	9							
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	6231	X	3046	-0-	-3185	-0-	125	1	2745	3	Y	160	170	0	5	1	18
							176	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	260	246	0			32
							286	9									
02	8204	X	4112	-0-	-4092	-0-	136	1	3674	3	Y	272	263	0			41
							3	4	299	9							
03	9083	X	5102	-0-	-3981	-0-	312	1	4469	3	Y	291	288	0			44
							1	4	320	9							
04	6360	X	4414	-0-	-1946	-0-	230	1	3929	3	Y	231	243	0			32
							1	4	254	9							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6975	X	6515	-0-	-460	-0-	265	1	5804	3	Y	405	400	0	11	1	44
							446	9									
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	290	1	5660	3	Y	354	351	0			47
							1	4	389	9							
02	5964	X	4634	-0-	-1330	-0-	155	1	4165	3	Y	283	285	0			45
							3	4	311	9							
03	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	360	1	5155	3	Y	309	306	0			48
							1	4	340	9							
04	6300	X	4503	-0-	-1797	-0-	235	1	4013	3	Y	231	244	0			35
							1	4	254	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					35

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. (I) GAS 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	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	130	1	2841	3	Y	123	127	0	3	1	17
							135	9									
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3444	3	Y	108	107	0			18
							119	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3263	3	Y	105	103	0			20
							2	4	116	9							
03	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	165	1	2351	3	Y	94	95	0			19
							103	9									
04	3630	X	2347	-0-	-1283	-0-	116	1	1977	3	Y	231	233	0			17
							254	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12994	X	5016	-0-	-7978	-0-	205	1	4132	3	Y	612	610	0			56
							6	4	673	9							
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	3	Y	536	548	0			44
							4	4	590	9							
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	280	1	4019	3	Y	418	427	0			35
							460	9									
03	5642	X	4907	-0-	-735	-0-	326	1	4126	3	Y	412	400	0	9	1	38
							2	4	453	9							
*04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	551	1	7585	3	Y	410	410	0			38
							2	4	451	9							
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	211	1	4236	3	Y	828	788	0			68
							6	4	911	9							
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	3	Y	567	592	0			43
							3	4	624	9							
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	3	Y	550	553	0			40
							605	9									
03	5363	X	3756	-0-	-1607	-0-	248	1	3126	3	Y	346	349	0	8	1	29
							1	4	381	9							
04	5190	X	5168	-0-	-22	-0-	320	1	4397	3	Y	409	406	0			32
							1	4	450	9							
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	197	1	4309	3	Y	243	253	0	7	1	27
							267	9									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	298	1	5819	3	Y	308	297	0			38
							1	4	339	9							
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	200	1	5383	3	Y	426	401	0			63
							4	4	469	9							
03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	407	1	5832	3	Y	364	370	0			57
							1	4	400	9							
04	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	224	1	3831	3	Y	236	248	0			45
							1	4	260	9							
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					45

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. (I) GAS 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	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	268	1	5896	3	Y	419	391	0	10	1	43
							1	4	461	9							
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	253	1	4928	3	Y	413	403	0			53
							454	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	146	172	0			27
							3	4	161	9							
03	6634	X	4688	-0-	-1946	-0-	286	1	4104	3	Y	270	258	0			39
							1	4	297	9							
04	6420	X	3908	-0-	-2512	-0-	203	1	3451	3	Y	231	241	0			29
							254	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	126	1	2766	3	Y	341	334	0	9	1	36
							375	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	3	Y	357	347	0			46
							393	9									
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	93	1	2515	3	Y	490	463	0			73
							2	4	539	9							
03	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	149	1	2127	3	Y	348	365	0			56
							383	9									
04	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	145	1	2457	3	Y	231	247	0			40
							254	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) GAS 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	332	323	0	9	1	34
							365	9									
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	172	1	3346	3	Y	451	429	0			56
							496	9									
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3593	3	Y	422	413	0			65
							2	4	464	9							
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	Y	327	339	0			53
							360	9									
*04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	273	1	4660	3	Y	231	246	0			38
							1	4	254	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	22710	X	7306	-0-	-15404	-0-	300	1	6591	3	Y	376	368	0	10	1	39
							1	4	414	9							
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	159	1	3093	3	Y	182	196	0			25
							200	9									
02	4032	X	1968	-0-	-2064	-0-	66	1	1783	3	Y	107	115	0			17
							1	4	118	9							
03	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	246	1	3515	3	Y	172	165	0			24
							189	9									
04	4320	X	3921	-0-	-399	-0-	204	1	3463	3	Y	231	237	0			18
							254	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	8897	X	8522	-0-	-375	-0-	77	1	6650	3	Y	1632	1629	0			32
							1795	9									
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	108	1	6902	3	Y	1638	1638	0			32
							1802	9									
02	8064	X	7517	-0-	-547	-0-	97	1	6817	3	Y	548	560	0			20
							603	9									
03	8928	X	8886	-0-	-42	-0-	140	1	8087	3	Y	598	603	0			15
							1	4	658	9							
04	8640	X	7560	-0-	-1080	-0-	98	1	6846	3	Y	559	558	0			16
							1	4	615	9							
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS 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	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	78	1	6718	3	Y	838	844	0			18
							922	9									
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	110	1	7062	3	Y	852	852	0			18
							937	9									
02	6524	X	6443	-0-	-81	-0-	80	1	5629	3	Y	667	658	0			27
							734	9									
03	7905	X	7090	-0-	-815	-0-	110	1	6332	3	Y	589	598	0			18
							648	9									
04	7650	X	7171	-0-	-479	-0-	93	1	6463	3	Y	559	558	0			19
							615	9									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	32	1	2748	3	Y	316	312	0			9
							348	9									
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	585	579	0			15
							644	9									
02	2800	N	2832	-0-	32	32	33	1	2293	3	Y	460	454	0			21
							506	9									
03	3696	X	3664	-0-	-32	-0-	58	1	3331	3	Y	250	260	0			11
							275	9									
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	54	1	3745	3	Y	559	556	0			14
							615	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	65	1	5602	3	Y	545	544	0			14
							600	9									
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	69	1	4415	3	Y	416	418	0			12
							458	9									
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	73	1	5138	3	Y	495	484	0			23
							545	9									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	97	1	5587	3	Y	561	565	0			19
							617	9									
04	6060	X	6047	-0-	-13	-0-	77	1	5355	3	Y	559	558	0			20
							615	9									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3165	X	2802	-0-	-363	-0-	91	1	2427	3	Y	257	261	0			16
							1	4	283	9							
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	2741	3	Y	326	319	0			23
							1	4	359	9							
02	2660	X	2492	-0-	-168	-0-	72	1	2194	3	Y	202	212	0			13
							4	4	222	9							
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	92	1	2841	3	Y	227	222	0			18
							1	4	250	9							
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	73	1	2633	3	Y	487	492	0			13
							1	4	536	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					13

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. (I) GAS 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	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	164	1	3590	3	Y	447	442	0	12	1	47
							492	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	199	1	3883	3	Y	449	439	0			57
							494	9									
02	5152	X	4157	-0-	-995	-0-	132	1	3539	3	Y	440	430	0			67
							2	4	484	9							
03	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	268	1	3841	3	Y	435	436	0			66
							1	4	479	9							
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	215	1	3652	3	Y	231	251	0			46
							254	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					46

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. (I) GAS 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	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1876	1872	0			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1378	1387	0			11
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	136	1	6119	3	Y	1731	1717	0			25
							64	4	1904	9							
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	148	1	5443	3	Y	1319	1325	0			19
							63	4	1451	9							
*04	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	355	1	14649	3	Y	1559	1550	0			28
							32	4	1715	9							
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4974	X	-0-	-0-	-4974	-0-					Y	1104	1102	0			14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	817	822	0			9
02	4032	X	3105	-0-	-927	-0-	52	1	2364	3	Y	604	603	0			10
							25	4	664	9							
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	123	1	4546	3	Y	1032	1026	0			16
							53	4	1135	9							
*04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	226	1	9314	3	Y	1559	1546	0			29
							20	4	1715	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	4442	X	-0-	-0-	-4442	-0-					Y	1564	1598	0			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1275	1282	0			12
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	101	1	4541	3	Y	1107	1102	0			17
							48	4	1218	9							
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	152	1	5602	3	Y	1042	1043	0			16
							65	4	1146	9							
*04	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	349	1	14410	3	Y	1559	1546	0			29
							31	4	1715	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	362	1	8782	3	Y	609	637	0			14
							159	4	670	9							
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	130	1	5534	3	Y	340	352	0			2
							39	4	374	9							
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	412	411	0	2	1	1
							3	4	453	9							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	2436	3	Y	746	741	0			6
							24	4	821	9							
04	2790	X	1591	-0-	-1199	-0-	65	1	1518	3	Y	-0-					6
							8	4									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2250	3	Y	291	304	0			10
							41	4	320	9							
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	Y	256	260	0			6
							15	4	282	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	318	316	0	1	1	7
							3	4	350	9							
03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	99	1	2048	3	Y	411	408	0			10
							21	4	452	9							
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	113	1	2654	3	Y	-0-					10
							14	4									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	28	1	2417	3	Y	344	346	0			10
							378	9									
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	26	1	1663	3	Y	229	232	0			7
							252	9									
02	4144	X	2007	-0-	-2137	-0-	24	1	1657	3	Y	296	289	0			14
							326	9									
03	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	59	1	3401	3	Y	500	497	0			17
							550	9									
04	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	48	1	3314	3	Y	560	558	0			19
							616	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	2656	-0-	-4784	-0-	12	1	2287	3	Y	322	345	0			20
							3	4	354	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	1142	1099	0			43
							15	4	1256	9							
03	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	110	1	9457	3	Y	1062	1080	0			25
							20	4	1168	9							
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	120	1	8721	3	Y	1057	1054	0			28
							9	4	1163	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	53980	X	4094	-0-	-49886	-0-	19	1	3562	3	Y	463	478	0			29
							4	4	509	9							
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	Y	342	353	0			18
							3	4	376	9							
02	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	66	1	11396	3	Y	2355	2283	0			90
							19	4	2591	9							
03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	183	1	15679	3	Y	1617	1667	0			40
							33	4	1779	9							
*04	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	156	1	11322	3	Y	1057	1058	0			39
							12	4	1163	9							
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	11842	X	7284	-0-	-4558	-0-	35	1	6402	3	Y	764	773	0			46
							7	4	840	9							
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	48	1	14747	3	Y	1584	1554	0			76
							16	4	1742	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	64	1	11137	3	Y	1280	1305	0			51
							19	4	1408	9							
03	11904	X	9451	-0-	-2453	-0-	96	1	8296	3	Y	946	974	0			23
							18	4	1041	9							
04	11520	X	11351	-0-	-169	-0-	138	1	10039	3	Y	1057	1054	0			26
							11	4	1163	9							
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27885	X	3826	-0-	-24059	-0-	11	1	3451	3	Y	322	279	0	15	1	119
							10	4	354	9							
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	145	1	1544	3	Y	136	115	0	62	1	78
							3	4	150	9							
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	513	1	6617	3	Y	455	435	0			98
							1	4	501	9							
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	542	1	4952	3	Y	479	532	0			45
							5	4	527	9							
*04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	364	1	4179	3	Y	363	375	0			33
							1	4	399	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	8	1	2183	3	Y	148	114	0	6	1	48
							6	4	163	9							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3978	3	Y	288	152	0	81	1	103
							6	4	317	9							
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	335	1	4310	3	Y	110	173	0			40
							121	9									
03	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	322	1	2939	3	Y	130	156	0			14
							3	4	143	9							
04	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	295	1	3389	3	Y	363	346	0			31
							1	4	399	9							
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					31

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. (I) GAS 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	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	887	601	0	31	1	255
							18	4	976	9							
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	6897	3	Y	1206	662	0	354	1	445
							11	4	1327	9							
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	474	1	6112	3	Y	903	1101	0			247
							1	4	993	9							
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	920	1	8409	3	Y	1325	1450	0			122
							9	4	1458	9							
04	8610	X	8218	-0-	-392	-0-	625	1	7192	3	Y	363	446	0			39
							2	4	399	9							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					39

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. (I) GAS 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	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	414	1	10032	3	Y	529	545	0			13
							181	4	582	9							
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1579	3	Y	75	87	0			1
							11	4	83	9							
02	896	X	142	-0-	-754	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5952	X	993	-0-	-4959	-0-	41	1	856	3	Y	79	78	0			1
							9	4	87	9							
04	5760	X	536	-0-	-5224	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					1
							3	4									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	1265	-0-	-4377	-0-	44	1	1059	3	Y	130	147	0			1
							19	4	143	9							
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	Y	370	370	0			1
							23	4	407	9							
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	242	1	6659	3	Y	666	662	0	3	1	2
							8	4	733	9							
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	347	1	7165	3	Y	702	699	0			5
							72	4	772	9							
*04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	327	1	7663	3	Y	-0-					5
							39	4									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3040	X	87	-0-	-2953	-0-	3	1	74	3	Y	8	18	0			-0-
							1	4	9	9							
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	50	50	0			-0-
							4	4	55	9							
02	2072	X	1601	-0-	-471	-0-	54	1	1490	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
03	1023	X	314	-0-	-709	-0-	13	1	279	3	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
04	690	N	312	-0-	-378	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2232	X	1069	-0-	-1163	-0-	40	1	964	3	Y	44	46	0			-0-
							17	4	48	9							
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	3	Y	344	341	0	1	1	2
							6	4	378	9							
03	3100	N	5404	-0-	2304	2304	230	1	4752	3	Y	340	339	0			3
							48	4	374	9							
*04	3000	N	5281	-0-	2281	4585	215	1	5040	3	Y	-0-					3
							26	4									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	2074					Y	NO RPT					3

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
12	6696	X	1951	-0-	-4745	-0-	72	1	1748	3	Y	90	108	0			3
							32	4	99	9							
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	3	Y	62	64	0			1
							10	4	68	9							
02	5516	X	1758	-0-	-3758	-0-	59	1	1632	3	Y	59	58	0			2
							2	4	65	9							
03	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	28	1	584	3	Y	105	104	0			3
							6	4	116	9							
04	3690	X	1070	-0-	-2620	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-					3
							5	4									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	11086	X	5437	-0-	-5649	-0-	25	1	4710	3	Y	633	650	0			41
							6	4	696	9							
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	2802	3	Y	340	360	0			21
							3	4	374	9							
02	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	97	1	16771	3	Y	2393	2320	0			94
							28	4	2632	9							
03	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	170	1	14614	3	Y	1869	1914	0			49
							31	4	2056	9							
*04	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	161	1	11661	3	Y	1057	1060	0			46
							12	4	1163	9							
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					46

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. (I) GAS 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	10619	X	3351	-0-	-7268	-0-	16	1	2918	3	Y	376	399	0			24
							3	4	414	9							
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2491	3	Y	290	299	0			15
							3	4	319	9							
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	77	1	13400	3	Y	1768	1716	0			67
							23	4	1945	9							
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	124	1	10655	3	Y	1336	1371	0			32
							23	4	1470	9							
*04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	144	1	10434	3	Y	1057	1056	0			33
							11	4	1163	9							
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	207	1	4165	3	Y	686	680	0			61
							6	4	755	9							
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	267	1	4734	3	Y	840	836	0			65
							5	4	924	9							
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	292	1	4208	3	Y	708	717	0			56
							1	4	779	9							
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	3	Y	680	662	0	16	1	58
							2	4	748	9							
*04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	470	1	6467	3	Y	410	431	0			37
							2	4	451	9							
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	70	1	1520	3	Y	182	166	0	4	1	20
							200	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	174	1	3396	3	Y	123	124	0			19
							135	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3002	3	Y	86	88	0			17
							2	4	95	9							
03	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	102	1	1463	3	Y	69	72	0			14
							76	9									
04	3600	X	1794	-0-	-1806	-0-	86	1	1454	3	Y	231	232	0			13
							254	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	237	1	4193	3	Y	2763	2697	0	37	1	176
							13	4	3039	9							
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	240	1	3446	3	Y	1987	2031	0	24	1	108
							1	4	2186	9							
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	325	1	4533	3	Y	1464	1485	0			87
							10	4	1610	9							
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	629	1	7169	3	Y	1548	1529	0			106
							8	4	1703	9							
*04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	437	1	6148	3	Y	798	814	0			90
							5	4	878	9							
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					90

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
12	6386	X	5953	-0-	-433	-0-	243	1	4306	3	Y	1264	1228	0	17	1	81
							14	4	1390	9							
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	281	1	4053	3	Y	1257	1255	0	15	1	68
							2	4	1383	9							
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	281	1	3918	3	Y	928	939	0			57
							9	4	1021	9							
03	6510	X	4673	-0-	-1837	-0-	308	1	3513	3	Y	771	772	0			56
							4	4	848	9							
04	6300	X	5357	-0-	-943	-0-	296	1	4178	3	Y	799	803	0			52
							4	4	879	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	8990	X	5202	-0-	-3788	-0-	229	1	4068	3	Y	811	816	0	11	1	56
							13	4	892	9							
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	4409	3	Y	834	834	0	10	1	46
							2	4	917	9							
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	545	1	7603	3	Y	1180	1157	0			69
							18	4	1298	9							
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	432	1	4933	3	Y	842	851	0			60
							6	4	926	9							
*04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	414	1	5833	3	Y	798	804	0			54
							5	4	878	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	4459	X	2074	-0-	-2385	-0-	80	1	1425	3	Y	513	511	0	7	1	33
							5	4	564	9							
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	3	Y	308	321	0	4	1	16
							339	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	197	1	2747	3	Y	428	421	0			23
							6	4	471	9							
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	284	1	3247	3	Y	632	614	0			41
							4	4	695	9							
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	223	1	3151	3	Y	798	801	0			38
							3	4	878	9							
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6049	X	3482	-0-	-2567	-0-	148	1	2623	3	Y	639	645	0	9	1	41
							8	4	703	9							
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	3	Y	638	639	0	8	1	32
							1	4	702	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	221	1	3075	3	Y	556	557	0			31
							7	4	612	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	350	1	3991	3	Y	592	584	0			39
							5	4	651	9							
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	296	1	4170	3	Y	799	801	0			37
							4	4	879	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	826	812	0	11	1	52
							12	4	909	9							
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	358	1	5159	3	Y	1113	1095	0	13	1	57
							2	4	1224	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	338	1	4720	3	Y	764	776	0			45
							11	4	840	9							
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	485	1	5526	3	Y	728	723	0			50
							6	4	801	9							
*04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	450	1	6337	3	Y	798	803	0			45
							5	4	878	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					45

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. (I) GAS 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	14785	X	-0-	-0-	-14785	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
03	279	X	21	-0-	-258	-0-	1	1	14	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	114	1	2683	3	Y	-0-					1
							14	4									
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS 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	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	266	1	6447	3	Y	305	302	0			7
							117	4	336	9							
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	98	1	4209	3	Y	140	145	0			2
							30	4	154	9							
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	216	1	5959	3	Y	337	334	0	1	1	4
							7	4	371	9							
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	519	1	10723	3	Y	704	699	0			9
							108	4	774	9							
*04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	247	1	5770	3	Y	-0-					9
							29	4									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	17	1	1481	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	13	1	819	3	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	2996	X	1161	-0-	-1835	-0-	16	1	1098	3	Y	43	42	0			2
							47	9									
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	42	1	2393	3	Y	91	91	0			2
							100	9									
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	39	1	2689	3	Y	559	555	0			6
							615	9									
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6

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. (I) GAS 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	11904	X	10582	-0-	-1322	-0-	82	1	8949	3	Y	1396	433	0	872	1	150
							15	4	1536	9							
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	92	1	9594	3	Y	1614	1702	1			62
							46	4	1775	9							
02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	80	1	7849	3	Y	1267	1262	1			67
							28	4	1394	9							
03	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	232	1	8218	3	Y	1140	941	0	185	1	81
							9	4	1254	9							
*04	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	171	1	9261	3	Y	1308	1309	0	21	1	59
							4	4	1439	9							
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	81	1	8773	3	Y	1078	336	0	677	1	113
							15	4	1186	9							
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	89	1	9211	3	Y	1249	1317	1			45
							44	4	1374	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	79	1	7824	3	Y	1021	1015	1			51
							28	4	1123	9							
03	9424	X	9377	-0-	-47	-0-	229	1	8146	3	Y	903	746	0	147	1	61
							9	4	993	9							
*04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	146	1	7904	3	Y	1308	1293	0	21	1	55
							3	4	1439	9							
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	86	1	9268	3	Y	1194	371	0	746	1	126
							15	4	1313	9							
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	87	1	9051	3	Y	1313	1391	1			48
							43	4	1444	9							
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	81	1	7968	3	Y	1230	1215	1			63
							28	4	1353	9							
03	9889	X	3541	-0-	-6348	-0-	88	1	3109	3	Y	310	291	0	57	1	25
							3	4	341	9							
*04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	186	1	10064	3	Y	1308	1258	0	21	1	54
							4	4	1439	9							
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	53	1	5696	3	Y	886	276	0	557	1	93
							9	4	975	9							
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	81	1	8290	3	Y	1553	1591	1			55
							39	4	1708	9							
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	63	1	6174	3	Y	1071	1072	1			54
							22	4	1178	9							
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	170	1	6044	3	Y	782	654	0	129	1	53
							7	4	860	9							
*04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	167	1	8986	3	Y	1309	1286	0	21	1	55
							3	4	1440	9							
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14964	X	12286	-0-	-2678	-0-	100	1	10881	3	Y	1170	366	0	736	1	123
							18	4	1287	9							
01	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	115	1	11884	3	Y	1508	1577	1			54
							56	4	1659	9							
02	12264	X	11843	-0-	-421	-0-	105	1	10238	3	Y	1331	1319	1			66
							36	4	1464	9							
03	13578	X	4143	-0-	-9435	-0-	106	1	3768	3	Y	241	240	0	47	1	20
							4	4	265	9							
*04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	214	1	11535	3	Y	1308	1254	0	20	1	54
							4	4	1439	9							
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	6603	X	6352	-0-	-251	-0-	50	1	5424	3	Y	790	245	0	492	1	82
							9	4	869	9							
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	58	1	6007	3	Y	1027	1073	1			36
							29	4	1130	9							
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	54	1	5281	3	Y	827	822	1			41
							19	4	910	9							
03	6758	X	4211	-0-	-2547	-0-	100	1	3549	3	Y	507	429	0	85	1	34
							4	4	558	9							
*04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	113	1	6070	3	Y	1308	1268	0	21	1	53
							2	4	1439	9							
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	46	1	4988	3	Y	868	270	0	543	1	92
							8	4	955	9							
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	58	1	5939	3	Y	1148	1198	1			42
							28	4	1263	9							
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	54	1	5343	3	Y	933	927	1			48
							19	4	1026	9							
03	7068	X	3856	-0-	-3212	-0-	90	1	3220	3	Y	493	422	0	83	1	36
							4	4	542	9							
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	137	1	7421	3	Y	1308	1268	0	21	1	55
							3	4	1439	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10066	X	7293	-0-	-2773	-0-	34	1	6223	3	Y	935	937	0			55
							7	4	1029	9							
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	2664	3	Y	374	409	0			20
							3	4	411	9							
02	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	79	1	13715	3	Y	2217	2152	0			85
							23	4	2439	9							
03	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	155	1	13279	3	Y	1900	1939	0			46
							28	4	2090	9							
*04	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	166	1	12084	3	Y	1057	1060	0			43
							13	4	1163	9							
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	55	1	4750	3	Y	764	760	0			14
							840	9									
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	67	1	4281	3	Y	544	549	0			9
							598	9									
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	100	1	7047	3	Y	334	332	0			11
							367	9									
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	124	1	7178	3	Y	542	540	0			13
							1	4	596	9							
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	56	1	3858	3	Y	560	558	0			15
							616	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					15

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. (I) GAS 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	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	51	1	4409	3	Y	479	479	0			12
							527	9									
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	84	1	5380	3	Y	544	543	0			13
							598	9									
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	89	1	6285	3	Y	398	393	0			18
							438	9									
03	5611	X	4475	-0-	-1136	-0-	68	1	3898	3	Y	463	466	0			15
							509	9									
04	5430	X	4492	-0-	-938	-0-	55	1	3822	3	Y	559	558	0			16
							615	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	37	1	6846	3	Y	777	758	0			43
							8	4	855	9							
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	7007	3	Y	663	675	0			31
							8	4	729	9							
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	35	1	6208	3	Y	716	720	0			27
							11	4	788	9							
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	82	1	7031	3	Y	790	800	0			17
							15	4	869	9							
*04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	91	1	6637	3	Y	1057	1052	0			22
							7	4	1163	9							
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	49	1	8938	3	Y	798	785	0			47
							10	4	878	9							
01	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	763	772	0			38
							10	4	839	9							
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	48	1	8245	3	Y	950	950	0			38
							14	4	1045	9							
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	106	1	9198	3	Y	999	1014	0			23
							20	4	1099	9							
*04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	118	1	8551	3	Y	1057	1054	0			26
							9	4	1163	9							
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	34	1	10585	3	Y	1332	1270	0			62
							12	4	1465	9							
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	66	1	11347	3	Y	1601	1601	0			62
							19	4	1761	9							
03	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	135	1	11652	3	Y	1334	1365	0			31
							25	4	1467	9							
*04	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	151	1	10968	3	Y	1057	1056	0			32
							12	4	1163	9							
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	53	1	9680	3	Y	1145	1115	0			68
							11	4	1260	9							
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	21	1	6412	3	Y	686	717	0			37
							7	4	755	9							
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	46	1	7944	3	Y	1046	1041	0			42
							13	4	1151	9							
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	91	1	7875	3	Y	1049	1064	0			27
							17	4	1154	9							
*04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	102	1	7429	3	Y	1057	1054	0			30
							8	4	1163	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	28	1	8255	3	Y	570	455	0	24	1	192
							24	4	627	9							
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	818	1	8670	3	Y	750	427	0	229	1	286
							14	4	825	9							
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	486	1	6270	3	Y	472	620	0			138
							1	4	519	9							
03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	1100	1	10051	3	Y	580	663	0			55
							11	4	638	9							
*04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	793	1	9113	3	Y	363	385	0			33
							2	4	399	9							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6016	X	5575	-0-	-441	-0-	18	1	5301	3	Y	219	185	0	10	1	77
							15	4	241	9							
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	490	1	5191	3	Y	273	159	0	86	1	105
							8	4	300	9							
02	5404	X	4306	-0-	-1098	-0-	293	1	3770	3	Y	221	267	0			59
							243	9									
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	741	1	6769	3	Y	310	342	0			27
							7	4	341	9							
*04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	482	1	5542	3	Y	363	360	0			30
							1	4	399	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	4919	3	Y	261	235	0	12	1	98
							14	4	287	9							
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	439	1	4648	3	Y	309	185	0	99	1	123
							7	4	340	9							
02	4956	X	3655	-0-	-1301	-0-	246	1	3166	3	Y	221	282	0			62
							243	9									
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	598	1	5460	3	Y	415	442	0			35
							6	4	457	9							
*04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	423	1	4858	3	Y	363	368	0			30
							1	4	399	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9250	X	5211	-0-	-4039	-0-	219	1	3881	3	Y	999	1000	0	14	1	64
							12	4	1099	9							
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	294	1	4236	3	Y	1116	1110	0	13	1	57
							2	4	1228	9							
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	284	1	3963	3	Y	666	685	0			38
							9	4	733	9							
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	482	1	5489	3	Y	799	785	0			52
							6	4	879	9							
*04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	410	1	5769	3	Y	799	804	0			47
							5	4	879	9							
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					47

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. (I) GAS 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	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	254	1	4520	3	Y	1236	1207	0	17	1	79
							15	4	1360	9							
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	364	1	5231	3	Y	1300	1295	0	16	1	68
							2	4	1430	9							
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	4707	3	Y	953	966	0			55
							11	4	1048	9							
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	473	1	5390	3	Y	896	891	0			60
							6	4	986	9							
04	6810	X	5479	-0-	-1331	-0-	304	1	4292	3	Y	799	805	0			54
							4	4	879	9							
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	128	1	2261	3	Y	836	803	0	11	1	54
							7	4	920	9							
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	204	1	2938	3	Y	1011	999	0	12	1	54
							1	4	1112	9							
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	193	1	2692	3	Y	597	614	0			37
							6	4	657	9							
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	3	Y	854	833	0			58
							3	4	939	9							
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	169	1	2377	3	Y	798	804	0			52
							2	4	878	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					52

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. (I) GAS 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	6218	X	4871	-0-	-1347	-0-	202	1	3576	3	Y	984	957	0	13	1	62
							11	4	1082	9							
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	3	Y	2007	1944	0	23	1	102
							2	4	2208	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	192	1	2676	3	Y	867	916	0			53
							6	4	954	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	284	1	3245	3	Y	743	744	0			52
							4	4	817	9							
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	308	1	4348	3	Y	798	803	0			47
							4	4	878	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	1023	X	268	-0-	-755	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		139	-0-	139	139	5	1	70	3	Y	58	54	0	1	1	3
							64	9									
02	T. A.		6091	-0-	6091	6230	291	1	4049	3	Y	1584	1500	0			87
							9	4	1742	9							
03	T. A.		4218	-0-	4218	10448	269	1	3067	3	Y	798	828	0			57
							4	4	878	9							
04	T. A.		4785	-0-	4785	15233	259	1	3645	3	Y	798	804	0			51
							3	4	878	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15233					Y	NO RPT					51

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
12	2356	X	607	-0-	-1749	-0-	22	1	549	3	Y	24	29	0			-0-
							10	4	26	9							
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	39	39	0			-0-
							9	4	43	9							
02	3808	X	830	-0-	-2978	-0-	29	1	796	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	3	Y	138	137	0			1
							32	4	152	9							
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	152	1	3561	3	Y	-0-					1
							18	4									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	632	1	11218	3	Y	1174	1134	0	16	1	72
							36	4	1291	9							
01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	732	1	10540	3	Y	1363	1349	0	16	1	70
							4	4	1499	9							
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	3	Y	961	976	0			55
							4	4	1057	9							
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	98	1	1110	3	Y	421	447	0			29
							1	4	463	9							
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	128	1	1799	3	Y	798	799	0			28
							1	4	878	9							
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS 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	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5789	3	Y	582	569	0			32
							7	4	640	9							
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	18	1	5621	3	Y	527	534	0			25
							6	4	580	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	28	1	4806	3	Y	549	554	0			20
							8	4	604	9							
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	65	1	5608	3	Y	602	609	0			13
							12	4	662	9							
*04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	72	1	5218	3	Y	1057	1051	0			19
							5	4	1163	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	Y	870	849	0			44
							11	4	957	9							
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	28	1	8555	3	Y	617	636	0			25
							9	4	679	9							
02	7000	X	2782	-0-	-4218	-0-	14	1	2432	3	Y	302	320	0			7
							4	4	332	9							
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	91	1	7749	3	Y	879	871	0			15
							16	4	967	9							
04	7500	X	6822	-0-	-678	-0-	77	1	5576	3	Y	1057	1053	0			19
							6	4	1163	9							
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	47	1	8687	3	Y	908	895	0			52
							10	4	999	9							
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	28	1	8664	3	Y	843	854	0			41
							9	4	927	9							
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	7347	3	Y	901	907	0			35
							12	4	991	9							
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	100	1	8583	3	Y	969	982	0			22
							18	4	1066	9							
*04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	113	1	8204	3	Y	1057	1054	0			25
							9	4	1163	9							
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	508	514	0			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	610	0			3
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	86	1	3848	3	Y	850	842	0			11
							40	4	935	9							
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	108	1	4008	3	Y	845	845	0			11
							47	4	930	9							
*04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	153	1	6338	3	Y	1559	1543	0			27
							14	4	1715	9							
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	594	594	0			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	529	0			6
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	2514	3	Y	596	592	0			10
							26	4	656	9							
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	100	1	3654	3	Y	646	646	0			10
							42	4	711	9							
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	114	1	4689	3	Y	1559	1541	0			28
							10	4	1715	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					28

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. (I) GAS 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	641	639	0			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	604	606	0			5
02	3864	X	2405	-0-	-1459	-0-	43	1	1910	3	Y	393	393	0			5
							20	4	432	9							
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	116	1	4245	3	Y	681	678	0			8
							49	4	749	9							
*04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	154	1	6367	3	Y	1559	1541	0			26
							14	4	1715	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10294	X	8600	-0-	-1694	-0-	40	1	7431	3	Y	1018	1004	0			62
							9	4	1120	9							
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	30	1	9372	3	Y	1134	1137	0			59
							10	4	1247	9							
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	54	1	9420	3	Y	666	695	0			30
							16	4	733	9							
03	8215	X	5960	-0-	-2255	-0-	57	1	4911	3	Y	893	899	0			24
							10	4	982	9							
*04	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	104	1	7590	3	Y	1057	1053	0			28
							8	4	1163	9							
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	461	-0-	-8653	-0-	2	1	386	3	Y	65	107	0			4
							1	4	72	9							
01	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	82	1	25498	3	Y	3250	3104	0			150
							28	4	3575	9							
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	55	1	9518	3	Y	1227	1327	0			50
							16	4	1350	9							
03	9114	X	8155	-0-	-959	-0-	77	1	6633	3	Y	1301	1321	0			30
							14	4	1431	9							
04	8820	X	8570	-0-	-250	-0-	100	1	7286	3	Y	1069	1056	0			43
							8	4	1176	9							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28336	X	5019	-0-	-23317	-0-	229	1	4103	3	Y	590	540	0	49	1	17
							38	4	649	9							
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	276	1	2314	3	Y	171	158	0	23	1	7
							22	4	188	9							
02	6076	X	3012	-0-	-3064	-0-	228	1	2397	3	Y	315	92	0	223	1	7
							40	4	347	9							
03	6727	X	2288	-0-	-4439	-0-	206	1	2006	3	Y	46	51	1			2
							25	4	51	9							
04	4920	X	641	-0-	-4279	-0-	38	1	566	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5631	-0-	-1034	-0-	27	1	4942	3	Y	596	563	0			33
							6	4	656	9							
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	21	1	6374	3	Y	818	812	0			39
							7	4	900	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	40	1	6789	3	Y	1037	1036	0			40
							11	4	1141	9							
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	72	1	6155	3	Y	916	935	0			21
							13	4	1008	9							
04	7080	X	6677	-0-	-403	-0-	74	1	5434	3	Y	1057	1053	0			25
							6	4	1163	9							
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5345	-0-	-2188	-0-	25	1	4501	3	Y	740	740	0			41
							5	4	814	9							
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	19	1	6073	3	Y	1001	996	0			46
							7	4	1101	9							
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	43	1	7408	3	Y	760	779	0			27
							12	4	836	9							
03	9052	X	6050	-0-	-3002	-0-	58	1	4945	3	Y	943	951	0			19
							10	4	1037	9							
04	8760	X	6866	-0-	-1894	-0-	77	1	5620	3	Y	1057	1054	0			22
							6	4	1163	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6389	X	5215	-0-	-1174	-0-	43	1	5027	3	Y	122	181	1			85
							11	4	134	9							
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	Y	150	156	1			79
							19	4	165	9							
02	5516	X	5304	-0-	-212	-0-	43	1	5098	3	Y	141	190	1			30
							8	4	155	9							
03	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	39	1	5181	3	Y	171	163	1			38
							188	9									
04	5670	X	5251	-0-	-419	-0-	30	1	5024	3	Y	179	145	1			72
							197	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6627	X	6241	-0-	-386	-0-	51	1	6015	3	Y	147	203	1			103
							13	4	162	9							
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	51	1	6425	3	Y	183	184	1			102
							22	4	201	9							
02	5824	X	5507	-0-	-317	-0-	45	1	5292	3	Y	147	208	1			41
							8	4	162	9							
03	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	42	1	5614	3	Y	176	169	1			48
							194	9									
04	6360	X	5585	-0-	-775	-0-	32	1	5357	3	Y	178	147	1			79
							196	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	46	1	5291	3	Y	158	240	1			118
							11	4	174	9							
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	43	1	5362	3	Y	177	193	1			102
							18	4	195	9							
02	5600	X	4568	-0-	-1032	-0-	36	1	4373	3	Y	138	204	1			36
							7	4	152	9							
03	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	39	1	5172	3	Y	175	168	1			43
							193	9									
04	5490	X	5422	-0-	-68	-0-	31	1	5194	3	Y	179	147	1			75
							197	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	9259	X	8570	-0-	-689	-0-	72	1	8324	3	Y	143	208	1			105
							17	4	157	9							
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	69	1	8693	3	Y	166	175	1			96
							29	4	183	9							
02	8120	X	6998	-0-	-1122	-0-	56	1	6760	3	Y	155	211	1			40
							11	4	171	9							
03	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	61	1	8229	3	Y	173	168	1			45
							190	9									
04	8670	X	8098	-0-	-572	-0-	47	1	7855	3	Y	178	147	1			76
							196	9									
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					76

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	12405	-0-	-925	-0-	104	1	12045	3	Y	210	285	1			140
							25	4	231	9							
01	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	88	1	11073	3	Y	211	230	1			121
							38	4	232	9							
02	11424	X	11152	-0-	-272	-0-	91	1	10840	3	Y	185	260	1			46
							17	4	204	9							
03	12648	X	12173	-0-	-475	-0-	89	1	11839	3	Y	223	215	1			54
							245	9									
04	12240	X	11333	-0-	-907	-0-	66	1	11071	3	Y	178	154	1			78
							196	9									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	1765	-0-	-4528	-0-	8	1	1518	3	Y	215	239	0			14
							2	4	237	9							
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	36	1	11121	3	Y	1428	1375	0			67
							12	4	1571	9							
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	44	1	7705	3	Y	866	898	0			35
							13	4	953	9							
03	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	60	1	5197	3	Y	1113	1122	0			26
							11	4	1224	9							
04	7980	X	6615	-0-	-1365	-0-	74	1	5372	3	Y	1057	1055	0			28
							6	4	1163	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6280	X	798	-0-	-5482	-0-	4	1	699	3	Y	85	98	0			5
							1	4	94	9							
01	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	45	1	13922	3	Y	1562	1495	0			72
							15	4	1718	9							
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	40	1	6995	3	Y	511	562	0			21
							12	4	562	9							
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	970	969	0			22
							14	4	1067	9							
*04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	110	1	7931	3	Y	1057	1054	0			25
							8	4	1163	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	3312	X	220	-0-	-3092	-0-	1	1	186	3	Y	30	44	0			3
							33	9									
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	15	1	4736	3	Y	621	595	0			29
							5	4	683	9							
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	38	1	6519	3	Y	706	708	0			27
							11	4	777	9							
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	77	1	6610	3	Y	795	804	0			18
							14	4	875	9							
*04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	95	1	6875	3	Y	1057	1053	0			22
							7	4	1163	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	2619	3	Y	651	649	0			30
							716	9									
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	25	1	3070	3	Y	741	741	0			30
							815	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	32	1	3320	3	Y	771	733	0			68
							848	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	3	Y	627	659	0			36
							690	9									
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	26	1	3352	3	Y	542	538	0			40
							596	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	43 641	1 9	5112	3	Y	583	587	0			27
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33 689	1 9	4037	3	Y	626	628	0			25
02	4704	X	4660	-0-	-44	-0-	38 679	1 9	3943	3	Y	617	588	0			54
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	43 818	1 9	5027	3	Y	744	756	0			42
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	44 597	1 9	5631	3	Y	543	544	0			41
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	54 930	1 9	6454	3	Y	845	850	0			38
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	51 991	1 9	6228	3	Y	901	904	0			35
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	52 1016	1 9	5405	3	Y	924	880	0			79
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	51 1026	1 9	5972	3	Y	933	960	0			52
*04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	42 596	1 9	5439	3	Y	542	555	0			39
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	50 1172	1 9	5927	3	Y	1065	1068	0			51
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	64 1251	1 9	7790	3	Y	1137	1140	0			48
02	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	52 1253	1 9	5449	3	Y	1139	1085	0			102
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	53 1332	1 9	6212	3	Y	1211	1242	0			71
*04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	47 597	1 9	5973	3	Y	543	569	0			45
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					45

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. (I) GAS 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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	30 587	1 9	3574	3	Y	534	538	0			26
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	27 772	1 9	3265	3	Y	702	698	0			30
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	29 563	1 9	2994	3	Y	512	495	0			47
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	30 730	1 9	3527	3	Y	664	673	0			38
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	26 596	1 9	3362	3	Y	542	539	0			41
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	54	1	10064	3	Y	1241	1209	0			73
							12	4	1365	9							
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	25	1	7791	3	Y	888	915	0			46
							9	4	977	9							
02	9240	X	8294	-0-	-946	-0-	43	1	7315	3	Y	840	851	0			35
							12	4	924	9							
03	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	88	1	7569	3	Y	914	926	0			23
							16	4	1005	9							
04	9900	X	8553	-0-	-1347	-0-	100	1	7282	3	Y	1057	1053	0			27
							8	4	1163	9							
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					27

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. (I) GAS 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	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	39	1	7082	3	Y	835	816	0			51
							8	4	919	9							
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	20	1	6198	3	Y	621	638	0			34
							7	4	683	9							
02	8204	X	6975	-0-	-1229	-0-	35	1	6225	3	Y	640	645	0			29
							11	4	704	9							
03	9083	X	8914	-0-	-169	-0-	91	1	7781	3	Y	933	936	0			26
							16	4	1026	9							
*04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	92	1	6651	3	Y	1057	1053	0			30
							7	4	1163	9							
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	38	1	7021	3	Y	837	821	0			49
							8	4	921	9							
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	19	1	6019	3	Y	655	670	0			34
							7	4	721	9							
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	36	1	6207	3	Y	718	722	0			30
							10	4	790	9							
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	90	1	7733	3	Y	997	1002	0			25
							16	4	1097	9							
*04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	97	1	7046	3	Y	1057	1054	0			28
							7	4	1163	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	8179	-0-	-5	-0-	40	1	7238	3	Y	812	798	0			47
							8	4	893	9							
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	22	1	6609	3	Y	658	672	0			33
							7	4	724	9							
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7361	3	Y	855	854	0			34
							12	4	941	9							
03	8959	X	8672	-0-	-287	-0-	87	1	7506	3	Y	966	977	0			23
							16	4	1063	9							
*04	8670	X	8565	-0-	-105	-0-	100	1	7295	3	Y	1056	1054	0			25
							8	4	1162	9							
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	46	1	8490	3	Y	1387	1345	0			80
							10	4	1526	9							
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	22	1	6797	3	Y	914	947	0			47
							7	4	1005	9							
02	9688	X	9254	-0-	-434	-0-	46	1	7943	3	Y	1138	1140	0			45
							13	4	1252	9							
03	10633	X	10526	-0-	-107	-0-	103	1	8844	3	Y	1418	1429	0			34
							19	4	1560	9							
*04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	119	1	8655	3	Y	1057	1057	0			34
							9	4	1163	9							
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	158	1	8957	3	Y	1737	1693	0			116
							48	4	1911	9							
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	68	1	4801	3	Y	829	897	0			48
							17	4	912	9							
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	150	1	10457	3	Y	1354	1271	0			131
							8	4	1489	9							
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	318	1	10584	3	Y	1741	1776	0			96
							2	4	1915	9							
*04	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	139	1	8849	3	Y	1407	1420	0			83
							1	4	1548	9							
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	133	1	7506	3	Y	1198	1155	0			78
							40	4	1318	9							
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	81	1	5717	3	Y	937	964	0			51
							20	4	1031	9							
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	155	1	10845	3	Y	1207	1140	0			118
							8	4	1328	9							
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	264	1	8809	3	Y	1371	1411	0			78
							2	4	1508	9							
*04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	122	1	7787	3	Y	1407	1402	0			83
							1	4	1548	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	97	1	5528	3	Y	1024	985	0			69
							30	4	1126	9							
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	3	Y	428	470	0			27
							7	4	471	9							
02	8792	X	1475	-0-	-7317	-0-	18	1	1274	3	Y	165	173	0			19
							1	4	182	9							
03	7657	X	6680	-0-	-977	-0-	160	1	5312	3	Y	1097	1057	0			59
							1	4	1207	9							
*04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	95	1	6057	3	Y	1407	1384	0			82
							1	4	1548	9							
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	113	1	6434	3	Y	1234	1198	0			83
							35	4	1357	9							
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	75	1	5344	3	Y	1004	1031	0			56
							19	4	1104	9							
02	9968	X	3324	-0-	-6644	-0-	41	1	2885	3	Y	360	376	0			40
							2	4	396	9							
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	284	1	9476	3	Y	1667	1618	0			89
							2	4	1834	9							
*04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	127	1	8098	3	Y	1407	1412	0			84
							1	4	1548	9							
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	172	1	9759	3	Y	1719	1663	0			115
							53	4	1891	9							
01	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	155	1	10935	3	Y	1676	1700	0			91
							38	4	1844	9							
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	91	1	6372	3	Y	720	735	0			76
							5	4	792	9							
03	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	367	1	12227	3	Y	1921	1893	0			104
							2	4	2113	9							
04	12030	X	10726	-0-	-1304	-0-	142	1	9035	3	Y	1407	1427	0			84
							1	4	1548	9							
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	96	1	5493	3	Y	1197	1175	0			75
							30	4	1317	9							
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	1187	1203	0			59
							21	4	1306	9							
02	7784	X	3997	-0-	-3787	-0-	48	1	3400	3	Y	496	508	0			47
							3	4	546	9							
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	219	1	7280	3	Y	1392	1369	0			70
							1	4	1531	9							
*04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	112	1	7097	3	Y	1407	1400	0			77
							1	4	1548	9							
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					77

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. (I) GAS 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	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	201	1	11426	3	Y	2163	2091	0			144
							62	4	2379	9							
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	150	1	10608	3	Y	1829	1872	0			101
							37	4	2012	9							
02	10808	X	7603	-0-	-3205	-0-	94	1	6568	3	Y	851	862	0			90
							5	4	936	9							
03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	390	1	13003	3	Y	2296	2262	0			124
							3	4	2526	9							
04	11580	X	11559	-0-	-21	-0-	155	1	9855	3	Y	1407	1446	0			85
							1	4	1548	9							
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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. (I) GAS 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	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	263	1	5235	3	Y	894	889	0			22
							5	4	983	9							
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	200	1	5573	3	Y	890	893	0			19
							4	4	979	9							
02	6664	X	4678	-0-	-1986	-0-	266	1	3744	3	Y	605	572	0	42	1	10
							2	4	666	9							
03	7378	X	5716	-0-	-1662	-0-	264	1	4889	3	Y	512	514	0	2	1	6
							563	9									
04	6540	X	5763	-0-	-777	-0-	221	1	4237	3	Y	1186	1175	0			17
							1305	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS 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	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	315	1	6266	3	Y	1031	1042	0			23
							6	4	1134	9							
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	3	Y	407	424	0			6
							2	4	448	9							
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	229	1	3222	3	Y	264	250	0	18	1	2
							2	4	290	9							
03	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	570	1	10583	3	Y	151	153	0			-0-
							1	4	166	9							
*04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	456	1	8746	3	Y	1187	1170	0			17
							1	4	1306	9							
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2247	3	Y	524	525	0			14
							2	4	576	9							
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2304	3	Y	502	504	0			12
							2	4	552	9							
02	4032	X	1528	-0-	-2504	-0-	93	1	1311	3	Y	112	113	0	8	1	3
							1	4	123	9							
03	4464	X	1424	-0-	-3040	-0-	73	1	1351	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	118	1	2252	3	Y	1186	1168	0			18
							1305	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	415	1	8271	3	Y	1405	1391	0			37
							8	4	1546	9							
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	307	1	8549	3	Y	1355	1360	0			32
							6	4	1491	9							
02	8596	X	6804	-0-	-1792	-0-	357	1	5006	3	Y	1308	1225	0	90	1	25
							2	4	1439	9							
03	10230	X	9664	-0-	-566	-0-	419	1	7786	3	Y	1325	1324	0	4	1	22
							1	4	1458	9							
*04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	475	1	9108	3	Y	1187	1188	0			21
							1	4	1306	9							
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8537	X	3674	-0-	-4863	-0-	171	1	3393	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	3	Y	111	111	0			-0-
							3	4	122	9							
02	5068	X	4097	-0-	-971	-0-	265	1	3724	3	Y	96	89	0	7	1	-0-
							2	4	106	9							
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	291	1	5390	3	Y	154	153	0			1
							169	9									
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	235	1	4490	3	Y	1186	1170	0			17
							1305	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS 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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	209	1	4155	3	Y	59	58	0			1
							4	4	65	9							
01	T. A.		4449	-0-	4449	4449	152	1	4232	3	Y	56	57	0			-0-
							3	4	62	9							
02	T. A.		645	-0-	645	5094	42	1	580	3	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
03	T. A.		7018	-0-	7018	12112	354	1	6561	3	Y	94	92	0			2
							103	9									
04	T. A.		7840	-0-	7840	19952	325	1	6210	3	Y	1186	1169	0			19
							1305	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19952					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS 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	7874	X	6684	-0-	-1190	-0-	245	1	4887	3	Y	1406	1400	0			38
							5	4	1547	9							
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	261	1	7257	3	Y	1949	1941	0			46
							5	4	2144	9							
02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	551	1	7750	3	Y	3091	2868	0	211	1	58
							4	4	3400	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	384	1	7118	3	Y	2052	2069	0	6	1	35
							2257	9									
04	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	289	1	5525	3	Y	1187	1199	0			23
							1306	9									
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS 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	33168	X	5788	-0-	-27380	-0-	223	1	4441	3	Y	1018	1009	0			26
							4	4	1120	9							
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	148	1	4111	3	Y	880	886	0			20
							3	4	968	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	396	1	5568	3	Y	1029	960	0	71	1	18
							3	4	1132	9							
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	428	1	7947	3	Y	981	981	0	3	1	15
							1	4	1079	9							
*04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	340	1	6510	3	Y	1186	1182	0			19
							1305	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	221	1	4400	3	Y	1078	1060	0			26
							4	4	1186	9							
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	103	1	2867	3	Y	655	668	0			13
							2	4	721	9							
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	309	1	4341	3	Y	1477	1366	0	101	1	23
							2	4	1625	9							
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	419	1	7791	3	Y	1912	1903	0	6	1	26
							1	4	2103	9							
*04	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	423	1	8117	3	Y	1187	1196	0			17
							1	4	1306	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	3	Y	933	924	0			24
							5	4	1026	9							
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	Y	574	585	0			13
							2	4	631	9							
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	260	1	3664	3	Y	668	624	0	46	1	11
							2	4	735	9							
03	4898	X	2922	-0-	-1976	-0-	113	1	2103	3	Y	642	642	0	2	1	9
							706	9									
*04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	289	1	5521	3	Y	1186	1177	0			18
							1305	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	171	1	3394	3	Y	347	339	0			11
							3	4	382	9							
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	3	Y	706	699	0			18
							1	4	777	9							
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	141	1	1976	3	Y	570	536	0	39	1	13
							1	4	627	9							
03	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	61	1	1137	3	Y	682	680	0	2	1	13
							750	9									
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	167	1	3195	3	Y	1186	1178	0			21
							1305	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) GAS 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	5510	X	5198	-0-	-312	-0-	27	1	4920	3	Y	228	227	0			11
							251	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	30	1	4855	3	Y	217	213	0			15
							239	9									
02	4788	X	4347	-0-	-441	-0-	16	1	4111	3	Y	198	198	0			15
							2	4	218	9							
03	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	24	1	4577	3	Y	209	208	0			16
							3	4	230	9							
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	17	1	4525	3	Y	580	566	0	6	1	24
							5	4	638	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	9889	X	8875	-0-	-1014	-0-	45	1	8180	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	49	1	7989	3	Y	552	544	0			33
							607	9									
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	27	1	7054	3	Y	496	497	0			32
							4	4	546	9							
03	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	38	1	7428	3	Y	497	496	0			33
							5	4	547	9							
04	7920	X	7899	-0-	-21	-0-	27	1	7224	3	Y	581	566	0	12	1	36
							9	4	639	9							
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	34	1	6117	3	Y	422	422	0			19
							464	9									
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	36	1	5853	3	Y	400	394	0			25
							440	9									
02	5712	X	5701	-0-	-11	-0-	20	1	5282	3	Y	360	360	0			25
							3	4	396	9							
03	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	30	1	5821	3	Y	393	391	0			27
							4	4	432	9							
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	21	1	5678	3	Y	581	565	0	10	1	33
							7	4	639	9							
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	86	1	15783	3	Y	1383	1377	0			54
							1	4	1521	9							
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	92	1	15170	3	Y	1283	1264	0			73
							1	4	1411	9							
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	52	1	13921	3	Y	1191	1190	0			74
							9	4	1310	9							
03	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	74	1	14593	3	Y	1256	1250	0			80
							11	4	1382	9							
04	14460	X	14319	-0-	-141	-0-	51	1	13613	3	Y	581	565	0	28	1	68
							16	4	639	9							
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					68

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. (I) GAS 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	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	56	1	10141	3	Y	1020	1020	0			44
							1122	9									
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	60	1	10044	3	Y	1001	984	0			61
							1	4	1101	9							
02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	34	1	9172	3	Y	957	955	0			63
							6	4	1053	9							
03	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	50	1	9784	3	Y	1027	1022	0			68
							7	4	1130	9							
*04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	35	1	9419	3	Y	580	565	0	23	1	60
							11	4	638	9							
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	45 694	1 9	8095	3	Y	631	630	0			25
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	49 693	1 9	8100	3	Y	630	619	0			36
02	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	28 4	1 4	7263 561	3 9	Y	510	515	0			31
03	9300	X	8400	-0-	-900	-0-	39 6	1 4	7735 620	3 9	Y	564	560	0			35
04	8910	X	7920	-0-	-990	-0-	27 9	1 4	7245 639	3 9	Y	581	565	0	13	1	38
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		957	-0-	957	957	2 639	1 9	316	3	Y	581	566	0	1	1	14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	957					Y	NO RPT					14

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
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4	11478 810	3 9	Y	736	735	0			31
01	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	69 1	1 4	11481 788	3 9	Y	716	704	0			43
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	39 6	1 4	10188 732	3 9	Y	665	665	0			43
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	55 8	1 4	10860 770	3 9	Y	700	697	0			46
*04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	39 12	1 4	10235 638	3 9	Y	580	565	0	16	1	45
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	10848	X	10106	-0-	-742	-0-	62 6	1 4	8741 1297	3 9	Y	1179	1183	0			30
01	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	51 11	1 4	8607 1252	3 9	Y	1138	1119	0			49
02	9520	X	8928	-0-	-592	-0-	48 2	1 4	7699 1179	3 9	Y	1072	1088	0			33
03	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	57 3	1 4	8447 1305	3 9	Y	1186	1180	0			39
*04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	48 5	1 4	8791 1412	3 9	Y	1284	1267	0			56
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	85	1	12085	3	Y	1415	1412	0			38
							8	4	1557	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	63	1	10640	3	Y	1221	1204	0			55
							14	4	1343	9							
02	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	58	1	9309	3	Y	1109	1127	0			37
							2	4	1220	9							
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	72	1	10536	3	Y	1274	1266	0			45
							3	4	1401	9							
*04	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	55	1	9966	3	Y	1285	1270	0			60
							6	4	1414	9							
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					60

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. (I) GAS 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	13348	X	4708	-0-	-8640	-0-	29	1	4102	3	Y	522	549	0			6
							3	4	574	9							
01	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	72	1	12286	3	Y	1531	1481	0			56
							16	4	1684	9							
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	63	1	10185	3	Y	1371	1392	0			35
							3	4	1508	9							
03	12710	X	12430	-0-	-280	-0-	73	1	10760	3	Y	1449	1445	0			39
							3	4	1594	9							
04	12300	X	11267	-0-	-1033	-0-	53	1	9796	3	Y	1284	1276	0			47
							6	4	1412	9							
05	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					47

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. (I) GAS 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	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	70	1	10026	3	Y	1329	1324	0			33
							7	4	1462	9							
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	55	1	9268	3	Y	1204	1186	0			51
							12	4	1324	9							
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	50	1	7966	3	Y	1111	1128	0			34
							2	4	1222	9							
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	63	1	9377	3	Y	1275	1268	0			41
							3	4	1403	9							
*04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	54	1	9882	3	Y	1285	1270	0			56
							6	4	1414	9							
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	14052	X	13619	-0-	-433	-0-	82	1	11713	3	Y	1651	1657	0			40
							8	4	1816	9							
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	67	1	11366	3	Y	1572	1545	0			67
							15	4	1729	9							
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	65	1	10453	3	Y	1528	1548	0			47
							3	4	1681	9							
03	13392	X	13118	-0-	-274	-0-	76	1	11193	3	Y	1678	1670	0			55
							3	4	1846	9							
04	12960	X	12119	-0-	-841	-0-	59	1	10640	3	Y	1285	1283	0			57
							6	4	1414	9							
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	41	1	12329	3	Y	2054	1949	1			289
							6	4	2259	9							
01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	35	1	11351	3	Y	1883	1949	1			223
							6	4	2071	9							
02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	48	1	10642	3	Y	1600	1676	1			147
							4	4	1760	9							
03	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	97	1	10801	3	Y	1790	1810	1			127
							2	4	1969	9							
*04	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	92	1	10586	3	Y	976	1027	1			76
							4	4	1074	9							
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					76

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. (I) GAS 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	69937	X	11366	-0-	-58571	-0-	69	1	9725	3	Y	1424	1424	0			39
							6	4	1566	9							
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	58	1	9781	3	Y	1404	1379	0			64
							12	4	1544	9							
02	10276	X	10039	-0-	-237	-0-	53	1	8550	3	Y	1304	1323	0			45
							2	4	1434	9							
03	11377	X	10835	-0-	-542	-0-	62	1	9202	3	Y	1425	1418	0			52
							3	4	1568	9							
04	11010	X	10019	-0-	-991	-0-	47	1	8553	3	Y	1285	1275	0			62
							5	4	1414	9							
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					62

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. (I) GAS 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	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	286	1	6339	3	Y	1209	1205	0			75
							1	4	1330	9							
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	270	1	5947	3	Y	985	974	0			86
							1	4	1084	9							
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	197	1	4602	3	Y	773	820	0			39
							850	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	316	1	6926	3	Y	868	850	0			57
							9	4	955	9							
04	5790	X	4820	-0-	-970	-0-	147	1	3965	3	Y	644	671	0			30
							708	9									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6188	X	5391	-0-	-797	-0-	200	1	4453	3	Y	670	665	0			42
							1	4	737	9							
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	233	1	5104	3	Y	610	598	0			54
							671	9									
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	225	1	5254	3	Y	513	540	0			27
							564	9									
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	238	1	5215	3	Y	588	575	0			40
							7	4	647	9							
04	5520	X	3946	-0-	-1574	-0-	116	1	3122	3	Y	644	661	0			23
							708	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	472	1	10482	3	Y	847	832	0			53
							2	4	932	9							
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	6883	3	Y	733	721	0			65
							1	4	806	9							
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	135	1	3161	3	Y	267	316	0			16
							294	9									
03	11873	X	1262	-0-	-10611	-0-	50	1	1089	3	Y	111	119	0			8
							1	4	122	9							
04	11490	X	4388	-0-	-7102	-0-	131	1	3549	3	Y	644	644	0			8
							708	9									
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	255	1	5652	3	Y	959	946	0			62
							1	4	1055	9							
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	209	1	4574	3	Y	747	741	0			68
							822	9									
02	5180	X	2984	-0-	-2196	-0-	109	1	2553	3	Y	293	343	0			18
							322	9									
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	237	1	5202	3	Y	751	719	0			50
							7	4	826	9							
04	5550	X	3869	-0-	-1681	-0-	113	1	3048	3	Y	644	666	0			28
							708	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	38	1	11509	3	Y	1734	1649	1			242
							6	4	1907	9							
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	1607	1661	1			188
							6	4	1768	9							
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	45	1	9982	3	Y	1377	1441	1			124
							4	4	1515	9							
03	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	92	1	10150	3	Y	1578	1593	1			109
							1	4	1736	9							
*04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	86	1	9889	3	Y	975	1012	1			72
							4	4	1073	9							
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	21	1	6212	3	Y	741	737	1			103
							3	4	815	9							
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	27	1	8358	3	Y	1038	1030	1			111
							4	4	1142	9							
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	26	1	5770	3	Y	774	820	1			65
							2	4	851	9							
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	76	1	8437	3	Y	1059	1058	1			66
							1	4	1165	9							
*04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	67	1	7671	3	Y	976	979	1			63
							3	4	1074	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13077	X	8116	-0-	-4961	-0-	25	1	7156	3	Y	847	807	1			112
							3	4	932	9							
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	21	1	6673	3	Y	813	836	1			89
							3	4	894	9							
02	7224	X	6632	-0-	-592	-0-	26	1	5787	3	Y	742	771	1			60
							3	4	816	9							
03	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	60	1	6695	3	Y	789	801	1			48
							1	4	868	9							
04	7860	X	7428	-0-	-432	-0-	55	1	6297	3	Y	976	963	1			61
							2	4	1074	9							
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	976	913	1			63
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

12	6603	X	5016	-0-	-1587	-0-	184	1	4086	3	Y	677	692	0			42
							1	4	745	9							
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	3	Y	807	781	0			68
							1	4	888	9							
02	6244	X	3952	-0-	-2292	-0-	139	1	3239	3	Y	522	564	0			26
							574	9									
03	6045	X	4871	-0-	-1174	-0-	187	1	4104	3	Y	523	515	0			34
							5	4	575	9							
04	6540	X	3999	-0-	-2541	-0-	117	1	3174	3	Y	644	659	0			19
							708	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

12	5863	X	5763	-0-	-100	-0-	215	1	4786	3	Y	692	691	0			45
							1	4	761	9							
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	3	Y	699	681	0			63
							1	4	769	9							
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	261	1	6120	3	Y	514	548	0			29
							1	4	565	9							
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	221	1	4848	3	Y	554	544	0			39
							6	4	609	9							
04	4950	X	4100	-0-	-850	-0-	121	1	3271	3	Y	644	660	0			23
							708	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	209	1	4637	3	Y	828	827	0			53
							1	4	911	9							
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	231	1	5062	3	Y	1020	985	0			88
							1122	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	262	1	6154	3	Y	714	765	0			37
							1	4	785	9							
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	297	1	6492	3	Y	875	854	0			58
							8	4	963	9							
04	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	151	1	4082	3	Y	644	671	0			31
							708	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	379	1	7623	3	Y	1286	1256	0			107
							11	4	1415	9							
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	274	1	4845	3	Y	760	809	0			58
							5	4	836	9							
02	6384	X	5034	-0-	-1350	-0-	280	1	4038	3	Y	650	661	0			47
							1	4	715	9							
03	7440	X	5002	-0-	-2438	-0-	313	1	3950	3	Y	671	650	0	15	1	53
							1	4	738	9							
04	7200	X	5507	-0-	-1693	-0-	343	1	4713	3	Y	409	430	0			32
							1	4	450	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3266	-0-	-1694	-0-	143	1	2879	3	Y	218	227	0			18
							4	4	240	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	227	1	4017	3	Y	559	539	0			38
							4	4	615	9							
02	5068	X	3973	-0-	-1095	-0-	215	1	3092	3	Y	605	600	0			43
							666	9									
03	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	241	1	3046	3	Y	552	538	0	13	1	44
							1	4	607	9							
04	4710	X	4003	-0-	-707	-0-	241	1	3311	3	Y	409	421	0			32
							1	4	450	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	169	1	3409	3	Y	379	373	0			33
							5	4	417	9							
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	3	Y	180	198	0			15
							2	4	198	9							
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	240	1	3448	3	Y	282	276	0			21
							310	9									
03	4464	X	3020	-0-	-1444	-0-	197	1	2486	3	Y	305	293	0	7	1	26
							1	4	336	9							
04	4320	X	2524	-0-	-1796	-0-	140	1	1934	3	Y	408	402	0			32
							1	4	449	9							
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	87	1	1759	3	Y	227	240	0			20
							3	4	250	9							
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	153	1	2717	3	Y	407	399	0			28
							3	4	448	9							
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	230	1	3297	3	Y	710	688	0			50
							781	9									
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	344	1	4351	3	Y	630	615	0	15	1	50
							2	4	693	9							
*04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	421	1	5802	3	Y	409	427	0			32
							2	4	450	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	215	1	4788	3	Y	611	606	0			38
							1	4	672	9							
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	240	1	5264	3	Y	639	621	0			56
							703	9									
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	224	1	5223	3	Y	486	516	0			26
							535	9									
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	176	1	3865	3	Y	470	463	0			33
							5	4	517	9							
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	146	1	3951	3	Y	644	657	0			20
							708	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	310	1	5257	3	Y	779	779	0			22
							1	4	857	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	3	Y	291	303	0			10
							320	9									
02	5488	X	4095	-0-	-1393	-0-	211	1	3514	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
03	6076	X	4592	-0-	-1484	-0-	222	1	3783	3	Y	534	527	0			17
							587	9									
*04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	253	1	5432	3	Y	779	776	0			20
							1	4	857	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	368	1	6242	3	Y	764	760	0			16
							1	4	840	9							
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	386	1	6119	3	Y	748	744	0			20
							1	4	823	9							
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	300	1	5004	3	Y	704	708	0			16
							4	4	774	9							
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	289	1	4946	3	Y	687	685	0			18
							1	4	756	9							
04	5520	X	4596	-0-	-924	-0-	167	1	3576	3	Y	775	777	0			16
							853	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	290	1	4925	3	Y	520	510	0			16
							1	4	572	9							
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	380	1	6032	3	Y	664	656	0			24
							1	4	730	9							
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	342	1	5686	3	Y	333	345	0			12
							4	4	366	9							
03	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	287	1	4911	3	Y	385	382	0			15
							1	4	424	9							
*04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	267	1	5743	3	Y	775	774	0			16
							1	4	853	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	8215	X	7940	-0-	-275	-0-	329	1	6616	3	Y	896	879	0			76
							9	4	986	9							
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	379	1	6708	3	Y	851	863	0			64
							7	4	936	9							
02	8316	X	5545	-0-	-2771	-0-	326	1	4702	3	Y	469	496	0			37
							1	4	516	9							
03	8494	X	5621	-0-	-2873	-0-	376	1	4752	3	Y	446	436	0	10	1	37
							2	4	491	9							
04	7920	X	4339	-0-	-3581	-0-	263	1	3625	3	Y	409	413	0			33
							1	4	450	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	197	1	3977	3	Y	467	467	0			41
							6	4	514	9							
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	224	1	3970	3	Y	461	467	0			35
							4	4	507	9							
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	244	1	3506	3	Y	504	501	0			38
							554	9									
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	313	1	3949	3	Y	552	532	0	13	1	45
							1	4	607	9							
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	341	1	4686	3	Y	409	421	0			33
							1	4	450	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	104	1	2101	3	Y	382	382	0			33
							3	4	420	9							
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	127	1	2237	3	Y	285	296	0			22
							2	4	314	9							
02	3108	X	2848	-0-	-260	-0-	163	1	2347	3	Y	307	306	0			23
							338	9									
03	3441	X	1682	-0-	-1759	-0-	99	1	1247	3	Y	305	296	0	7	1	25
							336	9									
04	3330	X	2240	-0-	-1090	-0-	122	1	1668	3	Y	409	402	0			32
							450	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	426	1	7225	3	Y	792	787	0			21
							1	4	871	9							
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	433	1	6873	3	Y	801	796	0			26
							1	4	881	9							
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	370	1	6169	3	Y	747	750	0			23
							5	4	822	9							
03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	403	1	6895	3	Y	821	816	0			28
							1	4	903	9							
04	7800	X	7745	-0-	-55	-0-	307	1	6584	3	Y	775	779	0			24
							1	4	853	9							
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	1770	1	32111	3	Y	931	814	1			191
							18	4	1024	9							
01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	1597	1	28589	3	Y	926	957	1			160
							3	4	1019	9							
02	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	1624	1	26363	3	Y	642	712	1			90
							2	4	706	9							
03	28737	X	28203	-0-	-534	-0-	1485	1	25871	3	Y	768	783	1			75
							2	4	845	9							
04	27810	X	26919	-0-	-891	-0-	1412	1	25030	3	Y	434	451	1			58
							477	9									
05	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					58

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	860	1	15615	3	Y	643	576	1			141
							9	4	707	9							
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	333	1	5975	3	Y	291	357	1			75
							1	4	320	9							
02	11060	X	4723	-0-	-6337	-0-	263	1	4258	3	Y	184	215	1			44
							202	9									
03	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1306	1	22750	3	Y	866	838	1			72
							2	4	953	9							
04	18750	X	17793	-0-	-957	-0-	925	1	16391	3	Y	434	454	1			52
							477	9									
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					52

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55526	X	55526	-0-	-0-	-0-	2818	1	50660	3	Y	1859	1903	1			67
							3	4	2045	9							
01	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	2520	1	43909	3	Y	1413	1442	1			38
							15	4	1554	9							
02	42376	X	42376	-0-	-0-	-0-	2265	1	38609	3	Y	1358	1310	1			86
							8	4	1494	9							
03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	2396	1	40586	3	Y	1288	1328	1			46
							9	4	1417	9							
*04	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	2255	1	38946	3	Y	865	875	1			36
							952	9									
05	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					36

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	341	318	1			23
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9359	-0-	-96	-0-	30	1	8866	3	Y	421	454	0			31
							463	9									
01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	34	1	9033	3	Y	476	473	0			34
							524	9									
02	8904	X	7555	-0-	-1349	-0-	29	1	7159	3	Y	329	325	0			38
							5	4	362	9							
03	9858	X	8165	-0-	-1693	-0-	41	1	7779	3	Y	313	319	0			32
							1	4	344	9							
04	9270	X	9035	-0-	-235	-0-	37	1	8710	3	Y	261	265	0			28
							1	4	287	9							
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					28

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	283	308	0			19
							311	9									
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	292	292	0			19
							321	9									
02	5432	X	4669	-0-	-763	-0-	19	1	4320	3	Y	298	287	0			30
							2	4	328	9							
03	6014	X	5290	-0-	-724	-0-	26	1	4962	3	Y	274	280	0			24
							1	4	301	9							
04	5550	X	5021	-0-	-529	-0-	20	1	4712	3	Y	262	262	0			24
							1	4	288	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					24

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		8332	-0-	8332	8332	8	1	6961	3	Y	485	298	1			187
							829	4	534	9							
02	T. A.		233	-0-	233	8565	207	3	9	4	Y	15	83	1			119
							17	9									
03	T. A.		6468	-0-	6468	15033	13	1	5584	3	Y	443	272	1			290
							384	4	487	9							
04	T. A.		560	-0-	560	15593	315	3	25	4	Y	200	228	1			262
							220	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15593					Y	NO RPT					262

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	885	3	95	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.		8120	-0-	8120	8120	8	1	6994	3	Y	259	158	1			101
							833	4	285	9							
02	T. A.		11742	-0-	11742	19862	1	1	10465	3	Y	762	350	1			513
							438	4	838	9							
03	T. A.		10869	-0-	10869	30731	22	1	9558	3	Y	573	524	1			562
							659	4	630	9							
04	T. A.		11149	-0-	11149	41880	3	1	10112	3	Y	200	353	1			409
							814	4	220	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41880					Y	NO RPT					409

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1	1	8909	3	Y	762	181	1			2058
							950	4	838	9							
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8	1	7532	3	Y	1709	2309	1			1458
							898	4	1880	9							
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1	1	6863	3	Y	633	849	1			1242
							287	4	696	9							
03	8029	X	7368	-0-	-661	-0-	14	1	6290	3	Y	573	876	1			939
							434	4	630	9							
*04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	3	1	8007	3	Y	199	527	1			611
							644	4	219	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					611

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
12	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	1273	1	22579	3	Y	707	617	1			319
							778	9									
01	T. A.		22787	-0-	22787	22787	1229	1	20670	3	Y	807	824	1			302
							888	9									
02	T. A.		20333	-0-	20333	43120	1097	1	18556	3	Y	618	666	1			254
							680	9									
03	T. A.		21742	-0-	21742	64862	1178	1	19770	3	Y	722	719	1			257
							794	9									
04	T. A.		19950	-0-	19950	84812	1068	1	18507	3	Y	341	367	1			231
							375	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84812					Y	NO RPT					231

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. (I) GAS 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	65	1	3015	3	Y	428	414	0			48
							3	4	471	9							
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	46	1	2652	3	Y	294	308	0			34
							4	4	323	9							
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	3	Y	184	181	0			37
							34	4	202	9							
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	99	1	2655	3	Y	302	316	0			23
							4	4	332	9							
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2138	3	Y	388	361	0			50
							8	4	427	9							
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6526	X	1090	-0-	-5436	-0-	40	1	971	3	Y	55	74	0			1
							18	4	61	9							
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	263	1	11233	3	Y	537	534	0			4
							79	4	591	9							
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	341	1	9418	3	Y	591	589	0	2	1	4
							12	4	650	9							
03	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	63	1	1305	3	Y	128	131	0			1
							13	4	141	9							
*04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	258	1	6049	3	Y	-0-					1
							31	4									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	220	1	7015	3	Y	1274	1340	0			75
							11	4	1401	9							
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	82	1	6175	3	Y	1175	1061	0	80	1	109
							16	4	1293	9							
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59	1	5665	3	Y	1095	1058	0	52	1	94
							24	4	1205	9							
03	6138	X	5268	-0-	-870	-0-	115	1	4212	3	Y	847	794	0	81	1	66
							9	4	932	9							
*04	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	289	1	6456	3	Y	1164	1148	0			82
							6	4	1280	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					82

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	245	1	7832	3	Y	1356	1445	0			83
							13	4	1492	9							
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	96	1	7137	3	Y	1283	1157	0	87	1	122
							18	4	1411	9							
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	65	1	6263	3	Y	1163	1127	0	55	1	103
							27	4	1279	9							
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	186	1	6823	3	Y	1170	1071	0	109	1	93
							15	4	1287	9							
*04	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	352	1	7842	3	Y	1165	1171	0			87
							7	4	1282	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					87

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	237	1	7578	3	Y	1297	1374	0			81
							12	4	1427	9							
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	93	1	6986	3	Y	1243	1120	0	85	1	119
							18	4	1367	9							
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	66	1	6223	3	Y	1124	1089	0	54	1	100
							26	4	1236	9							
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	188	1	6913	3	Y	1169	1067	0	109	1	93
							15	4	1286	9							
*04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	319	1	7116	3	Y	1165	1170	0			88
							7	4	1282	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					88

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	224	1	7180	3	Y	1111	1146	0			66
							12	4	1222	9							
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	92	1	6845	3	Y	1121	1006	0	76	1	105
							17	4	1233	9							
02	13216	X	7826	-0-	-5390	-0-	69	1	6570	3	Y	1054	1016	0	50	1	93
							28	4	1159	9							
03	9517	X	7528	-0-	-1989	-0-	169	1	6190	3	Y	1051	963	0	99	1	82
							13	4	1156	9							
04	9210	X	2196	-0-	-7014	-0-	39	1	874	3	Y	1165	1162	0			85
							1	4	1282	9							
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	238	1	1565	3	Y	144	164	1			138
							36	4	158	9							
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	3	Y	210	231	1			117
							10	4	231	9							
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2155	3	Y	115	141	1			91
							4	4	127	9							
03	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	232	1	1694	3	Y	233	248	1			76
							1	4	256	9							
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	145	1	3266	3	Y	104	108	1			72
							2	4	114	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	138	1	924	3	Y	3	3	1			1
							22	4	3	9							
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	171	1	2013	3	Y	3	2	1			2
							4	4	3	9							
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	159	1	1168	3	Y	12	10	1			4
							1	4	13	9							
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	105	64	1			45
							1	4	116	9							
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					45

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2940	-0-	-2144	-0-	372	1	2459	3	Y	47	72	1			61
							57	4	52	9							
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	139	133	1			67
							30	4	153	9							
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	261	1	3068	3	Y	39	64	1			42
							5	4	43	9							
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	612	1	4480	3	Y	321	277	1			86
							3	4	353	9							
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	177	1	3983	3	Y	104	113	1			77
							2	4	114	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	3	Y	288	311	0			16
							317	9									
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	16	1	4337	3	Y	268	270	0			14
							295	9									
02	4256	X	4116	-0-	-140	-0-	17	1	3878	3	Y	199	196	0			17
							2	4	219	9							
03	4712	X	3932	-0-	-780	-0-	20	1	3725	3	Y	170	175	0			12
							187	9									
04	4560	X	4317	-0-	-243	-0-	17	1	4012	3	Y	262	254	0			20
							288	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5487	X	4644	-0-	-843	-0-	15 217	1 9	4412	3	Y	197	210	0			13
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	16 199	1 9	4307	3	Y	181	183	0			11
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	16 2	1 4	3804 149	3 9	Y	135	132	0			14
03	5177	X	3654	-0-	-1523	-0-	19 120	1 9	3515	3	Y	109	113	0			10
*04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	18 287	1 9	4208	3	Y	261	249	0			22
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	18 286	1 9	5329	3	Y	260	277	0			17
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	20 267	1 9	5284	3	Y	243	245	0			15
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	19 2	1 4	4389 202	3 9	Y	184	181	0			18
03	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	23 1	1 4	4536 169	3 9	Y	154	159	0			13
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	4678 287	3 9	Y	261	252	0			22
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	52 784	1 9	6152	3	Y	713	713	0			38
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	53 727	1 9	6400	3	Y	661	667	0			32
02	5880	X	5685	-0-	-195	-0-	47 702	1 9	4936	3	Y	638	609	0			61
03	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	40 666	1 9	4699	3	Y	605	626	0			40
04	6300	X	5359	-0-	-941	-0-	37 596	1 9	4726	3	Y	542	537	0			45
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	36 261	1 9	4254	3	Y	237	236	0			8
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	35 268	1 9	4321	3	Y	244	245	0			7
02	4592	X	3973	-0-	-619	-0-	36 246	1 9	3691	3	Y	224	214	0			17
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	35 221	1 9	4042	3	Y	201	209	0			9
04	4650	X	3811	-0-	-839	-0-	25 596	1 9	3190	3	Y	542	515	0			36
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6041	X	5812	-0-	-229	-0-	18	1	5513	3	Y	255	271	0			16
							281	9									
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	23	1	6004	3	Y	253	253	0			16
							278	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	18	1	4239	3	Y	150	151	0			15
							2	4	165	9							
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4525	3	Y	172	173	0			14
							1	4	189	9							
*04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	22	1	5397	3	Y	261	253	0			22
							1	4	287	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	6014	X	5142	-0-	-872	-0-	16	1	4855	3	Y	246	263	0			18
							271	9									
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	18	1	4744	3	Y	231	232	0			17
							254	9									
02	4928	X	4426	-0-	-502	-0-	18	1	4200	3	Y	187	183	0			21
							2	4	206	9							
03	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	24	1	4733	3	Y	159	164	0			16
							1	4	175	9							
04	4980	X	4949	-0-	-31	-0-	20	1	4641	3	Y	262	253	0			25
							288	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	45	1	5287	3	Y	409	409	0			18
							450	9									
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	33	1	4046	3	Y	304	310	0			12
							334	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	35	1	3662	3	Y	254	244	0			22
							279	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	33	1	3852	3	Y	244	252	0			14
							268	9									
*04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	24	1	3066	3	Y	542	517	0			39
							596	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	282	1	9017	3	Y	1335	1407	0			80
							15	4	1469	9							
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	118	1	8789	3	Y	1221	1102	0	83	1	116
							22	4	1343	9							
02	12320	X	8854	-0-	-3466	-0-	77	1	7443	3	Y	1184	1139	0	56	1	105
							32	4	1302	9							
03	13640	X	10073	-0-	-3567	-0-	230	1	8411	3	Y	1285	1169	0	119	1	102
							18	4	1414	9							
04	12270	X	10434	-0-	-1836	-0-	393	1	8753	3	Y	1164	1179	0			87
							8	4	1280	9							
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	29	1	3404	3	Y	331	335	0			15
							364	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	34	1	4143	3	Y	301	304	0			12
							331	9									
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	33	1	3402	3	Y	268	257	0			23
							295	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	28	1	3265	3	Y	253	262	0			14
							278	9									
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	18	1	2285	3	Y	542	517	0			39
							596	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	11	1	1339	3	Y	58	65	0			5
							64	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	9	1	1087	3	Y	79	78	0			6
							87	9									
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	21	1	2194	3	Y	70	67	0			9
							77	9									
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	24	1	2733	3	Y	298	288	0			19
							328	9									
*04	3000	N	3384	-0-	384	384	22	1	2766	3	Y	542	519	0			42
							596	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	27	1	3160	3	Y	351	350	0			18
							386	9									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	29	1	3550	3	Y	386	387	0			17
							425	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	3	Y	332	318	0			31
							365	9									
03	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	22	1	2512	3	Y	268	282	0			17
							295	9									
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	22	1	2799	3	Y	542	519	0			40
							596	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	33	1	3931	3	Y	627	629	0			28
							690	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	26	1	3112	3	Y	500	508	0			20
							550	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	3	Y	354	343	0			31
							389	9									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	34	1	4004	3	Y	748	738	0			41
							823	9									
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	25	1	3150	3	Y	542	543	0			40
							596	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	246	1	7854	3	Y	1151	1230	0			68
							13	4	1266	9							
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	95	1	7072	3	Y	1090	983	0	74	1	101
							18	4	1199	9							
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	56	1	5361	3	Y	923	899	0	44	1	81
							23	4	1015	9							
03	8463	X	7649	-0-	-814	-0-	174	1	6396	3	Y	968	883	0	89	1	77
							14	4	1065	9							
04	8190	X	8053	-0-	-137	-0-	290	1	6477	3	Y	1164	1156	0			85
							6	4	1280	9							
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					85

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. (I) GAS 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	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	278	1	8859	3	Y	963	1022	0			60
							14	4	1059	9							
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	110	1	8122	3	Y	1042	933	0	71	1	98
							20	4	1146	9							
02	9548	X	8022	-0-	-1526	-0-	69	1	6576	3	Y	1226	1160	0	57	1	107
							28	4	1349	9							
03	10571	X	9404	-0-	-1167	-0-	213	1	7814	3	Y	1236	1129	0	115	1	99
							17	4	1360	9							
04	10230	X	9735	-0-	-495	-0-	362	1	8083	3	Y	1165	1175	0			89
							8	4	1282	9							
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	70	1	8266	3	Y	988	987	0			49
							1087	9									
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	57	1	6898	3	Y	791	805	0			35
							870	9									
02	7084	X	7064	-0-	-20	-0-	60	1	6257	3	Y	679	651	0			63
							747	9									
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	60	1	6982	3	Y	644	667	0			40
							708	9									
*04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	56	1	7144	3	Y	542	539	0			43
							596	9									
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10807	X	10416	-0-	-391	-0-	78	1	9250	3	Y	989	996	0			50
							1088	9									
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	74	1	9045	3	Y	1101	1102	0			49
							1211	9									
02	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	86	1	8975	3	Y	1052	1004	0			97
							1157	9									
03	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	86	1	10053	3	Y	1156	1182	0			71
							1272	9									
04	9990	X	9332	-0-	-658	-0-	68	1	8668	3	Y	542	566	0			47
							596	9									
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3497	-0-	-2238	-0-	26	1	3137	3	Y	304	321	0			14
							334	9									
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	61	1	7395	3	Y	805	787	0			32
							886	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	49	1	5096	3	Y	516	502	0			46
							568	9									
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	48	1	5614	3	Y	575	588	0			33
							633	9									
*04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	53	1	6751	3	Y	542	535	0			40
							596	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	30	1	3540	3	Y	453	452	0			22
							498	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	3749	3	Y	366	372	0			16
							403	9									
02	4452	X	4284	-0-	-168	-0-	38	1	3912	3	Y	304	293	0			27
							334	9									
03	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	37	1	4267	3	Y	327	336	0			18
							360	9									
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	32	1	4097	3	Y	542	521	0			39
							596	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	53	1	6226	3	Y	534	537	0			25
							587	9									
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	47	1	5778	3	Y	505	509	0			21
							556	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	49	1	5122	3	Y	430	412	0			39
							473	9									
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	49	1	5637	3	Y	437	450	0			26
							481	9									
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	41	1	5281	3	Y	542	527	0			41
							596	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	60	1	6922	3	Y	648	639	0			37
							713	9									
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	52	1	6931	3	Y	674	667	0			44
							741	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	41	1	5624	3	Y	561	563	0			42
							617	9									
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	54	1	6577	3	Y	636	634	0			44
							700	9									
04	6540	X	5795	-0-	-745	-0-	41	1	4947	3	Y	734	729	0			49
							807	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5624	-0-	-855	-0-	18	1	5297	3	Y	281	305	0			18
							309	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	5201	3	Y	260	262	0			16
							286	9									
02	5572	X	5142	-0-	-430	-0-	21	1	4779	3	Y	309	295	0			30
							2	4	340	9							
03	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	29	1	5657	3	Y	235	244	0			21
							1	4	259	9							
*04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	25	1	5989	3	Y	261	259	0			23
							1	4	287	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	77	1	8822	3	Y	962	963	0			59
							1058	9									
01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	65	1	8724	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	51	1	7025	3	Y	832	835	0			65
							915	9									
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	62	1	7598	3	Y	876	877	0			64
							964	9									
04	7890	X	6910	-0-	-980	-0-	50	1	6054	3	Y	733	744	0			53
							806	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					53

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	16	1	4641	3	Y	188	207	0			13
							207	9									
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	15	1	3966	3	Y	151	154	0			10
							166	9									
02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	17	1	3864	3	Y	130	127	0			13
							2	4	143	9							
03	5115	X	4469	-0-	-646	-0-	23	1	4324	3	Y	111	115	0			9
							122	9									
04	4920	X	4044	-0-	-876	-0-	16	1	3740	3	Y	262	249	0			22
							288	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	77	1	8861	3	Y	1119	1121	0			61
							1231	9									
01	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	66	1	8907	3	Y	1205	1192	0			74
							1326	9									
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	55	1	7480	3	Y	1042	1042	0			74
							1146	9									
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	65	1	7974	3	Y	1073	1076	0			71
							1180	9									
04	8280	X	8253	-0-	-27	-0-	61	1	7386	3	Y	733	757	0			47
							806	9									
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	77	1	8856	3	Y	1299	1289	0			76
							1429	9									
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	67	1	8979	3	Y	1033	1040	0			69
							1136	9									
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	55	1	7521	3	Y	907	908	0			68
							998	9									
03	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	69	1	8550	3	Y	1025	1022	0			71
							1128	9									
04	7800	X	7246	-0-	-554	-0-	53	1	6386	3	Y	734	754	0			51
							807	9									
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	142	1	16509	3	Y	1837	1836	0			107
							1	4	2021	9							
01	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	120	1	16035	3	Y	1899	1882	0			124
							2089	9									
02	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	97	1	13321	3	Y	1540	1548	0			116
							1694	9									
03	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	125	1	15553	3	Y	1817	1807	0			126
							1	4	1999	9							
04	14280	X	12295	-0-	-1985	-0-	94	1	11394	3	Y	734	805	0			55
							807	9									
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					55

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14605	X	2344	-0-	-12261	-0-	122	1	2156	3	Y	60	57	1			55
							66	9									
01	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	958	1	16115	3	Y	588	536	1			107
							647	9									
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	724	1	12237	3	Y	423	452	1			78
							465	9									
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	761	1	12771	3	Y	435	436	1			77
							479	9									
04	12810	X	12784	-0-	-26	-0-	677	1	11732	3	Y	341	348	1			70
							375	9									
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	73	1	8474	3	Y	1029	1031	0			61
							1132	9									
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	65	1	8733	3	Y	1044	1036	0			69
							1148	9									
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	57	1	7817	3	Y	971	967	0			73
							1068	9									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	70	1	8668	3	Y	1023	1024	0			72
							1125	9									
04	8040	X	7572	-0-	-468	-0-	56	1	6710	3	Y	733	754	0			51
							806	9									
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	287	1	5202	3	Y	515	521	0			39
							567	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	99	1	3428	3	Y	393	403	0			29
							432	9									
02	5012	X	3966	-0-	-1046	-0-	91	1	3466	3	Y	372	365	0			36
							409	9									
03	5549	X	2675	-0-	-2874	-0-	104	1	2329	3	Y	220	235	0			21
							242	9									
04	5370	X	2936	-0-	-2434	-0-	124	1	2193	3	Y	563	542	0			42
							619	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					42

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. (I) GAS 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	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	145	1	2623	3	Y	402	406	0			32
							442	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	92	1	3189	3	Y	500	495	0			37
							550	9									
02	3528	X	2237	-0-	-1291	-0-	47	1	1810	3	Y	345	347	0			35
							380	9									
03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	122	1	2734	3	Y	390	390	0			35
							429	9									
04	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	116	1	2052	3	Y	563	549	0			49
							619	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					49

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. (I) GAS 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	3720	X	2036	-0-	-1684	-0-	96	1	1728	3	Y	193	192	0			17
							212	9									
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	67	1	2346	3	Y	331	323	0			25
							364	9									
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	65	1	2459	3	Y	351	342	0			34
							386	9									
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	210	1	4714	3	Y	664	642	0			56
							730	9									
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	244	1	4313	3	Y	563	562	0			57
							619	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					57

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. (I) GAS 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	4178	X	4099	-0-	-79	-0-	186	1	3373	3	Y	491	491	0			37
							540	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	101	1	3499	3	Y	486	488	0			35
							535	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	3	Y	432	425	0			42
							475	9									
03	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	125	1	2800	3	Y	410	415	0			37
							451	9									
04	3990	X	3423	-0-	-567	-0-	150	1	2654	3	Y	563	551	0			49
							619	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	252	1	4557	3	Y	643	639	0			46
							707	9									
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	124	1	4327	3	Y	673	673	0			46
							740	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	101	1	3826	3	Y	677	661	0			62
							745	9									
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	193	1	4328	3	Y	575	587	0			50
							633	9									
*04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	221	1	3921	3	Y	563	559	0			54
							619	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					54

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. (I) GAS 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	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	157	1	2846	3	Y	923	884	0			67
							1015	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	63	1	2198	3	Y	636	656	0			47
							700	9									
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	78	1	2973	3	Y	780	754	0			73
							858	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	251	1	5634	3	Y	1409	1364	0			118
							1550	9									
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	293	1	5189	3	Y	563	597	0			84
							619	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					84

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2865	X	397	-0-	-2468	-0-	16	1	295	3	Y	78	83	0			6
							86	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	3676	3	Y	844	794	0			56
							928	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	86	1	3256	3	Y	582	582	0			56
							640	9									
03	3100	N	6575	-0-	3475	4657	246	1	5538	3	Y	719	713	0			62
							791	9									
*04	11339	X	6682	-0-	-4657	-0-	324	1	5739	3	Y	563	565	0			60
							619	9									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	992	1	17605	3	Y	673	594	1			298
							740	9									
01	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	966	1	16254	3	Y	727	749	1			276
							800	9									
02	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	844	1	14275	3	Y	545	590	1			231
							600	9									
03	19189	X	16651	-0-	-2538	-0-	901	1	15119	3	Y	574	575	1			230
							631	9									
04	18570	X	15427	-0-	-3143	-0-	821	1	14231	3	Y	341	358	1			213
							375	9									
05	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	132	X	132	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	30	20	1			10
							33	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	86	-0-	-565	-0-	6	1	61	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	357	310	1			49
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					49

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. (I) GAS 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	3100	N	3369	-0-	269	785	91	1	2633	3	Y	586	474	1			233
							645	9									
01	785	N	-0-	-0-	-785	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	108	98	1			10
							119	9									
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	192	1	2079	3	Y	357	317	1			50
							393	9									
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	1589	X	853	-0-	-736	-0-	28	1	810	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	89	1	2261	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	181	1	2090	3	Y	69	63	1			9
							76	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	923	3	Y	367	345	1			31
							1	4	404	9							
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	144	1	1564	3	Y	357	337	1			51
							393	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					51

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. (I) GAS 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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	54	50	0	4	1	4
							1	4	59	9							
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	29	27	0	3	1	3
							1	4	32	9							
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	Y	22	7	0	15	1	3
							23	4	24	9							
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	207	1	2019	3	Y	20	19	1			4
							26	4	22	9							
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	366	1	5517	3	Y	33	33	1			4
							4	4	36	9							
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	220	1	9054	3	Y	1844	1815	0			128
							5	4	2028	9							
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	139	1	7567	3	Y	1373	1356	0			145
							1	4	1510	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	361	1	5800	3	Y	1052	1044	0			153
							1	4	1157	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	472	1	7157	3	Y	1122	1156	0			119
							16	4	1234	9							
*04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	419	1	6783	3	Y	816	853	0			82
							1	4	898	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					82

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	130	1	5342	3	Y	1318	1300	0			90
							3	4	1450	9							
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	153	1	8318	3	Y	1267	1228	0			129
							1	4	1394	9							
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	394	1	6323	3	Y	1060	1039	0			150
							1	4	1166	9							
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	423	1	6405	3	Y	1067	1105	0			112
							14	4	1174	9							
*04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	403	1	6518	3	Y	814	848	0			78
							1	4	895	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					78

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9952	X	8658	-0-	-1294	-0-	172	1	7074	3	Y	1280	1270	0			87
							4	4	1408	9							
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	105	1	5725	3	Y	1144	1114	0			117
							1	4	1258	9							
02	7084	X	5139	-0-	-1945	-0-	242	1	3870	3	Y	934	918	0			133
							1027	9									
03	7843	X	6086	-0-	-1757	-0-	322	1	4891	3	Y	784	832	0			85
							11	4	862	9							
04	7590	X	6717	-0-	-873	-0-	338	1	5481	3	Y	815	823	0			77
							1	4	897	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					77

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8103	X	6798	-0-	-1305	-0-	143	1	5856	3	Y	724	715	0			48
							3	4	796	9							
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	89	1	4807	3	Y	614	601	0			61
							675	9									
02	6216	X	6042	-0-	-174	-0-	310	1	4988	3	Y	675	646	0			90
							1	4	743	9							
03	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	329	1	4988	3	Y	742	759	0			73
							11	4	816	9							
04	6570	X	5705	-0-	-865	-0-	280	1	4530	3	Y	814	817	0			70
							895	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	3	Y	693	678	0			42
							3	4	762	9							
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	81	1	4385	3	Y	639	621	0			60
							703	9									
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	273	1	4364	3	Y	514	506	0			68
							565	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	379	1	5747	3	Y	857	846	0			79
							13	4	943	9							
*04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	368	1	5965	3	Y	815	825	0			69
							1	4	897	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					69

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. (I) GAS 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	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	101	1	4184	3	Y	688	667	0			45
							3	4	757	9							
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	86	1	4652	3	Y	835	798	0			82
							919	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	237	1	3799	3	Y	893	854	0			121
							982	9									
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	313	1	4733	3	Y	849	884	0			86
							10	4	934	9							
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	297	1	4796	3	Y	814	828	0			72
							895	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					72

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	190	1	7849	3	Y	1017	1013	0			70
							5	4	1119	9							
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	123	1	6698	3	Y	953	926	0			97
							1	4	1048	9							
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	344	1	5521	3	Y	665	666	0			96
							1	4	732	9							
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	349	1	5278	3	Y	746	765	0			77
							11	4	821	9							
*04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	331	1	5357	3	Y	814	817	0			74
							1	4	895	9							
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	3	Y	92	82	0	8	1	3
							16	4	101	9							
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	969	3	Y	26	25	0	3	1	1
							9	4	29	9							
02	2520	X	857	-0-	-1663	-0-	70	1	729	3	Y	43	13	0	30	1	1
							11	4	47	9							
03	2790	X	1353	-0-	-1437	-0-	124	1	1206	3	Y	7	8	1			-0-
							15	4	8	9							
04	2340	X	70	-0-	-2270	-0-	2	1	32	3	Y	33	32	1			1
							36	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13208	X	1372	-0-	-11836	-0-	68	1	1212	3	Y	74	68	0	6	1	2
							11	4	81	9							
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
02	4844	X	864	-0-	-3980	-0-	74	1	777	3	Y	-0-	2	1			-0-
							13	4									
03	4495	X	671	-0-	-3824	-0-	62	1	596	3	Y	5	5	1			-0-
							7	4	6	9							
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	248	1	3740	3	Y	33	32	1			1
							3	4	36	9							
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60667	X	59962	-0-	-705	-0-	3079	1	55363	3	Y	1378	1456	1			51
							4	4	1516	9							
01	57668	X	57668	-0-	-0-	-0-	3047	1	53083	3	Y	1382	1396	1			37
							18	4	1520	9							
02	53480	X	48573	-0-	-4907	-0-	2621	1	44675	3	Y	1153	1116	1			74
							9	4	1268	9							
03	59210	X	51377	-0-	-7833	-0-	2793	1	47309	3	Y	1149	1181	1			42
							11	4	1264	9							
04	57300	X	47909	-0-	-9391	-0-	2569	1	44386	3	Y	866	870	1			38
							1	4	953	9							
05	59210	X	NO RPT	-0-	-59210	-0-					Y	NO RPT					38

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. (I) GAS 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	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	543	1	4687	3	Y	369	389	0	23	1	57
							1	4	406	9							
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	245	1	4421	3	Y	177	200	0			34
							1	4	195	9							
02	5712	X	4637	-0-	-1075	-0-	215	1	3842	3	Y	527	462	0			99
							580	9									
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	321	1	5760	3	Y	463	487	0			75
							1	4	509	9							
*04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	308	1	5339	3	Y	503	483	0			95
							553	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	366	1	6203	3	Y	1049	1052	0			29
							1	4	1154	9							
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	408	1	6480	3	Y	1129	1120	0			38
							1	4	1242	9							
02	5600	X	4940	-0-	-660	-0-	230	1	3836	3	Y	792	807	0			23
							3	4	871	9							
03	6200	X	5812	-0-	-388	-0-	274	1	4694	3	Y	766	764	0			25
							1	4	843	9							
04	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	198	1	4228	3	Y	775	778	0			22
							853	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	424	1	7188	3	Y	1077	1080	0			29
							1	4	1185	9							
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	247	1	3927	3	Y	560	570	0			19
							1	4	616	9							
02	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	302	1	5038	3	Y	849	843	0			25
							4	4	934	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	406	1	6957	3	Y	1229	1213	0			41
							1	4	1352	9							
04	7200	X	6451	-0-	-749	-0-	249	1	5348	3	Y	775	783	0			33
							1	4	853	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) GAS 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	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	376	1	6379	3	Y	1165	1158	0			33
							1	4	1282	9							
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	374	1	5928	3	Y	1170	1162	0			41
							1	4	1287	9							
02	8260	X	6595	-0-	-1665	-0-	312	1	5208	3	Y	974	984	0			31
							4	4	1071	9							
03	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	347	1	5933	3	Y	1268	1256	0			43
							1	4	1395	9							
04	8220	X	5827	-0-	-2393	-0-	222	1	4752	3	Y	775	784	0			34
							853	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	264	1	4482	3	Y	824	827	0			23
							1	4	906	9							
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	267	1	4235	3	Y	701	700	0			24
							1	4	771	9							
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	177	1	2946	3	Y	652	657	0			19
							2	4	717	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	3726	3	Y	865	856	0			28
							952	9									
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	230	1	4918	3	Y	775	779	0			24
							853	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS 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	5823	X	3561	-0-	-2262	-0-	128	1	2166	3	Y	1152	1135	0			31
							1267	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	250	1	3966	3	Y	878	880	0			29
							1	4	966	9							
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	277	1	4625	3	Y	1065	1063	0			31
							4	4	1172	9							
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	331	1	5664	3	Y	1096	1091	0			36
							1	4	1206	9							
*04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	283	1	6078	3	Y	775	782	0			29
							1	4	853	9							
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	19574	-0-	-390	-0-	1181	1	17775	3	Y	534	524	1			224
							31	4	587	9							
01	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	1146	1	17649	3	Y	616	649	1			191
							2	4	678	9							
02	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	858	1	15025	3	Y	478	485	1			184
							2	4	526	9							
03	20987	X	18336	-0-	-2651	-0-	997	1	16833	3	Y	458	471	1			171
							2	4	504	9							
04	20310	X	18217	-0-	-2093	-0-	1056	1	16686	3	Y	431	414	1			188
							1	4	474	9							
05	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					188

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	774	1	11643	3	Y	439	435	1			189
							20	4	483	9							
01	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	734	1	11308	3	Y	475	506	1			158
							1	4	523	9							
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	543	1	9497	3	Y	392	396	1			154
							1	4	431	9							
03	13702	X	12941	-0-	-761	-0-	692	1	11697	3	Y	500	504	1			150
							2	4	550	9							
04	13260	X	10332	-0-	-2928	-0-	588	1	9270	3	Y	431	414	1			167
							474	9									
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					167

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	139	1	6479	3	Y	583	549	0			66
							7	4	641	9							
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	109	1	6119	3	Y	481	490	0			57
							8	4	529	9							
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	109	1	3733	3	Y	361	346	0			72
							52	4	397	9							
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	262	1	7030	3	Y	718	736	0			54
							11	4	790	9							
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	433	1	5547	3	Y	388	365	0			77
							19	4	427	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					77

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. (I) GAS 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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	111	1	2004	3	Y	149	136	0	12	1	6
							19	4	164	9							
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	31	29	0	4	1	4
							7	4	34	9							
02	1120	X	807	-0-	-313	-0-	64	1	668	3	Y	58	17	0	40	1	5
							11	4	64	9							
03	2294	X	656	-0-	-1638	-0-	60	1	576	3	Y	13	14	1			4
							6	4	14	9							
04	2220	X	1618	-0-	-602	-0-	99	1	1482	3	Y	33	32	1			5
							1	4	36	9							
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	26262	X	5404	-0-	-20858	-0-	872	1	3447	3	Y	986	857	1			295
							1085	9									
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	524	1	3289	3	Y	1110	1255	1			150
							1221	9									
02	7812	X	3598	-0-	-4214	-0-	309	1	2266	3	Y	868	906	1			112
							68	4	955	9							
03	7378	X	2933	-0-	-4445	-0-	95	1	1872	3	Y	878	902	1			88
							966	9									
04	5220	X	3280	-0-	-1940	-0-	511	1	2196	3	Y	521	539	1			70
							573	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					70

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. (I) GAS 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	6960	X	4049	-0-	-2911	-0-	167	1	2819	3	Y	966	962	0			29
							1063	9									
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	174	1	2761	3	Y	995	988	0			36
							1095	9									
02	5432	X	4070	-0-	-1362	-0-	166	1	2763	3	Y	1035	1038	0			33
							2	4	1139	9							
03	5983	X	3971	-0-	-2012	-0-	152	1	2592	3	Y	1115	1109	0			39
							1227	9									
04	4230	X	3350	-0-	-880	-0-	112	1	2385	3	Y	775	782	0			32
							853	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100111	X	21247	-0-	-78864	-0-	1125	1	19432	3	Y	626	623	0	10	1	27
							1	4	689	9							
01	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	1097	1	18551	3	Y	635	637	0			25
							1	4	699	9							
02	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	956	1	16150	3	Y	556	548	0			33
							3	4	612	9							
03	22227	X	1390	-0-	-20837	-0-	76	1	1266	3	Y	43	73	0			3
							1	4	47	9							
04	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	350	320	0			33
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	1040	1	17949	3	Y	821	813	0	13	1	36
							1	4	903	9							
01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	1079	1	18246	3	Y	736	742	0			30
							1	4	810	9							
02	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	869	1	14688	3	Y	607	600	0			37
							3	4	668	9							
03	22692	X	13632	-0-	-9060	-0-	752	1	12376	3	Y	453	464	0			26
							6	4	498	9							
04	21960	X	14622	-0-	-7338	-0-	801	1	13437	3	Y	349	340	0			35
							384	9									
05	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5870	X	4788	-0-	-1082	-0-	225	1	3815	3	Y	679	679	0			18
							1	4	747	9							
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	182	1	2884	3	Y	608	606	0			20
							669	9									
02	4368	X	3790	-0-	-578	-0-	184	1	3056	3	Y	498	503	0			15
							2	4	548	9							
03	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	208	1	3559	3	Y	732	723	0			24
							805	9									
04	4680	X	4237	-0-	-443	-0-	151	1	3233	3	Y	775	778	0			21
							853	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	61	1	2827	3	Y	260	274	0			32
							3	4	286	9							
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	3	Y	182	193	0			21
							2	4	200	9							
02	2576	X	2162	-0-	-414	-0-	53	1	1809	3	Y	250	225	0			46
							25	4	275	9							
03	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	69	1	1860	3	Y	224	252	0			18
							3	4	246	9							
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	260	1	3337	3	Y	387	360	0			45
							12	4	426	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					45

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 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
12	126661	X	25325	-0-	-101336	-0-	1335	1	23066	3	Y	838	826	0	14	1	39
							2	4	922	9							
01	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1264	1	21378	3	Y	849	852	0			36
							1	4	934	9							
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1036	1	17520	3	Y	689	681	0			44
							4	4	758	9							
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	349	317	0			32
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					32

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	3	Y	560	522	0			62
							2	4	616	9							
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	228	261	0			29
							2	4	251	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	898	3	Y	173	168	0			34
							12	4	190	9							
03	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	18	1	501	3	Y	159	180	0			13
							1	4	175	9							
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	3	Y	388	360	0			41
							7	4	427	9							
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4026	X	3575	-0-	-451	-0-	63	1	2938	3	Y	519	513	0			62
							3	4	571	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3043	3	Y	492	497	0			57
							4	4	541	9							
02	3388	X	3051	-0-	-337	-0-	72	1	2450	3	Y	450	420	0			87
							34	4	495	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	566	609	0			44
							5	4	623	9							
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	215	1	2760	3	Y	388	364	0			68
							10	4	427	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					68

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41201	X	41201	-0-	-0-	-0-	2126	1	38227	3	Y	769	800	1			32
							2	4	846	9							
01	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	1921	1	33482	3	Y	671	681	1			22
							12	4	738	9							
02	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1707	1	29097	3	Y	570	552	1			40
							6	4	627	9							
03	41199	X	34317	-0-	-6882	-0-	1876	1	31782	3	Y	593	608	1			25
							7	4	652	9							
04	39870	X	32218	-0-	-7652	-0-	1712	1	29554	3	Y	865	848	1			42
							952	9									
05	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	182	172	0			20
							200	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	137	141	0			16
							1	4	151	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	197	176	0			37
							13	4	217	9							
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	328	340	0			25
							1	4	361	9							
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	841	3	Y	388	361	0			52
							3	4	427	9							
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					52

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1193	1	18497	3	Y	943	973	1			51
							22	4	1037	9							
01	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1101	1	17562	3	Y	842	853	1			40
							926	9									
02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	1015	1	15304	3	Y	694	703	1			31
							763	9									
03	21297	X	17859	-0-	-3438	-0-	1027	1	16054	3	Y	707	709	1			29
							778	9									
04	20610	X	16928	-0-	-3682	-0-	904	1	15548	3	Y	432	433	1			28
							1	4	475	9							
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	1979	1	35120	3	Y	906	787	1			382
							997	9									
01	30998	X	30998	-0-	-0-	-0-	1692	1	28458	3	Y	771	821	1			332
							848	9									
02	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	1448	1	24479	3	Y	594	643	1			283
							653	9									
03	38099	X	28623	-0-	-9476	-0-	1568	1	26310	3	Y	677	675	1			285
							745	9									
04	36870	X	27083	-0-	-9787	-0-	1457	1	25251	3	Y	341	364	1			262
							375	9									
05	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					262

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	1602	1	28428	3	Y	763	673	1			373
							839	9									
01	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	1578	1	26547	3	Y	778	808	1			343
							856	9									
02	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	1417	1	23962	3	Y	591	640	1			294
							650	9									
03	31186	X	27715	-0-	-3471	-0-	1515	1	25432	3	Y	698	695	1			297
							768	9									
04	30180	X	25887	-0-	-4293	-0-	1391	1	24121	3	Y	341	365	1			273
							375	9									
05	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					273

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3301	X	3172	-0-	-129	-0-	58	1	2698	3	Y	375	386	0			46
							3	4	413	9							
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3286	3	Y	402	402	0			46
							4	4	442	9							
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	2768	3	Y	290	278	0			58
							39	4	319	9							
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	95	1	2549	3	Y	321	353	0			26
							4	4	353	9							
04	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	121	1	1548	3	Y	388	361	0			53
							5	4	427	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					53

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3808	X	2584	-0-	-1224	-0-	47	1	2166	3	Y	335	335	0			37
							2	4	369	9							
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	38	1	2145	3	Y	295	301	0			31
							3	4	325	9							
02	3360	X	2633	-0-	-727	-0-	65	1	2219	3	Y	289	268	0			52
							31	4	318	9							
03	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	96	1	2582	3	Y	351	379	0			24
							4	4	386	9							
04	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	192	1	2462	3	Y	387	362	0			49
							9	4	426	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4044	3	Y	405	399	0			47
							4	4	446	9							
01	3100	N	4201	-0-	1101	1101	66	1	3710	3	Y	382	386	0			43
							5	4	420	9							
02	2800	N	4016	-0-	1216	2317	104	1	3580	3	Y	256	249	0			50
							50	4	282	9							
03	6016	X	3699	-0-	-2317	-0-	120	1	3233	3	Y	310	337	0			23
							5	4	341	9							
*04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	240	1	3076	3	Y	388	361	0			50
							11	4	427	9							
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					50

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	59	1	2724	3	Y	362	356	0			42
							3	4	398	9							
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	55	1	3088	3	Y	396	393	0			45
							4	4	436	9							
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	78	1	2672	3	Y	309	293	0			61
							37	4	340	9							
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	97	1	2619	3	Y	330	364	0			27
							4	4	363	9							
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	3	Y	388	361	0			54
							7	4	427	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					54

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	948	1	16365	3	Y	731	724	0	12	1	33
							1	4	804	9							
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	638	1	10790	3	Y	496	507	0			22
							546	9									
02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	820	1	13858	3	Y	573	559	0			36
							3	4	630	9							
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	913	1	15051	3	Y	858	844	0			50
							8	4	944	9							
*04	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	870	1	14591	3	Y	349	360	0			39
							384	9									
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2119	3	Y	313	278	0	16	1	40
							344	9									
01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	97	1	1744	3	Y	80	104	0			16
							88	9									
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2564	3	Y	192	172	0			36
							211	9									
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	3	Y	65	89	0			12
							72	9									
*04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	246	1	4270	3	Y	503	466	0			49
							553	9									
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	219	1	1886	3	Y	1154	959	0	57	1	149
							1269	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	55	1	991	3	Y	1701	1560	0			290
							1871	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	438	597	0			131
							482	9									
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	61	166	0			26
							67	9									
*04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	175	1	3035	3	Y	502	469	0			59
							552	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	38514	X	4515	-0-	-33999	-0-	750	1	2967	3	Y	725	630	1			220
							798	9									
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	417	1	2618	3	Y	735	850	1			105
							809	9									
02	4536	X	2638	-0-	-1898	-0-	233	1	1714	3	Y	581	608	1			78
							52	4	639	9							
03	5022	X	1791	-0-	-3231	-0-	55	1	1092	3	Y	585	601	1			62
							644	9									
04	4860	X	2391	-0-	-2469	-0-	343	1	1475	3	Y	521	512	1			71
							573	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	7368	X	6246	-0-	-1122	-0-	165	1	5617	3	Y	422	425	0			16
							464	9									
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5982	3	Y	472	462	0			26
							519	9									
02	6496	X	5673	-0-	-823	-0-	248	1	4886	3	Y	490	494	0			22
							539	9									
03	7192	X	7018	-0-	-174	-0-	223	1	6377	3	Y	380	354	0	36	1	12
							418	9									
*04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	217	1	5928	3	Y	586	573	0			25
							645	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8616	-0-	-312	-0-	222	1	7533	3	Y	783	786	0			35
							861	9									
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	162	1	7705	3	Y	824	808	0			51
							906	9									
02	8316	X	6411	-0-	-1905	-0-	273	1	5394	3	Y	676	691	0			36
							744	9									
03	9207	X	7801	-0-	-1406	-0-	237	1	6802	3	Y	693	637	0	66	1	26
							762	9									
04	8850	X	5523	-0-	-3327	-0-	172	1	4706	3	Y	586	572	0			40
							645	9									
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	1389	1	21525	3	Y	1046	1084	1			55
							25	4	1151	9							
01	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	1294	1	20651	3	Y	896	908	1			43
							986	9									
02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	1187	1	17895	3	Y	748	758	1			33
							823	9									
03	27993	X	20772	-0-	-7221	-0-	1196	1	18707	3	Y	790	791	1			32
							869	9									
04	27090	X	19707	-0-	-7383	-0-	1057	1	18174	3	Y	432	435	1			29
							1	4	475	9							
05	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	7275	X	5054	-0-	-2221	-0-	127	1	4323	3	Y	549	566	0			24
							604	9									
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	110	1	5232	3	Y	652	637	0			39
							717	9									
02	6104	X	5036	-0-	-1068	-0-	216	1	4256	3	Y	513	526	0			26
							564	9									
03	6758	X	4860	-0-	-1898	-0-	148	1	4233	3	Y	435	404	0	42	1	15
							479	9									
04	6540	X	6391	-0-	-149	-0-	203	1	5543	3	Y	586	573	0			28
							645	9									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	7538	X	7263	-0-	-275	-0-	179	1	6085	3	Y	908	910	0			40
							999	9									
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	138	1	6566	3	Y	915	899	0			56
							1007	9									
02	6272	X	6009	-0-	-263	-0-	257	1	5075	3	Y	615	639	0			32
							677	9									
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	217	1	6225	3	Y	775	706	0	73	1	28
							853	9									
*04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	219	1	5978	3	Y	586	573	0			41
							645	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	114	1	3870	3	Y	676	699	0			31
							744	9									
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	91	1	4360	3	Y	832	812	0			51
							915	9									
02	5124	X	4466	-0-	-658	-0-	178	1	3509	3	Y	708	722	0			37
							779	9									
03	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	161	1	4612	3	Y	735	674	0	69	1	29
							809	9									
04	5490	X	5158	-0-	-332	-0-	159	1	4354	3	Y	586	573	0			42
							645	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	1301	1	22485	3	Y	1002	997	0	16	1	41
							2	4	1102	9							
01	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1285	1	21739	3	Y	811	822	0			30
							1	4	892	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	973	1	16437	3	Y	673	664	0			39
							3	4	740	9							
03	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
04	26430	X	422	-0-	-26008	-0-	2	1	36	3	Y	349	317	0			32
							384	9									
05	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	247	1	4185	3	Y	823	818	0			23
							1	4	905	9							
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	827	822	0			28
							1	4	910	9							
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	250	1	4164	3	Y	677	685	0			20
							3	4	745	9							
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	242	1	4153	3	Y	822	815	0			27
							1	4	904	9							
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	152	1	3254	3	Y	775	779	0			23
							853	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	98203	X	17127	-0-	-81076	-0-	1206	1	15373	3	Y	491	430	1			219
							8	4	540	9							
01	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1134	1	14658	3	Y	553	601	1			171
							53	4	608	9							
02	16408	X	14585	-0-	-1823	-0-	1026	1	13216	3	Y	312	372	1			111
							343	9									
03	18166	X	15586	-0-	-2580	-0-	1061	1	14021	3	Y	458	451	1			118
							504	9									
04	17580	X	15192	-0-	-2388	-0-	835	1	13914	3	Y	403	405	1			116
							443	9									
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					116

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
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	129	1	4381	3	Y	504	497	0			21
							554	9									
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	88	1	4205	3	Y	541	530	0			32
							595	9									
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	196	1	3865	3	Y	492	500	0			24
							541	9									
03	5053	X	4970	-0-	-83	-0-	150	1	4295	3	Y	477	439	0	45	1	17
							525	9									
*04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	159	1	4335	3	Y	586	573	0			30
							645	9									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	1179	1	18279	3	Y	927	955	1			47
							21	4	1020	9							
01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1102	1	17574	3	Y	814	824	1			37
							895	9									
02	18004	X	17138	-0-	-866	-0-	1020	1	15377	3	Y	674	683	1			28
							741	9									
03	20491	X	17547	-0-	-2944	-0-	1007	1	15752	3	Y	716	718	1			26
							788	9									
04	19830	X	16287	-0-	-3543	-0-	869	1	14942	3	Y	432	433	1			25
							1	4	475	9							
05	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	206	1	7012	3	Y	721	719	0			31
							793	9									
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	136	1	6494	3	Y	669	660	0			40
							736	9									
02	5796	X	3949	-0-	-1847	-0-	169	1	3336	3	Y	404	423	0			21
							444	9									
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	117	1	3354	3	Y	403	372	0	38	1	14
							443	9									
04	6210	X	3516	-0-	-2694	-0-	101	1	2770	3	Y	586	573	0			27
							645	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	217	1	3682	3	Y	787	781	0			20
							1	4	866	9							
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	770	765	0			25
							847	9									
02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	140	1	2340	3	Y	709	714	0			20
							2	4	780	9							
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	191	1	3256	3	Y	687	685	0			22
							756	9									
*04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	158	1	3382	3	Y	775	777	0			20
							853	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	770	1	13299	3	Y	534	529	0	9	1	22
							1	4	587	9							
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	761	1	12855	3	Y	531	533	0			20
							584	9									
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	591	1	9984	3	Y	426	421	0			25
							2	4	469	9							
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	349	317	0			32
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	1460	1	21972	3	Y	644	639	1			336
							39	4	708	9							
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1386	1	21366	3	Y	642	691	1			287
							3	4	706	9							
02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	1087	1	19042	3	Y	498	505	1			280
							3	4	548	9							
03	27218	X	21164	-0-	-6054	-0-	1148	1	19397	3	Y	560	569	1			271
							3	4	616	9							
04	26340	X	19447	-0-	-6893	-0-	1130	1	17841	3	Y	432	418	1			285
							1	4	475	9							
05	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					285

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	1047	1	15764	3	Y	565	561	1			403
							28	4	622	9							
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1027	1	15828	3	Y	616	654	1			365
							2	4	678	9							
02	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	745	1	13044	3	Y	513	518	1			360
							2	4	564	9							
03	20150	X	16779	-0-	-3371	-0-	910	1	15371	3	Y	451	466	1			345
							2	4	496	9							
04	19500	X	15855	-0-	-3645	-0-	916	1	14464	3	Y	431	413	1			363
							1	4	474	9							
05	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					363

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1428	1	21497	3	Y	763	763	1			498
							38	4	839	9							
01	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	1351	1	20816	3	Y	798	853	1			443
							2	4	878	9							
02	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	1054	1	18433	3	Y	649	657	1			435
							2	4	714	9							
03	27404	X	21012	-0-	-6392	-0-	1131	1	19098	3	Y	709	722	1			422
							3	4	780	9							
04	26520	X	19065	-0-	-7455	-0-	1107	1	17482	3	Y	432	424	1			430
							1	4	475	9							
05	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					430

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
12	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	1241	1	18681	3	Y	507	488	1			190
							33	4	558	9							
01	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	1161	1	17895	3	Y	472	510	1			152
							2	4	519	9							
02	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	858	1	15024	3	Y	354	361	1			145
							2	4	389	9							
03	22196	X	18017	-0-	-4179	-0-	982	1	16572	3	Y	419	424	1			140
							2	4	461	9							
04	21480	X	15951	-0-	-5529	-0-	921	1	14555	3	Y	431	411	1			160
							1	4	474	9							
05	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	300	1	5094	3	Y	822	818	0			25
							1	4	904	9							
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	369	1	5852	3	Y	1048	1035	0			38
							1	4	1153	9							
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	271	1	4516	3	Y	745	758	0			25
							3	4	820	9							
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	338	1	5782	3	Y	817	812	0			30
							1	4	899	9							
*04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	238	1	5096	3	Y	775	779	0			26
							853	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS 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	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	301	1	5099	3	Y	716	711	0			18
							1	4	788	9							
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	307	1	4877	3	Y	668	665	0			21
							1	4	735	9							
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	251	1	4172	3	Y	555	561	0			15
							3	4	611	9							
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	230	1	3942	3	Y	573	571	0			17
							1	4	630	9							
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	176	1	3760	3	Y	775	776	0			16
							853	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS 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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	242	1	4110	3	Y	941	937	0			28
							1	4	1035	9							
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	3786	3	Y	723	724	0			27
							1	4	795	9							
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	3	Y	696	700	0			23
							3	4	766	9							
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	239	1	4092	3	Y	812	806	0			29
							1	4	893	9							
*04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	157	1	3358	3	Y	775	779	0			25
							853	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	5592	3	Y	624	618	0			25
							686	9									
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	107	1	5119	3	Y	573	565	0			33
							630	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	214	1	4228	3	Y	483	494	0			22
							531	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	197	1	5632	3	Y	623	567	0	58	1	20
							685	9									
04	6240	X	5269	-0-	-971	-0-	163	1	4461	3	Y	586	573	0			33
							645	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	148	1	5011	3	Y	626	616	0			25
							689	9									
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	82	1	3901	3	Y	489	485	0			29
							538	9									
02	4116	X	3764	-0-	-352	-0-	157	1	3106	3	Y	455	462	0			22
							501	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	140	1	4017	3	Y	527	481	0	50	1	18
							580	9									
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	138	1	3756	3	Y	586	573	0			31
							645	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3184	X	435	-0-	-2749	-0-	3	1	388	3	Y	40	45	0			-0-
							44	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	23	1	2138	3	Y	520	506	0			14
							572	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	32	1	3357	3	Y	561	553	0			22
							617	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	20	1	3381	3	Y	537	542	0			17
							9	4	591	9							
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	27	1	2432	3	Y	777	772	0			22
							855	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					22

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. (I) GAS 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	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	33	1	4636	3	Y	635	632	0			21
							2	4	699	9							
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	1	3050	3	Y	390	399	0			12
							429	9									
02	3444	X	2666	-0-	-778	-0-	22	1	2316	3	Y	298	299	0			11
							328	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	26	1	4507	3	Y	516	511	0			16
							12	4	568	9							
*04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	50	1	4464	3	Y	777	772	0			21
							855	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3424	X	3398	-0-	-26	-0-	21	1	2848	3	Y	480	479	0			17
							1	4	528	9							
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	36	1	3312	3	Y	640	635	0			22
							704	9									
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3218	3	Y	616	610	0			28
							678	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	3327	3	Y	612	616	0			24
							9	4	673	9							
*04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	45	1	4025	3	Y	777	772	0			29
							855	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	19	1	2677	3	Y	445	444	0			14
							1	4	490	9							
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2685	3	Y	458	458	0			14
							504	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	22	1	2310	3	Y	376	375	0			15
							414	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	3	Y	402	403	0			14
							7	4	442	9							
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	32	1	2878	3	Y	777	771	0			20
							855	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	329	1	5087	3	Y	673	655	0			39
							43	4	740	9							
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	131	1	4948	3	Y	615	617	0			37
							129	4	677	9							
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	395	1	4003	3	Y	838	813	0			62
							196	4	922	9							
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	197	1	4448	3	Y	1006	1009	0			59
							1	4	1107	9							
04	5490	X	4900	-0-	-590	-0-	340	1	3727	3	Y	721	747	0			33
							40	4	793	9							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1003	1	15084	3	Y	666	652	1			242
							26	4	733	9							
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	1031	1	15885	3	Y	717	761	1			198
							2	4	789	9							
02	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	836	1	14631	3	Y	564	572	1			190
							2	4	620	9							
03	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	954	1	16103	3	Y	674	683	1			181
							2	4	741	9							
04	17130	X	13576	-0-	-3554	-0-	781	1	12321	3	Y	431	423	1			189
							474	9									
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					189

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	283	1	3677	3	Y	1348	1420	0			113
							1	4	1483	9							
01	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	634	1	7065	3	Y	2264	2181	0			196
							1	4	2490	9							
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	576	1	5785	3	Y	1254	1277	0			173
							1379	9									
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	805	1	7340	3	Y	976	1045	0			104
							5	4	1074	9							
04	8550	X	6919	-0-	-1631	-0-	309	1	5900	3	Y	642	670	0			76
							4	4	706	9							
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	1302	1	22502	3	Y	808	810	0	13	1	35
							2	4	889	9							
01	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1306	1	22090	3	Y	878	878	0			35
							1	4	966	9							
02	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	876	1	14811	3	Y	603	601	0			37
							3	4	663	9							
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	349	317	0			32
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	843	1	12688	3	Y	537	542	1			226
							22	4	591	9							
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	875	1	13484	3	Y	538	579	1			185
							2	4	592	9							
02	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	671	1	11761	3	Y	484	486	1			183
							2	4	532	9							
03	18972	X	13553	-0-	-5419	-0-	724	1	12229	3	Y	544	553	1			174
							2	4	598	9							
04	18360	X	12694	-0-	-5666	-0-	728	1	11492	3	Y	431	416	1			189
							474	9									
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					189

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. (I) GAS 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	37	1	5160	3	Y	622	617	0			20
							2	4	684	9							
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	56	1	5260	3	Y	692	691	0			21
							761	9									
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	38	1	3926	3	Y	518	518	0			21
							570	9									
03	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	27	1	4723	3	Y	555	557	0			19
							13	4	611	9							
04	5220	X	4802	-0-	-418	-0-	44	1	3903	3	Y	777	772	0			24
							855	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					24

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	24	1	751	3	Y	153	129	0			45
							168	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	Y	232	221	0			56
							2	4	255	9							
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	45	1	1219	3	Y	332	344	0			44
							1	4	365	9							
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	137	1	1739	3	Y	274	282	0			36
							301	9									
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	198	1	1573	3	Y	337	322	0			51
							371	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	31	1	4347	3	Y	481	481	0			17
							2	4	529	9							
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	46	1	4288	3	Y	552	550	0			19
							607	9									
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	33	1	3406	3	Y	443	442	0			20
							487	9									
03	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4070	3	Y	451	454	0			17
							11	4	496	9							
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	43	1	3857	3	Y	777	771	0			23
							855	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS 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	4496	X	3827	-0-	-669	-0-	25	1	3483	3	Y	289	285	0			11
							1	4	318	9							
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	3	Y	309	308	0			12
							340	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	35	1	3686	3	Y	339	334	0			17
							373	9									
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	20	1	3376	3	Y	374	375	0			16
							9	4	411	9							
*04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	49	1	4400	3	Y	777	770	0			23
							855	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-					-0-
01	12813	X	-0-	-0-	-12813	-0-					Y	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	3	Y	-0-					-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	3	Y	1192	1136	1			56
							1311	9									
*04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	45	1	9468	3	Y	1018	934	1			140
							1120	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	232	229	0			8
							1	4	255	9							
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2144	3	Y	204	205	0			7
							224	9									
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	3	Y	188	187	0			8
							207	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	3	Y	210	210	0			8
							6	4	231	9							
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	43	1	3851	3	Y	777	769	0			16
							855	9									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 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
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	25	1	3428	3	Y	298	301	0			9
							1	4	328	9							
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	39	1	3632	3	Y	314	314	0			9
							345	9									
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	29	1	3006	3	Y	494	483	0			20
							543	9									
03	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	18	1	3218	3	Y	381	387	0			14
							9	4	419	9							
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	33	1	2967	3	Y	777	770	0			21
							855	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	73	1	14333	3	Y	2100	2061	1			136
							2310	9									
01	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	83	1	13626	3	Y	2179	2149	1			166
							2397	9									
02	13160	X	11016	-0-	-2144	-0-	189	1	8981	3	Y	1678	1704	1			140
							1846	9									
03	14570	X	13084	-0-	-1486	-0-	114	1	11993	3	Y	888	982	1			46
							977	9									
04	14100	X	7984	-0-	-6116	-0-	33	1	6831	3	Y	1018	928	1			136
							1120	9									
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					136

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
12	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	68	1	13245	3	Y	2690	2641	1			170
							2959	9									
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	72	1	11901	3	Y	2289	2285	1			174
							2518	9									
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	270	1	12787	3	Y	3637	3520	1			291
							4001	9									
03	15779	X	12103	-0-	-3676	-0-	96	1	10043	3	Y	1785	1980	1			96
							1964	9									
04	15270	X	13498	-0-	-1772	-0-	59	1	12319	3	Y	1018	970	1			144
							1120	9									
05	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					144

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	14471	-0-	-2517	-0-	868	1	13059	3	Y	474	461	1			191
							23	4	521	9							
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	728	1	11210	3	Y	421	458	1			154
							1	4	463	9							
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	595	1	10404	3	Y	352	356	1			150
							1	4	387	9							
03	16616	X	12311	-0-	-4305	-0-	675	1	11408	3	Y	205	221	1			134
							2	4	226	9							
04	16080	X	14014	-0-	-2066	-0-	807	1	12733	3	Y	431	402	1			163
							474	9									
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	279	1	4300	3	Y	969	938	0			53
							36	4	1066	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	119	1	4524	3	Y	1147	1135	0			65
							118	4	1262	9							
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	305	1	3095	3	Y	761	770	0			56
							152	4	837	9							
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	166	1	3769	3	Y	977	978	0			55
							1	4	1075	9							
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	314	1	3433	3	Y	722	745	0			32
							36	4	794	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	336	1	5195	3	Y	788	769	0			41
							44	4	867	9							
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	145	1	5503	3	Y	629	636	0			34
							144	4	692	9							
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	370	1	3761	3	Y	694	681	0			47
							185	4	763	9							
03	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	206	1	4667	3	Y	815	819	0			43
							1	4	897	9							
04	5700	X	4519	-0-	-1181	-0-	308	1	3382	3	Y	721	736	0			28
							36	4	793	9							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1576	3	Y	335	327	0			17
							13	4	369	9							
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1230	3	Y	190	198	0			9
							33	4	209	9							
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	1731	3	Y	345	332	0			22
							85	4	380	9							
03	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	76	1	1710	3	Y	469	467	0			24
							516	9									
*04	3000	N	3212	-0-	212	212	201	1	2195	3	Y	721	717	0			28
							23	4	793	9							
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	194	1	2993	3	Y	823	801	0			48
							25	4	905	9							
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	3	Y	820	818	0			50
							90	4	902	9							
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	236	1	2390	3	Y	605	608	0			47
							117	4	666	9							
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	98	1	2209	3	Y	589	600	0			36
							648	9									
04	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	197	1	2165	3	Y	721	725	0			32
							23	4	793	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2841	X	758	-0-	-2083	-0-	39	1	598	3	Y	105	101	0			6
							5	4	116	9							
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	171	167	0			10
							21	4	188	9							
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1018	3	Y	91	94	0			7
							50	4	100	9							
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	Y	95	96	0			6
							105	9									
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	Y	721	697	0			30
							7	4	793	9							
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	162	1	2756	3	Y	1348	1318	0			71
							5	4	1483	9							
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	230	1	4609	3	Y	1050	1070	0			51
							4	4	1155	9							
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	134	1	3753	3	Y	779	792	0			38
							857	9									
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	294	1	3859	3	Y	790	749	0			79
							869	9									
*04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	282	1	4435	3	Y	806	848	0	35	1	2
							2	4	887	9							
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	6725	-0-	-1242	-0-	742	1	5793	3	Y	170	309	1			127
							3	4	187	9							
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	579	1	6013	3	Y	200	154	1			173
							2	4	220	9							
02	7084	X	5429	-0-	-1655	-0-	425	1	4850	3	Y	138	239	1			72
							2	4	152	9							
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	655	1	6285	3	Y	185	176	1			81
							2	4	204	9							
04	6600	X	6474	-0-	-126	-0-	146	1	6158	3	Y	145	131	1			95
							10	4	160	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					95

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4955	-0-	-811	-0-	552	1	4307	3	Y	85	151	1			65
							2	4	94	9							
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	438	1	4563	3	Y	82	68	1			79
							2	4	90	9							
02	5180	X	3658	-0-	-1522	-0-	290	1	3311	3	Y	51	97	1			33
							1	4	56	9							
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	454	1	4348	3	Y	62	63	1			32
							1	4	68	9							
04	4920	X	4872	-0-	-48	-0-	110	1	4594	3	Y	146	99	1			79
							7	4	161	9							
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	532	1	4155	3	Y	156	289	1			122
							2	4	172	9							
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	433	1	4501	3	Y	153	129	1			146
							1	4	168	9							
02	5040	X	3912	-0-	-1128	-0-	307	1	3488	3	Y	105	191	1			60
							1	4	116	9							
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	515	1	4937	3	Y	135	132	1			63
							1	4	149	9							
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	124	1	5247	3	Y	145	118	1			90
							9	4	160	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					90

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
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	22	1	3047	3	Y	343	339	0			10
							1	4	377	9							
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	3	Y	336	336	0			10
							370	9									
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	3	Y	339	335	0			14
							373	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	Y	374	375	0			13
							9	4	411	9							
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	27	1	2391	3	Y	777	770	0			20
							855	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	49	1	6891	3	Y	860	861	0			28
							3	4	946	9							
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	71	1	6667	3	Y	855	857	0			26
							941	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	54	1	5734	3	Y	808	801	0			33
							1	4	889	9							
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	35	1	6122	3	Y	803	807	0			29
							17	4	883	9							
04	6300	X	6212	-0-	-88	-0-	59	1	5298	3	Y	777	774	0			32
							855	9									
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	33	1	4693	3	Y	439	442	0			17
							2	4	483	9							
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	49	1	4611	3	Y	450	450	0			17
							495	9									
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	38	1	3995	3	Y	597	587	0			27
							657	9									
03	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	23	1	4041	3	Y	672	673	0			26
							11	4	739	9							
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	47	1	4152	3	Y	777	773	0			30
							855	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	53	1	4603	3	Y	165	191	0			4
							182	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			2
							119	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	119	117	0			4
							131	9									
03	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0			4
							185	9									
*04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	560	556	0			8
							616	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12257	-0-	-608	-0-	637	1	11003	3	Y	560	554	0	9	1	25
							1	4	616	9							
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	478	1	8085	3	Y	523	526	0			22
							575	9									
02	12208	X	10877	-0-	-1331	-0-	579	1	9782	3	Y	467	459	0			30
							2	4	514	9							
03	15376	X	11636	-0-	-3740	-0-	635	1	10447	3	Y	499	499	0			30
							5	4	549	9							
04	14880	X	11471	-0-	-3409	-0-	624	1	10463	3	Y	349	342	0			37
							384	9									
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	122	1	10607	3	Y	1007	1007	0			21
							1	4	1108	9							
01	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	983	983	0			21
							1081	9									
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0			33
							1	4	909	9							
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	112	1	6445	3	Y	775	785	0			23
							853	9									
*04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	125	1	8687	3	Y	560	560	0			23
							1	4	616	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	10514	X	7233	-0-	-3281	-0-	74	1	6425	3	Y	667	653	0			14
							734	9									
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	350	0			8
							378	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	269	265	0			12
							296	9									
03	7223	X	4558	-0-	-2665	-0-	67	1	3884	3	Y	552	547	0			17
							607	9									
*04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	116	1	8125	3	Y	560	560	0			17
							1	4	616	9							
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	13214	X	4480	-0-	-8734	-0-	311	1	4053	3	Y	104	121	0			8
							2	4	114	9							
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	409	1	4545	3	Y	102	103	0			7
							112	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	389	1	3909	3	Y	245	224	0			28
							270	9									
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	482	1	4390	3	Y	693	658	0			63
							3	4	762	9							
04	4680	X	4364	-0-	-316	-0-	182	1	3474	3	Y	642	652	0			53
							2	4	706	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	2996	-0-	-60	-0-	144	1	2225	3	Y	553	538	0			33
							19	4	608	9							
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	53	1	2035	3	Y	351	361	0			23
							54	4	386	9							
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	196	1	1984	3	Y	303	301	0			25
							97	4	333	9							
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	103	1	2324	3	Y	342	345	0			22
							376	9									
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206	1	2257	3	Y	721	711	0			32
							24	4	793	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4073	X	2891	-0-	-1182	-0-	148	1	2276	3	Y	407	396	0			22
							19	4	448	9							
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	185	196	0			11
							39	4	204	9							
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	499	475	0			35
							102	4	549	9							
03	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	69	1	1560	3	Y	513	518	0			30
							564	9									
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	3	Y	722	720	0			32
							24	4	794	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	171	1	2657	3	Y	1112	1116	0			64
							23	4	1223	9							
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	3	Y	1180	1176	0			68
							63	4	1298	9							
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	2583	3	Y	810	818	0			60
							127	4	891	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	827	840	0			47
							910	9									
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	449	1	4921	3	Y	721	737	0			31
							52	4	793	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	91	1	5502	3	Y	441	432	0			62
							485	9									
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	109	1	4806	3	Y	435	437	0			60
							479	9									
02	5684	X	5475	-0-	-209	-0-	166	1	4782	3	Y	479	471	0			68
							527	9									
03	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	247	1	5651	3	Y	494	506	0			56
							543	9									
04	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	327	1	5598	3	Y	547	526	0			77
							602	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					77

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	9286	-0-	-1068	-0-	142	1	8563	3	Y	528	543	0			77
							581	9									
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	179	1	7845	3	Y	496	504	0			69
							546	9									
02	9016	X	8808	-0-	-208	-0-	270	1	7771	3	Y	697	671	0			95
							767	9									
03	10385	X	10271	-0-	-114	-0-	397	1	9095	3	Y	708	724	0			79
							779	9									
*04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	563	1	9661	3	Y	547	526	0			100
							602	9									
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					100

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
12	5800	X	4806	-0-	-994	-0-	24	1	4365	3	Y	377	379	0			20
							2	4	415	9							
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	328	327	0			21
							4	4	361	9							
02	4732	X	4037	-0-	-695	-0-	11	1	3637	3	Y	353	359	0			15
							1	4	388	9							
03	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	29	1	4493	3	Y	346	347	0			14
							381	9									
*04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	18	1	4557	3	Y	692	690	0			16
							1	4	761	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	323	1	3932	3	Y	821	801	0			70
							1	4	903	9							
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	23	87	0			6
							7	4	25	9							
02	7056	X	4479	-0-	-2577	-0-	94	1	4282	3	Y	54	60	0			-0-
							44	4	59	9							
03	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	139	1	7261	3	Y	382	374	0	3	1	5
							35	4	420	9							
04	7710	X	5776	-0-	-1934	-0-	103	1	5651	3	Y	-0-	5	0			-0-
							22	4									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	15967	-0-	-401	-0-	960	1	14437	3	Y	495	484	1			202
							25	4	545	9							
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	912	1	14051	3	Y	531	564	1			169
							2	4	584	9							
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	701	1	12281	3	Y	442	446	1			165
							2	4	486	9							
03	16027	X	14780	-0-	-1247	-0-	797	1	13465	3	Y	469	480	1			154
							2	4	516	9							
04	15510	X	14333	-0-	-1177	-0-	825	1	13032	3	Y	432	414	1			172
							1	4	475	9							
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					172

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	1195	1	17994	3	Y	507	499	1			278
							32	4	558	9							
01	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	1116	1	17190	3	Y	474	513	1			239
							2	4	521	9							
02	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	805	1	14085	3	Y	372	379	1			232
							2	4	409	9							
03	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	934	1	15775	3	Y	426	433	1			225
							2	4	469	9							
*04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	1004	1	15857	3	Y	431	412	1			244
							1	4	474	9							
05	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					244

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	889	1	13381	3	Y	476	466	1			182
							24	4	524	9							
01	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	894	1	13783	3	Y	472	507	1			147
							2	4	519	9							
02	14308	X	12079	-0-	-2229	-0-	630	1	11020	3	Y	389	393	1			143
							1	4	428	9							
03	16399	X	13007	-0-	-3392	-0-	700	1	11818	3	Y	443	450	1			136
							2	4	487	9							
04	15870	X	13899	-0-	-1971	-0-	799	1	12625	3	Y	431	412	1			155
							1	4	474	9							
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					155

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	2023	1	30449	3	Y	840	812	1			302
							54	4	924	9							
01	28308	X	28308	-0-	-0-	-0-	1679	1	25874	3	Y	684	753	1			233
							3	4	752	9							
02	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	1390	1	24334	3	Y	480	493	1			220
							3	4	528	9							
03	27900	X	24978	-0-	-2922	-0-	1363	1	23021	3	Y	537	547	1			210
							3	4	591	9							
04	27000	X	25799	-0-	-1201	-0-	1508	1	23816	3	Y	431	416	1			225
							1	4	474	9							
05	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	184	1	2241	3	Y	468	451	0			39
							1	4	515	9							
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	39	0			-0-
							1	4									
02	4368	X	1345	-0-	-3023	-0-	29	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	4836	X	244	-0-	-4592	-0-	3	1	165	3	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
04	2880	X	624	-0-	-2256	-0-	12	1	610	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	177	1	2728	3	Y	568	560	0			32
							23	4	625	9							
01	T. A.		3915	-0-	3915	3915	80	1	3019	3	Y	671	664	0			39
							78	4	738	9							
02	T. A.		3853	-0-	3853	7768	271	1	2741	3	Y	643	635	0			47
							134	4	707	9							
03	T. A.		4155	-0-	4155	11923	141	1	3192	3	Y	746	751	0			42
							1	4	821	9							
04	T. A.		3383	-0-	3383	15306	214	1	2351	3	Y	721	733	0			30
							25	4	793	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15306					Y	NO RPT					30

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
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	3	Y	919	889	0			49
							26	4	1011	9							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	91	1	3452	3	Y	949	945	0			53
							90	4	1044	9							
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	383	1	3883	3	Y	1085	1061	0			77
							190	4	1194	9							
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	214	1	4848	3	Y	906	932	0			51
							1	4	997	9							
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	377	1	4130	3	Y	721	742	0			30
							44	4	793	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	187	1	2893	3	Y	2026	1931	0			110
							25	4	2229	9							
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	92	1	3458	3	Y	1443	1468	0			85
							89	4	1587	9							
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	237	1	2405	3	Y	659	693	0			51
							118	4	725	9							
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	105	1	2382	3	Y	649	663	0			37
							1	4	714	9							
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	3	Y	721	728	0			30
							23	4	793	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	217	1	3365	3	Y	700	693	0			42
							29	4	770	9							
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	105	1	3993	3	Y	873	862	0			53
							104	4	960	9							
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	291	1	2943	3	Y	769	763	0			59
							144	4	846	9							
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	138	1	3118	3	Y	951	954	0			56
							1	4	1046	9							
*04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	606	1	6646	3	Y	722	744	0			34
							71	4	794	9							
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	966	1	14549	3	Y	562	547	1			267
							26	4	618	9							
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	909	1	14011	3	Y	554	593	1			228
							2	4	609	9							
02	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	658	1	11526	3	Y	454	459	1			223
							2	4	499	9							
03	16244	X	14354	-0-	-1890	-0-	771	1	13019	3	Y	511	520	1			214
							2	4	562	9							
04	15720	X	12756	-0-	-2964	-0-	732	1	11550	3	Y	431	416	1			229
							474	9									
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					229

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	696	689	0			7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	9	1	2580	3	Y	340	320	0			20
							2	4	374	9							
02	10332	X	9303	-0-	-1029	-0-	23	1	7750	3	Y	1389	1351	0			58
							2	4	1528	9							
03	11439	X	8494	-0-	-2945	-0-	44	1	6860	3	Y	1445	1443	0			60
							1590	9									
*04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	26	1	6311	3	Y	692	694	0			58
							1	4	761	9							
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	1408	-0-	-1187	-0-	57	1	894	3	Y	408	413	0			24
							8	4	449	9							
01	3100	N	7524	-0-	4424	4424	141	1	5345	3	Y	1726	1654	0			96
							139	4	1899	9							
02	9037	X	4613	-0-	-4424	-0-	321	1	3261	3	Y	792	827	0			61
							160	4	871	9							
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	138	1	3117	3	Y	941	949	0			53
							1	4	1035	9							
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	263	1	2891	3	Y	722	743	0			32
							31	4	794	9							
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	3598	-0-	-3935	-0-	236	1	2880	3	Y	437	431	0			34
							1	4	481	9							
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	245	1	2938	3	Y	465	469	0			30
							34	4	512	9							
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	120	1	5439	3	Y	1099	1119	0			10
							55	4	1209	9							
03	6076	X	5509	-0-	-567	-0-	84	1	4397	3	Y	915	907	0	7	1	11
							21	4	1007	9							
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	81	1	4467	3	Y	-0-	11	0			-0-
							18	4									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	235	1	2866	3	Y	343	338	0			29
							1	4	377	9							
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	408	1	4886	3	Y	609	596	0			42
							56	4	670	9							
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	126	1	5715	3	Y	675	709	0			8
							58	4	743	9							
03	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	90	1	4712	3	Y	480	478	0	4	1	6
							23	4	528	9							
*04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	121	1	6645	3	Y	-0-	6	0			-0-
							26	4									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11972	X	9657	-0-	-2315	-0-	659	1	8032	3	Y	876	857	0			76
							2	4	964	9							
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	733	1	8761	3	Y	747	767	0			56
							100	4	822	9							
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	210	1	9527	3	Y	801	846	0			11
							97	4	881	9							
03	11873	X	9700	-0-	-2173	-0-	159	1	8295	3	Y	1096	1080	0	8	1	19
							40	4	1206	9							
04	11490	X	8947	-0-	-2543	-0-	160	1	8753	3	Y	-0-	19	0			-0-
							34	4									
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	2622	-0-	-4787	-0-	170	1	2069	3	Y	348	354	0			32
							383	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	7896	X	6722	-0-	-1174	-0-	125	1	5671	3	Y	789	780	0			9
							58	4	868	9							
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	127	1	6647	3	Y	1099	1082	0	8	1	18
							32	4	1209	9							
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	108	1	5912	3	Y	-0-	18	0			-0-
							23	4									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6327	X	4319	-0-	-2008	-0-	209	1	3225	3	Y	780	764	0			42
							27	4	858	9							
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	119	1	4540	3	Y	1031	1016	0			57
							119	4	1134	9							
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	377	1	3819	3	Y	1344	1307	0			94
							187	4	1478	9							
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	158	1	3585	3	Y	1384	1401	0			77
							1	4	1522	9							
04	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	267	1	2931	3	Y	721	768	0			30
							31	4	793	9							
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					30

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	17704	-0-	-1578	-0-	889	1	16124	3	Y	620	555	1			138
							9	4	682	9							
01	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1087	1	19462	3	Y	791	793	1			136
							2	4	870	9							
02	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	1037	1	16839	3	Y	605	659	1			82
							2	4	666	9							
03	21297	X	18370	-0-	-2927	-0-	960	1	16719	3	Y	627	646	1			63
							1	4	690	9							
04	20610	X	14587	-0-	-6023	-0-	754	1	13356	3	Y	434	445	1			52
							477	9									
05	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1000	1	18139	3	Y	720	637	1			141
							10	4	792	9							
01	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	985	1	17645	3	Y	778	795	1			124
							2	4	856	9							
02	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	929	1	15071	3	Y	566	622	1			68
							1	4	623	9							
03	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	898	1	15636	3	Y	599	616	1			51
							1	4	659	9							
*04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	850	1	15058	3	Y	434	443	1			42
							477	9									
05	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	1335	1	24240	3	Y	647	570	1			141
							14	4	712	9							
01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	1286	1	23012	3	Y	754	763	1			132
							2	4	829	9							
02	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	1294	1	21014	3	Y	668	713	1			87
							2	4	735	9							
03	25947	X	24412	-0-	-1535	-0-	1288	1	22447	3	Y	614	637	1			64
							2	4	675	9							
04	25110	X	21052	-0-	-4058	-0-	1099	1	19476	3	Y	434	444	1			54
							477	9									
05	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	1431	1	25976	3	Y	848	745	1			171
							15	4	933	9							
01	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	1351	1	24167	3	Y	866	892	1			145
							2	4	953	9							
02	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	1389	1	22554	3	Y	690	749	1			86
							2	4	759	9							
03	30101	X	25878	-0-	-4223	-0-	1363	1	23757	3	Y	687	709	1			64
							2	4	756	9							
04	29130	X	23043	-0-	-6087	-0-	1205	1	21361	3	Y	434	448	1			50
							477	9									
05	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11502	X	10725	-0-	-777	-0-	52	1	9472	3	Y	1088	1099	0			60
							4	4	1197	9							
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	41	1	12332	3	Y	1149	1136	0			73
							11	4	1264	9							
02	9912	X	7622	-0-	-2290	-0-	20	1	6774	3	Y	751	789	0			35
							2	4	826	9							
03	10974	X	8356	-0-	-2618	-0-	46	1	7412	3	Y	815	815	0			35
							1	4	897	9							
04	10620	X	7732	-0-	-2888	-0-	28	1	6942	3	Y	692	692	0			35
							1	4	761	9							
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		10192	-0-	10192	10221	29	1	9593	3	Y	516	495	0			21
							2	4	568	9							
03	T. A.		12783	-0-	12783	23004	72	1	11417	3	Y	1175	1148	0			48
							1	4	1293	9							
04	T. A.		12353	-0-	12353	35357	46	1	11544	3	Y	692	693	0			47
							2	4	761	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35357					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10608	X	10496	-0-	-112	-0-	52	1	9371	3	Y	972	976	0			49
							4	4	1069	9							
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	38	1	11294	3	Y	787	790	0			46
							10	4	866	9							
02	8876	X	7773	-0-	-1103	-0-	21	1	6950	3	Y	727	745	0			28
							2	4	800	9							
03	9827	X	5455	-0-	-4372	-0-	31	1	4805	3	Y	563	571	0			20
							619	9									
04	9510	X	4552	-0-	-4958	-0-	15	1	3775	3	Y	692	691	0			21
							1	4	761	9							
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	347	1	4227	3	Y	573	558	0			47
							1	4	630	9							
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	27	71	0			3
							2	4	30	9							
02	7084	X	2433	-0-	-4651	-0-	50	1	2253	3	Y	97	100	0			-0-
							23	4	107	9							
03	7843	X	4849	-0-	-2994	-0-	85	1	4407	3	Y	305	299	0	2	1	4
							21	4	336	9							
*04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	114	1	6215	3	Y	-0-	4	0			-0-
							24	4									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	5383	-0-	-4041	-0-	361	1	4399	3	Y	565	557	0			50
							1	4	622	9							
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	323	1	3864	3	Y	139	175	0			14
							44	4	153	9							
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	199	1	9037	3	Y	359	367	0			6
							92	4	395	9							
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	160	1	8346	3	Y	587	578	0	4	1	11
							40	4	646	9							
*04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	216	1	11832	3	Y	-0-	11	0			-0-
							46	4									
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	367	1	4474	3	Y	561	562	0			49
							1	4	617	9							
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	46	0			3
02	8540	X	733	-0-	-7807	-0-	16	1	709	3	Y	1	4	0			-0-
							7	4	1	9							
03	9455	X	239	-0-	-9216	-0-	4	1	216	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	9150	X	1842	-0-	-7308	-0-	33	1	1802	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	494	1	6018	3	Y	616	597	0			51
							1	4	678	9							
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	208	1	2479	3	Y	275	305	0			21
							28	4	303	9							
02	4592	X	1459	-0-	-3133	-0-	25	1	1158	3	Y	240	258	0			3
							12	4	264	9							
03	5084	X	2042	-0-	-3042	-0-	38	1	1948	3	Y	43	45	0			1
							9	4	47	9							
04	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	76	1	4208	3	Y	-0-	1	0			-0-
							17	4									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5809	X	5423	-0-	-386	-0-	27	1	4800	3	Y	540	540	0			32
							2	4	594	9							
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	Y	323	331	0			24
							3	4	355	9							
02	4872	X	4404	-0-	-468	-0-	12	1	3806	3	Y	532	531	0			25
							1	4	585	9							
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	34	1	5249	3	Y	632	629	0			28
							695	9									
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	20	1	5078	3	Y	692	691	0			29
							1	4	761	9							
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	30	1	5327	3	Y	457	454	0			24
							2	4	503	9							
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	16	1	5046	3	Y	462	458	0			28
							5	4	508	9							
02	6832	X	5513	-0-	-1319	-0-	15	1	4903	3	Y	540	545	0			23
							1	4	594	9							
03	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	39	1	6071	3	Y	576	575	0			24
							634	9									
*04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	21	1	5142	3	Y	692	691	0			25
							1	4	761	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5529	-0-	-20	-0-	27	1	4870	3	Y	573	573	0			35
							2	4	630	9							
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	17	1	5228	3	Y	502	501	0			36
							5	4	552	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	13	1	4172	3	Y	502	512	0			26
							1	4	552	9							
03	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	26	1	3996	3	Y	407	411	0			22
							448	9									
*04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	19	1	4837	3	Y	692	690	0			24
							1	4	761	9							
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	29	1	5164	3	Y	883	865	0			47
							2	4	971	9							
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	50	91	0			6
							55	9									
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	14	1	4646	3	Y	1982	1906	0			82
							1	4	2180	9							
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	44	1	6868	3	Y	2160	2152	0			90
							2376	9									
*04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	28	1	6827	3	Y	692	696	0			86
							1	4	761	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7667	X	7328	-0-	-339	-0-	35	1	6304	3	Y	897	886	0			46
							2	4	987	9							
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	20	1	6267	3	Y	797	795	0			48
							6	4	877	9							
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	20	1	6475	3	Y	874	886	0			36
							1	4	961	9							
03	7502	X	5192	-0-	-2310	-0-	28	1	4460	3	Y	640	651	0			25
							704	9									
04	7080	X	6735	-0-	-345	-0-	24	1	5949	3	Y	692	691	0			26
							1	4	761	9							
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9228	X	9075	-0-	-153	-0-	44	1	7858	3	Y	1064	1056	0			55
							3	4	1170	9							
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	29	1	8654	3	Y	948	946	0			57
							8	4	1043	9							
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	21	1	7150	3	Y	961	979	0			39
							2	4	1057	9							
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	53	1	8431	3	Y	1043	1041	0			41
							1	4	1147	9							
*04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	31	1	7739	3	Y	692	692	0			41
							1	4	761	9							
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	48	1	8491	3	Y	894	892	0			50
							3	4	983	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	26	1	7870	3	Y	719	722	0			47
							7	4	791	9							
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	22	1	7250	3	Y	799	809	0			37
							2	4	879	9							
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	57	1	9041	3	Y	809	810	0			36
							1	4	890	9							
*04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	32	1	7828	3	Y	692	692	0			36
							1	4	761	9							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68435	X	68435	-0-	-0-	-0-	3517	1	63239	3	Y	1523	1519	1			57
							4	4	1675	9							
01	58085	X	58085	-0-	-0-	-0-	3085	1	53771	3	Y	1100	1123	1			34
							19	4	1210	9							
02	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	2677	1	45642	3	Y	870	845	1			59
							10	4	957	9							
03	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	2796	1	47362	3	Y	958	979	1			38
							11	4	1054	9							
04	47820	X	47189	-0-	-631	-0-	2531	1	43706	3	Y	865	861	1			42
							952	9									
05	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	293	1	5817	3	Y	2010	2009	0			71
							2211	9									
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	3	Y	581	635	0			17
							639	9									
02	6048	X	5550	-0-	-498	-0-	260	1	3565	3	Y	1568	1514	0			71
							1725	9									
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	419	1	4901	3	Y	1572	1586	0			57
							1729	9									
04	6480	X	4584	-0-	-1896	-0-	207	1	3324	3	Y	957	965	0			49
							1053	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	157	1	3118	3	Y	1762	1770	0			65
							1938	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3263	3	Y	642	685	0			22
							706	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	178	1	2447	3	Y	1768	1706	0			84
							1945	9									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	286	1	3350	3	Y	1541	1566	0			59
							1695	9									
04	4860	X	4345	-0-	-515	-0-	193	1	3099	3	Y	957	965	0			51
							1053	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	124	1	2466	3	Y	2041	2039	0			73
							2245	9									
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	190	1	3109	3	Y	981	1025	0			29
							1079	9									
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	159	1	2180	3	Y	2225	2151	0			103
							2448	9									
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	3	Y	1918	1949	0			72
							2110	9									
04	3990	X	3907	-0-	-83	-0-	168	1	2686	3	Y	957	970	0			59
							1053	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	Y	430	430	0			24
							2	4	473	9							
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	16	1	4954	3	Y	381	380	0			25
							5	4	419	9							
02	5404	X	4590	-0-	-814	-0-	13	1	4138	3	Y	398	405	0			18
							1	4	438	9							
03	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	31	1	4902	3	Y	398	399	0			17
							438	9									
04	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	17	1	4309	3	Y	692	690	0			19
							1	4	761	9							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	7905	X	5902	-0-	-2003	-0-	89	1	5361	3	Y	411	398	0			56
							452	9									
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	130	1	5704	3	Y	420	419	0			57
							462	9									
02	4732	X	4644	-0-	-88	-0-	144	1	4133	3	Y	334	342	0			49
							367	9									
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	219	1	5021	3	Y	378	385	0			42
							416	9									
04	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	246	1	4215	3	Y	547	526	0			63
							602	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	3	Y	552	551	0			28
							2	4	607	9							
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	15	1	4832	3	Y	443	445	0			26
							5	4	487	9							
02	5796	X	5012	-0-	-784	-0-	14	1	4443	3	Y	504	510	0			20
							1	4	554	9							
03	6386	X	5885	-0-	-501	-0-	34	1	5312	3	Y	490	492	0			18
							539	9									
04	5820	X	5652	-0-	-168	-0-	19	1	4871	3	Y	692	691	0			19
							1	4	761	9							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16692	X	15926	-0-	-766	-0-	98	1	14322	3	Y	1367	1363	0			175
							2	4	1504	9							
01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	74	1	12584	3	Y	1528	1519	0			184
							1	4	1681	9							
02	11284	X	11252	-0-	-32	-0-	59	1	10005	3	Y	1080	1087	0			177
							1188	9									
03	15779	X	14200	-0-	-1579	-0-	87	1	12894	3	Y	1106	1136	0			147
							2	4	1217	9							
04	15270	X	12645	-0-	-2625	-0-	76	1	12149	3	Y	382	422	0			107
							420	9									
05	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					-0-
01	1331	X	-0-	-0-	-1331	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	381	356	0			25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10030	X	9402	-0-	-628	-0-	47	1	8461	3	Y	810	811	0			44
							3	4	891	9							
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	27	1	8009	3	Y	642	645	0			41
							7	4	706	9							
02	8652	X	7814	-0-	-838	-0-	21	1	6967	3	Y	749	757	0			33
							2	4	824	9							
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	52	1	8294	3	Y	660	665	0			28
							1	4	726	9							
04	9270	X	8574	-0-	-696	-0-	32	1	7780	3	Y	692	691	0			29
							1	4	761	9							
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	39	1	1797	3	Y	266	262	0			31
							2	4	293	9							
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	Y	294	292	0			33
							3	4	323	9							
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	196	190	0			39
							28	4	216	9							
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	3	Y	297	313	0			23
							3	4	327	9							
04	2520	N	2101	-0-	-419	-0-	121	1	1548	3	Y	388	361	0			50
							5	4	427	9							
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52414	X	52414	-0-	-0-	-0-	2686	1	48288	3	Y	1306	1375	1			55
							3	4	1437	9							
01	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	2734	1	47655	3	Y	1367	1379	1			43
							17	4	1504	9							
02	44338	X	44338	-0-	-0-	-0-	2379	1	40540	3	Y	1283	1237	1			89
							8	4	1411	9							
03	47893	X	47893	-0-	-0-	-0-	2590	1	43882	3	Y	1283	1318	1			54
							10	4	1411	9							
*04	44860	X	44860	-0-	-0-	-0-	2404	1	41504	3	Y	865	874	1			45
							952	9									
05	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-	108	1	15872	3	Y	768	795	0			106
							3	4	845	9							
01	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	111	1	18679	3	Y	766	774	0			98
							1	4	843	9							
02	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	95	1	16183	3	Y	949	897	0			150
							1	4	1044	9							
03	18197	X	18129	-0-	-68	-0-	113	1	16888	3	Y	1023	1035	0			138
							3	4	1125	9							
04	17610	X	14652	-0-	-2958	-0-	87	1	14145	3	Y	381	416	0			103
							1	4	419	9							
05	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	381	356	0			25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9442	X	9076	-0-	-366	-0-	59	1	8487	3	Y	481	500	0			65
							1	4	529	9							
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	42	1	7232	3	Y	576	571	0			70
							1	4	634	9							
02	7952	X	7440	-0-	-512	-0-	41	1	6906	3	Y	448	444	0			74
							493	9									
03	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	47	1	6926	3	Y	441	454	0			61
							1	4	485	9							
*04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	51	1	8192	3	Y	382	383	0			60
							420	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					60

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	54	1	3283	3	Y	275	267	0			41
							303	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3043	3	Y	280	280	0			41
							308	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	286	284	0			43
							315	9									
03	4898	X	3559	-0-	-1339	-0-	136	1	3119	3	Y	276	285	0			34
							304	9									
04	4740	X	2636	-0-	-2104	-0-	112	1	1922	3	Y	547	526	0			55
							602	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					55

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	57	1	3421	3	Y	237	229	0			34
							261	9									
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	74	1	3266	3	Y	210	214	0			30
							231	9									
02	3444	X	2857	-0-	-587	-0-	88	1	2540	3	Y	208	207	0			31
							229	9									
03	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	146	1	3339	3	Y	235	239	0			27
							259	9									
04	3750	X	2278	-0-	-1472	-0-	92	1	1584	3	Y	547	526	0			48
							602	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	381	356	0			25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	5797	X	1991	-0-	-3806	-0-	52	1	1417	3	Y	242	276	0			27
							256	4	266	9							
01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	275	1	6171	3	Y	1372	1356	0			43
							1492	4	1509	9							
02	5208	X	3988	-0-	-1220	-0-	480	1	1848	3	Y	1474	1487	0			30
							39	4	1621	9							
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	340	1	8070	3	Y	1351	1352	0			29
							33	4	1486	9							
*04	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	233	1	19089	3	Y	2204	2206	0			27
							3186	4	2424	9							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4516	X	4281	-0-	-235	-0-	20	1	3786	3	Y	430	426	0			23
							2	4	473	9							
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	3790	3	Y	341	342	0			22
							4	4	375	9							
02	3920	X	3717	-0-	-203	-0-	10	1	3315	3	Y	355	361	0			16
							1	4	391	9							
03	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	23	1	3606	3	Y	361	361	0			16
							397	9									
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	15	1	3448	3	Y	692	690	0			18
							761	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					18

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. (I) GAS 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	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	91	1	13343	3	Y	678	663	0			80
							104	4	746	9							
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	190	1	12296	3	Y	1853	1795	0			138
							38	4	2038	9							
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	124	1	11026	3	Y	1413	1390	0			161
							30	4	1554	9							
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	140	1	11239	3	Y	1388	1390	0			159
							23	4	1527	9							
*04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	66	1	10379	3	Y	1325	1360	0			124
							25	4	1458	9							
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					124

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. (I) GAS 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	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	72	1	10508	3	Y	1778	1765	0			209
							81	4	1956	9							
01	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	1529	1614	0			124
							34	4	1682	9							
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	110	1	9713	3	Y	1367	1336	0			155
							26	4	1504	9							
03	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	133	1	10768	3	Y	1374	1372	0			157
							23	4	1511	9							
*04	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	82	1	13083	3	Y	1324	1359	0			122
							32	4	1456	9							
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	78	1	11448	3	Y	1718	1720	0			202
							89	4	1890	9							
01	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	171	1	11148	3	Y	1399	1488	0			113
							35	4	1539	9							
02	15568	X	9381	-0-	-6187	-0-	90	1	8018	3	Y	1137	1121	0			129
							22	4	1251	9							
03	17236	X	14086	-0-	-3150	-0-	149	1	11990	3	Y	1747	1685	0			191
							25	4	1922	9							
04	15420	X	10620	-0-	-4800	-0-	57	1	9083	3	Y	1325	1391	0			125
							22	4	1458	9							
05	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					125

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. (I) GAS 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	13149	X	10926	-0-	-2223	-0-	61	1	8955	3	Y	1673	1611	0			190
							70	4	1840	9							
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	142	1	9268	3	Y	1228	1318	0			100
							29	4	1351	9							
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	89	1	7883	3	Y	1033	1017	0			116
							21	4	1136	9							
03	10912	X	9121	-0-	-1791	-0-	97	1	7904	3	Y	1003	1006	0			113
							17	4	1103	9							
04	10560	X	9477	-0-	-1083	-0-	51	1	7951	3	Y	1324	1320	0			117
							19	4	1456	9							
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					117

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. (I) GAS 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	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	50	1	7297	3	Y	1136	1132	0			129
							56	4	1250	9							
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	112	1	7283	3	Y	948	1005	0			72
							23	4	1043	9							
02	11004	X	6922	-0-	-4082	-0-	67	1	5975	3	Y	785	773	0			84
							16	4	864	9							
03	10447	X	7643	-0-	-2804	-0-	81	1	6592	3	Y	869	860	0			93
							14	4	956	9							
04	9690	X	9518	-0-	-172	-0-	51	1	7992	3	Y	1324	1305	0			112
							19	4	1456	9							
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					112

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. (I) GAS 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	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	78	1	11413	3	Y	1983	1963	0			230
							89	4	2181	9							
01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	178	1	11562	3	Y	1701	1794	0			137
							36	4	1871	9							
02	14420	X	11191	-0-	-3229	-0-	108	1	9576	3	Y	1346	1329	0			154
							26	4	1481	9							
03	15965	X	13106	-0-	-2859	-0-	137	1	11090	3	Y	1687	1653	0			188
							23	4	1856	9							
04	14190	X	10862	-0-	-3328	-0-	60	1	9325	3	Y	1323	1388	0			123
							22	4	1455	9							
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	88	1	16093	3	Y	1122	1120	0			46
							1	4	1234	9							
01	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	95	1	15671	3	Y	1046	1031	0			61
							1	4	1151	9							
02	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	54	1	14252	3	Y	941	942	0			60
							9	4	1035	9							
03	16368	X	16098	-0-	-270	-0-	76	1	14930	3	Y	983	979	0			64
							11	4	1081	9							
04	15840	X	14417	-0-	-1423	-0-	52	1	13710	3	Y	581	566	0	23	1	56
							16	4	639	9							
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 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
12	17834	X	15941	-0-	-1893	-0-	196	1	14456	3	Y	1172	1153	0			123
							1289	9									
01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	367	1	14259	3	Y	1181	1137	0			167
							1299	9									
02	15204	X	14247	-0-	-957	-0-	112	1	12864	3	Y	1155	1180	0			142
							1271	9									
03	16833	X	15044	-0-	-1789	-0-	110	1	13498	3	Y	1279	1231	0	36	1	154
							29	4	1407	9							
04	16290	X	13616	-0-	-2674	-0-	101	1	12451	3	Y	967	1000	0			121
							1064	9									
05	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					121

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	1712	1	30777	3	Y	1118	1140	1			43
							2	4	1230	9							
01	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1602	1	27926	3	Y	1092	1103	1			32
							10	4	1201	9							
02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	1397	1	23821	3	Y	979	946	1			65
							5	4	1077	9							
03	30752	X	28053	-0-	-2699	-0-	1502	1	25455	3	Y	991	1018	1			38
							6	4	1090	9							
04	29760	X	26686	-0-	-3074	-0-	1409	1	24325	3	Y	865	864	1			39
							952	9									
05	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					39

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. (I) GAS 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	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	250	1	4982	3	Y	311	303	0			8
							5	4	342	9							
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	114	1	3166	3	Y	1378	1356	0			30
							2	4	1516	9							
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	296	1	4156	3	Y	1321	1237	0	91	1	23
							2	4	1453	9							
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	154	1	2849	3	Y	662	673	0	2	1	10
							728	9									
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	114	1	2186	3	Y	1187	1178	0			19
							1306	9									
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	1775	1	31914	3	Y	778	815	1			28
							2	4	856	9							
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1672	1	29125	3	Y	681	691	1			18
							10	4	749	9							
02	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	1497	1	25523	3	Y	626	603	1			41
							5	4	689	9							
03	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	1643	1	27820	3	Y	688	703	1			26
							6	4	757	9							
*04	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	1529	1	26409	3	Y	865	851	1			40
							952	9									
05	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	2392	1	43012	3	Y	1606	1664	1			56
							3	4	1767	9							
01	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2214	1	38577	3	Y	1316	1340	1			32
							13	4	1448	9							
02	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	2028	1	34575	3	Y	1231	1188	1			75
							7	4	1354	9							
03	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	2173	1	36796	3	Y	1313	1344	1			44
							8	4	1444	9							
*04	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	2017	1	34828	3	Y	865	875	1			34
							952	9									
05	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	2180	1	39209	3	Y	731	751	1			27
							3	4	804	9							
01	36063	X	36063	-0-	-0-	-0-	1919	1	33441	3	Y	628	638	1			17
							12	4	691	9							
02	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	1699	1	28955	3	Y	531	514	1			34
							6	4	584	9							
03	42067	X	32679	-0-	-9388	-0-	1786	1	30259	3	Y	570	584	1			20
							7	4	627	9							
04	40710	X	31503	-0-	-9207	-0-	1672	1	28879	3	Y	865	848	1			37
							952	9									
05	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					37

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. (I) GAS 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	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	52	1	7535	3	Y	411	408	0			50
							1	4	452	9							
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	3	Y	340	350	0			40
							1	4	374	9							
02	7196	X	6712	-0-	-484	-0-	38	1	6370	3	Y	276	274	0			42
							304	9									
03	7967	X	7561	-0-	-406	-0-	48	1	7196	3	Y	287	293	0			36
							1	4	316	9							
04	7710	X	7445	-0-	-265	-0-	43	1	6983	3	Y	381	373	0			44
							419	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					44

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	382	356	0			26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	48	1	6939	3	Y	601	600	0			77
							1	4	661	9							
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	479	496	0			60
							1	4	527	9							
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	41	1	6959	3	Y	436	427	0			69
							480	9									
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	49	1	7251	3	Y	547	546	0			70
							1	4	602	9							
*04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	50	1	8060	3	Y	382	388	0			64
							420	9									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	203	1	10651	3	Y	1564	1393	0	173	1	17
							2	4	1720	9							
01	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	256	1	9952	3	Y	1464	1383	0	72	1	26
							19	4	1610	9							
02	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	238	1	9235	3	Y	1427	1421	0			32
							62	4	1570	9							
03	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	238	1	10020	3	Y	1531	1517	0	8	1	38
							172	4	1684	9							
04	11520	X	8306	-0-	-3214	-0-	157	1	8140	3	Y	-0-	38	0			-0-
							9	4									
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	4760	-0-	-8353	-0-	126	1	3438	3	Y	522	574	0			54
							622	4	574	9							
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	97	1	2187	3	Y	434	474	0			14
							529	4	477	9							
02	11116	X	1957	-0-	-9159	-0-	282	1	1089	3	Y	511	515	0			10
							24	4	562	9							
03	13299	X	4262	-0-	-9037	-0-	162	1	3836	3	Y	225	231	0			4
							16	4	248	9							
*04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	109	1	8907	3	Y	2204	2194	0			14
							1486	4	2424	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	211	1	11032	3	Y	1330	1181	0	147	1	12
							2	4	1463	9							
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	269	1	10438	3	Y	1273	1202	0	63	1	20
							20	4	1400	9							
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	238	1	9221	3	Y	1197	1193	0			24
							62	4	1317	9							
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	241	1	10163	3	Y	1269	1258	0	7	1	28
							175	4	1396	9							
04	11250	X	8511	-0-	-2739	-0-	160	1	8341	3	Y	-0-	28	0			-0-
							10	4									
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	39	1	5643	3	Y	683	682	0			88
							1	4	751	9							
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	32	1	5293	3	Y	575	592	0			71
							633	9									
02	5320	X	5288	-0-	-32	-0-	28	1	4747	3	Y	466	462	0			75
							513	9									
03	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	33	1	4948	3	Y	590	589	0			76
							1	4	649	9							
04	5700	X	4934	-0-	-766	-0-	28	1	4486	3	Y	382	390	0			68
							420	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					68

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	130	1	7869	3	Y	675	653	0			95
							743	9									
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	171	1	7516	3	Y	595	606	0			84
							655	9									
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	266	1	7642	3	Y	670	659	0			95
							737	9									
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	352	1	8070	3	Y	670	689	0			76
							737	9									
04	9090	X	7341	-0-	-1749	-0-	371	1	6367	3	Y	548	527	0			97
							603	9									
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	77116	X	12390	-0-	-64726	-0-	149	1	10948	3	Y	1175	1133	0			120
							1293	9									
01	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	274	1	10646	3	Y	1061	1030	0			151
							1167	9									
02	11620	X	10650	-0-	-970	-0-	84	1	9600	3	Y	878	919	0			110
							966	9									
03	12865	X	10400	-0-	-2465	-0-	77	1	9428	3	Y	795	784	0	23	1	98
							20	4	875	9							
04	12420	X	9860	-0-	-2560	-0-	70	1	8726	3	Y	967	974	0			91
							1064	9									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					91

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67298	X	11015	-0-	-56283	-0-	155	1	9380	3	Y	1345	1294	0			187
							1480	9									
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	190	1	8340	3	Y	1244	1257	0			174
							1368	9									
02	9800	X	9721	-0-	-79	-0-	282	1	8124	3	Y	1195	1197	0			172
							1315	9									
03	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	376	1	8610	3	Y	1318	1342	0			148
							1450	9									
04	10650	X	7815	-0-	-2835	-0-	397	1	6815	3	Y	548	527	0			169
							603	9									
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41967	X	41967	-0-	-0-	-0-	2156	1	38783	3	Y	932	964	1			35
							3	4	1025	9							
01	35617	X	35617	-0-	-0-	-0-	1880	1	32757	3	Y	881	892	1			24
							11	4	969	9							
02	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	1568	1	26745	3	Y	750	725	1			49
							6	4	825	9							
03	40951	X	32184	-0-	-8767	-0-	1745	1	29568	3	Y	785	804	1			30
							7	4	864	9							
04	39630	X	30977	-0-	-8653	-0-	1644	1	28381	3	Y	865	855	1			40
							952	9									
05	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	9920	X	7438	-0-	-2482	-0-	110	1	6638	3	Y	627	549	0			78
							690	9									
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	161	1	7079	3	Y	736	716	0			98
							810	9									
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	217	1	6252	3	Y	669	672	0			95
							736	9									
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	293	1	6710	3	Y	662	683	0			74
							728	9									
04	7800	X	7079	-0-	-721	-0-	357	1	6119	3	Y	548	526	0			96
							603	9									
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	5642	X	2707	-0-	-2935	-0-	70	1	1908	3	Y	349	368	0			38
							345	4	384	9							
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	149	1	3358	3	Y	1075	1076	0			37
							812	4	1183	9							
02	6300	X	2851	-0-	-3449	-0-	321	1	1238	3	Y	1150	1161	0			26
							27	4	1265	9							
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	265	1	6291	3	Y	1083	1083	0			26
							26	4	1191	9							
*04	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	202	1	16522	3	Y	2205	2203	0			28
							2757	4	2426	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 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
12	9951	X	7061	-0-	-2890	-0-	106	1	6365	3	Y	536	523	0			72
							590	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	140	1	6153	3	Y	495	501	0			66
							545	9									
02	9772	X	6806	-0-	-2966	-0-	209	1	6024	3	Y	521	516	0			71
							573	9									
03	10044	X	7085	-0-	-2959	-0-	253	1	5788	3	Y	949	922	0			98
							1044	9									
04	7500	X	4590	-0-	-2910	-0-	220	1	3768	3	Y	547	526	0			119
							602	9									
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6003	X	5711	-0-	-292	-0-	85	1	5145	3	Y	437	418	0			60
							481	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	3	Y	281	301	0			40
							309	9									
02	4816	X	727	-0-	-4089	-0-	24	1	673	3	Y	27	60	0			7
							30	9									
03	5332	X	1734	-0-	-3598	-0-	65	1	1497	3	Y	156	148	0			15
							172	9									
04	5160	X	4053	-0-	-1107	-0-	190	1	3261	3	Y	547	526	0			36
							602	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS 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	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	293	1	7991	3	Y	1516	1481	0			141
							1447	4	1668	9							
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	245	1	5490	3	Y	1231	1331	0			41
							1327	4	1354	9							
02	10052	X	3747	-0-	-6305	-0-	520	1	2000	3	Y	1077	1097	0			21
							42	4	1185	9							
03	12338	X	9520	-0-	-2818	-0-	332	1	7869	3	Y	1170	1167	0			24
							32	4	1287	9							
*04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	199	1	16312	3	Y	2205	2204	0			25
							2722	4	2426	9							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	145	1	2876	3	Y	1563	1568	0			58
							1719	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	513	553	0			18
							564	9									
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	177	1	2432	3	Y	1513	1459	0			72
							1664	9									
03	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	223	1	2613	3	Y	1143	1170	0			45
							1257	9									
04	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	141	1	2259	3	Y	957	960	0			42
							1053	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	1309	1	23222	3	Y	642	564	1			283
							706	9									
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1266	1	21294	3	Y	716	734	1			265
							788	9									
02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1082	1	18292	3	Y	543	586	1			222
							597	9									
03	23064	X	21152	-0-	-1912	-0-	1151	1	19320	3	Y	619	617	1			224
							681	9									
04	22320	X	20211	-0-	-2109	-0-	1082	1	18754	3	Y	341	360	1			205
							375	9									
05	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	115	1	13793	3	Y	1399	1424	0			63
							15	4	1539	9							
01	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	124	1	13106	3	Y	1340	1336	0			67
							6	4	1474	9							
02	15008	X	12381	-0-	-2627	-0-	106	1	10885	3	Y	1250	1248	0			69
							15	4	1375	9							
03	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	209	1	12447	3	Y	1295	1291	0			73
							18	4	1425	9							
04	16080	X	11704	-0-	-4376	-0-	195	1	10682	3	Y	740	737	0			76
							13	4	814	9							
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					76

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28957	X	28957	-0-	-0-	-0-	1463	1	26312	3	Y	1073	1120	1			44
							2	4	1180	9							
01	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	1400	1	24390	3	Y	1049	1060	1			33
							8	4	1154	9							
02	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	1213	1	20676	3	Y	910	880	1			63
							4	4	1001	9							
03	28954	X	23549	-0-	-5405	-0-	1256	1	21285	3	Y	912	937	1			38
							5	4	1003	9							
04	28020	X	22533	-0-	-5487	-0-	1181	1	20400	3	Y	865	859	1			44
							952	9									
05	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					44

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. (I) GAS 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	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	568	1	11270	3	Y	5181	5091	0			181
							5699	9									
01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	593	1	9690	3	Y	1581	1715	0			47
							1739	9									
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	392	1	5376	3	Y	2598	2526	0			119
							2858	9									
03	8401	X	8326	-0-	-75	-0-	460	1	5388	3	Y	2253	2290	0			82
							2478	9									
04	8130	X	7233	-0-	-897	-0-	363	1	5817	3	Y	957	974	0			65
							1053	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28551	X	28551	-0-	-0-	-0-	1445	1	25984	3	Y	1018	1075	1			40
							2	4	1120	9							
01	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	1376	1	23978	3	Y	925	938	1			27
							8	4	1018	9							
02	24416	X	23107	-0-	-1309	-0-	1227	1	20904	3	Y	884	853	1			58
							4	4	972	9							
03	28551	X	24941	-0-	-3610	-0-	1335	1	22619	3	Y	893	917	1			34
							5	4	982	9							
04	27630	X	22273	-0-	-5357	-0-	1167	1	20154	3	Y	865	858	1			41
							952	9									
05	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	1227	1	22064	3	Y	871	920	1			32
							1	4	958	9							
01	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	1221	1	21263	3	Y	939	947	1			24
							7	4	1033	9							
02	22260	X	20319	-0-	-1941	-0-	1073	1	18303	3	Y	854	824	1			54
							4	4	939	9							
03	24645	X	22127	-0-	-2518	-0-	1181	1	19990	3	Y	865	888	1			31
							4	4	952	9							
04	23460	X	20373	-0-	-3087	-0-	1063	1	18358	3	Y	865	857	1			39
							952	9									
05	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT					39

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. (I) GAS 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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	177	1	3519	3	Y	1827	1830	0			67
							2010	9									
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	3499	3	Y	593	640	0			20
							652	9									
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	208	1	2860	3	Y	1682	1623	0			79
							1850	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	3434	3	Y	1605	1624	0			60
							1766	9									
04	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	206	1	3305	3	Y	957	966	0			51
							1053	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					51

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	2267	1	40773	3	Y	1330	1366	1			50
							3	4	1463	9							
01	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1999	1	34825	3	Y	1206	1221	1			35
							12	4	1327	9							
02	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	1705	1	29061	3	Y	1049	1015	1			69
							6	4	1154	9							
03	39060	X	33427	-0-	-5633	-0-	1801	1	30505	3	Y	1013	1044	1			38
							7	4	1114	9							
04	37800	X	31791	-0-	-6009	-0-	1688	1	29151	3	Y	865	866	1			37
							952	9									
05	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9895	-0-	-118	-0-	266	1	7252	3	Y	967	961	0			91
							1313	4	1064	9							
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	247	1	5545	3	Y	1179	1231	0			39
							1340	4	1297	9							
02	8848	X	2864	-0-	-5984	-0-	387	1	1493	3	Y	865	886	0			18
							32	4	952	9							
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	355	1	8410	3	Y	1167	1160	0			25
							34	4	1284	9							
*04	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	188	1	15449	3	Y	2204	2204	0			25
							2579	4	2424	9							
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	57	1	6936	3	Y	668	664	0			25
							8	4	735	9							
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	63	1	6660	3	Y	618	617	0			26
							3	4	680	9							
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	59	1	5976	3	Y	615	612	0			29
							8	4	677	9							
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	109	1	6539	3	Y	609	608	0			30
							10	4	670	9							
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	114	1	6259	3	Y	740	735	0			35
							8	4	814	9							
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					35

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. (I) GAS 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	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1	10527	3	Y	1101	1085	0			84
							17	4	1211	9							
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	271	1	9692	3	Y	1018	1041	0			61
							12	4	1120	9							
02	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	116	1	8869	3	Y	966	948	0	19	1	60
							24	4	1063	9							
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	309	1	9709	3	Y	1054	1046	0			68
							19	4	1159	9							
*04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	251	1	7182	3	Y	634	630	0			72
							6	4	697	9							
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					72

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. (I) GAS 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	9145	X	1013	-0-	-8132	-0-	12	1	912	3	Y	79	117	0			12
							2	4	87	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	110	1	8434	3	Y	576	532	0	11	1	33
							23	4	634	9							
03	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	299	1	9420	3	Y	833	813	0			53
							19	4	916	9							
*04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	288	1	8248	3	Y	635	630	0			58
							7	4	699	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					58

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. (I) GAS 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	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	137	1	10104	3	Y	1002	976	0			77
							16	4	1102	9							
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	286	1	10264	3	Y	965	983	0			59
							13	4	1062	9							
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	89	1	6796	3	Y	525	537	0	11	1	36
							18	4	578	9							
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6494	3	Y	534	533	0			37
							13	4	587	9							
*04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	211	1	6035	3	Y	634	630	0			41
							5	4	697	9							
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

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
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	60	1	4445	3	Y	367	385	0			26
							7	4	404	9							
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	61	1	2218	3	Y	175	193	0			8
							3	4	193	9							
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	33	1	2506	3	Y	40	47	0	1	1	-0-
							7	4	44	9							
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2371	3	Y	335	317	0			18
							5	4	369	9							
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	3	Y	635	630	0			23
							4	4	699	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

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
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	169	1	12559	3	Y	868	849	0			67
							21	4	955	9							
01	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	582	1	20843	3	Y	986	995	0			58
							26	4	1085	9							
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	226	1	17276	3	Y	982	959	0	19	1	62
							46	4	1080	9							
03	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	465	1	14638	3	Y	954	953	0			63
							29	4	1049	9							
*04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	348	1	10003	3	Y	635	630	0			68
							9	4	699	9							
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

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
12	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	154	1	11454	3	Y	560	548	0			42
							19	4	616	9							
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	350	1	12565	3	Y	728	728	0			42
							16	4	801	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	119	1	9152	3	Y	648	637	0	13	1	40
							25	4	713	9							
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	368	1	11589	3	Y	703	698	0			45
							23	4	773	9							
04	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	290	1	8312	3	Y	635	630	0			50
							7	4	699	9							
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					50

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 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
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	492	1	6938	3	Y	893	860	0			54
							3	4	982	9							
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	433	1	5559	3	Y	688	644	0	61	1	37
							4	4	757	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4014	3	Y	627	621	0	9	1	34
							2	4	690	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	378	1	3932	3	Y	682	675	0			41
							2	4	750	9							
04	4230	X	3423	-0-	-807	-0-	91	1	2802	3	Y	481	466	0			56
							1	4	529	9							
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	13153	X	12640	-0-	-513	-0-	161	1	11939	3	Y	474	467	0			35
							19	4	521	9							
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	237	1	8499	3	Y	458	466	0			27
							11	4	504	9							
02	11284	X	8397	-0-	-2887	-0-	100	1	7603	3	Y	613	590	0	12	1	38
							20	4	674	9							
03	12493	X	12169	-0-	-324	-0-	355	1	11157	3	Y	577	576	0			39
							22	4	635	9							
04	12090	X	9224	-0-	-2866	-0-	287	1	8231	3	Y	635	630	0			44
							7	4	699	9							
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					44

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. (I) GAS 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	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	157	1	11644	3	Y	447	435	0			33
							19	4	492	9							
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	369	1	13226	3	Y	607	605	0			35
							17	4	668	9							
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	124	1	9533	3	Y	536	527	0	11	1	33
							26	4	590	9							
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	379	1	11921	3	Y	583	578	0			38
							24	4	641	9							
*04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	304	1	8693	3	Y	635	630	0			43
							7	4	699	9							
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	208	1	15448	3	Y	607	582	0			47
							25	4	668	9							
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	228	1	8155	3	Y	427	446	0			28
							10	4	470	9							
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	103	1	7874	3	Y	479	466	0	9	1	32
							21	4	527	9							
03	11842	X	10567	-0-	-1275	-0-	308	1	9691	3	Y	499	496	0			35
							19	4	549	9							
04	11460	X	10483	-0-	-977	-0-	329	1	9447	3	Y	635	630	0			40
							8	4	699	9							
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) GAS 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	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	56	1	4156	3	Y	556	542	0			42
							7	4	612	9							
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	133	1	4761	3	Y	475	488	0			29
							6	4	523	9							
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	68	1	5232	3	Y	377	375	0	8	1	23
							14	4	415	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	133	1	4218	3	Y	540	529	0			34
							9	4	594	9							
*04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	343	1	9840	3	Y	635	630	0			39
							8	4	699	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	332	1	6599	3	Y	1966	1976	0			69
							2163	9									
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	371	1	6063	3	Y	599	651	0			17
							659	9									
02	7112	X	7069	-0-	-43	-0-	366	1	5022	3	Y	1528	1476	0			69
							1681	9									
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	519	1	6079	3	Y	1632	1642	0			59
							1795	9									
*04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	450	1	7218	3	Y	957	966	0			50
							1053	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					50

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	955	-0-	-5710	-0-	53	1	737	3	Y	150	181	0			14
							165	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	272	1	3484	3	Y	491	434	0	41	1	30
							2	4	540	9							
02	3976	X	3879	-0-	-97	-0-	276	1	3250	3	Y	319	322	0	5	1	22
							2	4	351	9							
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	365	1	3798	3	Y	704	679	0			47
							2	4	774	9							
04	4260	X	3848	-0-	-412	-0-	105	1	3213	3	Y	481	466	0			62
							1	4	529	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					62

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52311	X	7772	-0-	-44539	-0-	273	1	5412	3	Y	1897	1903	0			65
							2087	9									
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	354	1	5787	3	Y	722	768	0			19
							794	9									
02	8736	X	6776	-0-	-1960	-0-	335	1	4600	3	Y	1674	1619	0			74
							1841	9									
03	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	496	1	5807	3	Y	1482	1504	0			52
							1630	9									
*04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	402	1	6443	3	Y	958	964	0			46
							1054	9									
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	678	-0-	-7506	-0-	34	1	603	3	Y	35	41	0			2
							2	4	39	9							
01	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	3	Y	94	91	0	1	1	4
							1	4	103	9							
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	118	111	0			8
							130	9									
*04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	3	Y	499	497	0			10
							1	4	549	9							
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	282	275	0	4	1	18
							19	4	310	9							
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	386	1	5546	3	Y	363	357	0	4	1	20
							2	4	399	9							
02	6608	X	5393	-0-	-1215	-0-	332	1	4640	3	Y	373	370	0			23
							11	4	410	9							
03	7316	X	6749	-0-	-567	-0-	240	1	5648	3	Y	776	746	0			53
							7	4	854	9							
04	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	239	1	5311	3	Y	498	505	0			46
							5	4	548	9							
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2963	-0-	2963	2963	186	1	2600	3	Y	155	146	0			9
							6	4	171	9							
03	14B2 EXT		10665	-0-	10665	13628	385	1	9043	3	Y	1115	1051	0			73
							10	4	1227	9							
04	14B2 EXT		12034	-0-	12034	25662	495	1	10981	3	Y	499	509	0			63
							9	4	549	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25662					Y	NO RPT					63

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
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	3	Y	294	283	0	4	1	19
							17	4	323	9							
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	348	1	5009	3	Y	351	347	0	4	1	19
							2	4	386	9							
02	11872	X	4807	-0-	-7065	-0-	295	1	4105	3	Y	362	359	0			22
							9	4	398	9							
03	6665	X	5882	-0-	-783	-0-	205	1	4827	3	Y	767	737	0			52
							6	4	844	9							
04	5790	X	5115	-0-	-675	-0-	196	1	4366	3	Y	499	505	0			46
							4	4	549	9							
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	126	1	3421	3	Y	655	636	0			63
							619	4	721	9							
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	159	1	3579	3	Y	1241	1262	0			42
							866	4	1365	9							
02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	285	1	1097	3	Y	1242	1256	0			28
							23	4	1366	9							
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	5824	3	Y	1179	1179	0			28
							24	4	1297	9							
*04	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	142	1	11592	3	Y	2205	2204	0			29
							1934	4	2426	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8687	X	8466	-0-		-221	-0-	64	1	7738	3	Y	595	592	0			27
								9	4	655	9							
01	8164	X	8164	-0-		-0-	-0-	70	1	7479	3	Y	555	553	0			29
								4	4	611	9							
02	7588	X	3880	-0-		-3708	-0-	34	1	3530	3	Y	283	294	0			18
								5	4	311	9							
03	8401	X	8309	-0-		-92	-0-	127	1	7567	3	Y	549	536	0			31
								11	4	604	9							
*04	8381	X	8381	-0-		-0-	-0-	136	1	7422	3	Y	740	734	0			37
								9	4	814	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-		-8401	-0-					Y	NO RPT					37

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8229	X	8229	-0-		-0-	-0-	492	1	6914	3	Y	746	724	0			49
								2	4	821	9							
01	9357	X	9357	-0-		-0-	-0-	607	1	7796	3	Y	862	786	0	73	1	52
								6	4	948	9							
02	5884	X	5884	-0-		-0-	-0-	375	1	4418	3	Y	990	967	0	15	1	60
								2	4	1089	9							
03	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	420	1	4364	3	Y	1036	1027	0			69
								2	4	1140	9							
04	3810	X	2837	-0-		-973	-0-	73	1	2235	3	Y	481	466	0			84
								529	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	-0-					Y	NO RPT					84

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 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
12	10264	X	10264	-0-		-0-	-0-	348	1	6899	3	Y	2743	2743	0			101
								3017	9									
01	7617	X	7617	-0-		-0-	-0-	391	1	6382	3	Y	767	841	0			27
								844	9									
02	7703	X	7703	-0-		-0-	-0-	379	1	5209	3	Y	1923	1858	0			92
								2115	9									
03	8672	X	8672	-0-		-0-	-0-	526	1	6166	3	Y	1800	1822	0			70
								1980	9									
*04	8625	X	8625	-0-		-0-	-0-	444	1	7128	3	Y	957	968	0			59
								1053	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-		-5828	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	244	1	4332	3	Y	173	169	0	2	1	12
								14	4	190	9							
01	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	296	1	4270	3	Y	208	205	0	3	1	12
								2	4	229	9							
02	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	264	1	3673	3	Y	178	179	0			11
								8	4	196	9							
03	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	174	1	4096	3	Y	454	434	0			31
								5	4	499	9							
04	4650	X	3887	-0-		-763	-0-	143	1	3193	3	Y	498	501	0			28
								3	4	548	9							
05	4805	X	NO RPT	-0-		-4805	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	290	1	5133	3	Y	196	187	0	3	1	12
							16	4	216	9							
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2687	3	Y	175	176	0	2	1	9
							1	4	193	9							
02	8596	X	4062	-0-	-4534	-0-	254	1	3539	3	Y	237	233	0			13
							8	4	261	9							
03	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	188	1	4421	3	Y	713	679	0			47
							5	4	784	9							
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	186	1	4110	3	Y	499	504	0			42
							3	4	549	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	4495	X	3340	-0-	-1155	-0-	168	1	2984	3	Y	162	159	0	2	1	14
							10	4	178	9							
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	197	1	2836	3	Y	162	162	0	2	1	12
							1	4	178	9							
02	4340	X	180	-0-	-4160	-0-	12	1	167	3	Y	1	9	0			4
							1	9									
03	4278	X	53	-0-	-4225	-0-	2	1	45	3	Y	5	5	0			4
							6	9									
04	3240	X	851	-0-	-2389	-0-	13	1	290	3	Y	498	496	0			6
							548	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	218	1	3853	3	Y	225	219	0	3	1	14
							12	4	248	9							
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	170	1	2452	3	Y	181	183	0	2	1	10
							1	4	199	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	271	1	3779	3	Y	286	279	0			17
							9	4	315	9							
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	211	1	4976	3	Y	485	469	0			33
							6	4	534	9							
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	170	1	3779	3	Y	499	502	0			30
							3	4	549	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	5766	X	3959	-0-	-1807	-0-	201	1	3575	3	Y	155	153	0	2	1	8
							12	4	171	9							
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	197	195	0	2	1	8
							1	4	217	9							
02	7140	X	3743	-0-	-3397	-0-	232	1	3226	3	Y	253	249	0			12
							7	4	278	9							
03	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	146	1	3434	3	Y	604	579	0			37
							4	4	664	9							
04	3840	X	3701	-0-	-139	-0-	135	1	3015	3	Y	498	503	0			32
							3	4	548	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5797	X	3306	-0-	-2491	-0-	196	1	2764	3	Y	314	313	0			19
							1	4	345	9							
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	3	Y	176	171	0	16	1	8
							1	4	194	9							
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	320	1	3767	3	Y	536	508	0	8	1	28
							2	4	590	9							
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	287	1	2984	3	Y	422	425	0			25
							1	4	464	9							
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	3	Y	481	466	0			40
							529	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					40

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	7524	-0-	-2117	-0-	197	1	5355	3	Y	912	923	0			88
							969	4	1003	9							
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	209	1	4679	3	Y	1198	1246	0			40
							1131	4	1318	9							
02	9576	X	2577	-0-	-6999	-0-	348	1	1339	3	Y	784	807	0			17
							28	4	862	9							
03	10602	X	7744	-0-	-2858	-0-	274	1	6502	3	Y	855	853	0			19
							27	4	941	9							
*04	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	180	1	14748	3	Y	2205	2200	0			24
							2461	4	2426	9							
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	11160	X	9145	-0-	-2015	-0-	69	1	8295	3	Y	702	699	0			29
							9	4	772	9							
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	79	1	8317	3	Y	706	701	0			34
							4	4	777	9							
02	9240	X	7777	-0-	-1463	-0-	67	1	6918	3	Y	711	707	0			38
							10	4	782	9							
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	146	1	8685	3	Y	739	737	0			40
							13	4	813	9							
04	9150	X	7753	-0-	-1397	-0-	125	1	6806	3	Y	740	735	0			45
							8	4	814	9							
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	58	1	6988	3	Y	612	606	0			28
							8	4	673	9							
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	54	1	5745	3	Y	493	495	0			26
							3	4	542	9							
02	7112	X	6549	-0-	-563	-0-	58	1	5889	3	Y	540	536	0			30
							8	4	594	9							
03	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	96	1	5702	3	Y	451	455	0			26
							8	4	496	9							
04	7470	X	6377	-0-	-1093	-0-	99	1	5457	3	Y	740	734	0			32
							7	4	814	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11591	X	11147	-0-	-444	-0-	82	1	9866	3	Y	1089	1086	0			62
							1	4	1198	9							
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	64	1	11100	3	Y	1038	1050	0			50
							2	4	1142	9							
02	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	54	1	10450	3	Y	846	830	0			66
							18	4	931	9							
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	61	1	11403	3	Y	945	958	0			53
							6	4	1040	9							
*04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	41	1	10724	3	Y	774	781	0			46
							7	4	851	9							
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	8195	X	8025	-0-	-170	-0-	60	1	7253	3	Y	646	637	0			37
							1	4	711	9							
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	49	1	8400	3	Y	663	668	0			32
							1	4	729	9							
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	37	1	7082	3	Y	542	532	0			42
							12	4	596	9							
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	43	1	7973	3	Y	589	598	0			33
							4	4	648	9							
*04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	32	1	8407	3	Y	773	761	0			45
							5	4	850	9							
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	82	1	9830	3	Y	1100	1094	0			66
							1	4	1210	9							
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	9466	3	Y	1006	1020	0			52
							1	4	1107	9							
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	42	1	8203	3	Y	852	835	0			69
							14	4	937	9							
03	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	48	1	8798	3	Y	879	896	0			52
							4	4	967	9							
*04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	32	1	8264	3	Y	773	777	0			48
							5	4	850	9							
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					48

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	325	1	4572	3	Y	439	429	0			29
							2	4	483	9							
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	3	Y	371	345	0	33	1	22
							3	4	408	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	297	1	3505	3	Y	366	360	0	5	1	23
							2	4	403	9							
03	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	311	1	3223	3	Y	414	409	0			28
							1	4	455	9							
04	4380	X	2823	-0-	-1557	-0-	73	1	2221	3	Y	481	466	0			43
							529	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 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
12	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	386	1	5426	3	Y	457	445	0			29
							2	4	503	9							
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	471	1	6045	3	Y	511	467	0	43	1	30
							4	4	562	9							
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	3809	3	Y	362	365	0	5	1	22
							2	4	398	9							
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	365	1	3800	3	Y	423	418	0			27
							2	4	465	9							
04	4320	X	3120	-0-	-1200	-0-	81	1	2509	3	Y	481	466	0			42
							1	4	529	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					42

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9402	X	7299	-0-	-2103	-0-	435	1	6123	3	Y	672	657	0			43
							2	4	739	9							
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	637	1	8171	3	Y	874	793	0	73	1	51
							6	4	961	9							
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	412	1	4847	3	Y	574	582	0	9	1	34
							2	4	631	9							
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	559	1	5821	3	Y	799	783	0			50
							3	4	879	9							
04	5490	X	4338	-0-	-1152	-0-	120	1	3688	3	Y	481	466	0			65
							1	4	529	9							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					65

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8733	X	6423	-0-	-2310	-0-	358	1	5042	3	Y	928	906	0			60
							2	4	1021	9							
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	450	1	5778	3	Y	949	872	0	83	1	54
							4	4	1044	9							
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	301	1	3548	3	Y	600	610	0	9	1	35
							2	4	660	9							
03	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	422	1	4383	3	Y	656	650	0			41
							2	4	722	9							
04	5460	X	3136	-0-	-2324	-0-	82	1	2524	3	Y	481	466	0			56
							1	4	529	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					56

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. (I) GAS 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	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	213	1	2741	3	Y	1548	1547	0			46
							1703	9									
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	2239	3	Y	1396	1379	0			63
							1536	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	3	Y	1739	1747	0			55
							1913	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	3	Y	1226	1250	0			31
							1349	9									
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	267	1	3356	3	Y	1500	1489	0			42
							1650	9									
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	749	1	9651	3	Y	2281	2273	0			67
							2509	9									
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1086	1	8906	3	Y	3144	3072	0			139
							3458	9									
02	12824	X	9965	-0-	-2859	-0-	727	1	6246	3	Y	2720	2773	0			86
							2992	9									
03	14043	X	13213	-0-	-830	-0-	899	1	9105	3	Y	2917	2932	0			71
							3209	9									
04	13590	X	9008	-0-	-4582	-0-	542	1	6816	3	Y	1500	1531	0			40
							1650	9									
05	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) GAS 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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	100	1	5235	3	Y	730	650	0	80	1	7
							1	4	803	9							
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	142	1	5509	3	Y	753	711	0	38	1	11
							10	4	828	9							
02	7364	X	7284	-0-	-80	-0-	160	1	6202	3	Y	800	796	0			15
							42	4	880	9							
03	8153	X	7866	-0-	-287	-0-	159	1	6723	3	Y	789	783	0	4	1	17
							116	4	868	9							
04	7890	X	5182	-0-	-2708	-0-	98	1	5078	3	Y	-0-	17	0			-0-
							6	4									
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	10446	X	9467	-0-	-979	-0-	156	1	8212	3	Y	997	886	0	111	1	12
							2	4	1097	9							
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7548	3	Y	975	921	0	49	1	17
							14	4	1073	9							
02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	195	1	7545	3	Y	945	941	0			21
							50	4	1040	9							
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	192	1	8074	3	Y	991	983	0	5	1	24
							139	4	1090	9							
04	8310	X	7366	-0-	-944	-0-	139	1	7219	3	Y	-0-	24	0			-0-
							8	4									
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	31	1	7740	3	Y	456	443	0			82
							2	4	502	9							
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	194	208	0	27	1	41
							22	4	213	9							
02	8008	X	6946	-0-	-1062	-0-	36	1	6689	3	Y	196	197	0			40
							5	4	216	9							
03	8835	X	7647	-0-	-1188	-0-	37	1	7378	3	Y	205	216	0			29
							6	4	226	9							
*04	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	40	1	8108	3	Y	414	394	0			49
							455	9									
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6911	-0-		-622	-0-	25	1	6342	3	Y	493	476	0			87
								2	4	542	9							
01	6204	X	6204	-0-		-0-	-0-	27	1	5918	3	Y	220	231	0	30	1	46
								17	4	242	9							
02	6888	X	5288	-0-		-1600	-0-	27	1	5040	3	Y	197	201	0			42
								4	4	217	9							
03	7626	X	5577	-0-		-2049	-0-	27	1	5330	3	Y	196	208	0			30
								4	4	216	9							
04	6690	X	5820	-0-		-870	-0-	27	1	5338	3	Y	414	394	0			50
								455	9									
05	6913	X	NO RPT	-0-		-6913	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	63295	X	9978	-0-		-53317	-0-	36	1	9309	3	Y	572	560	0			102
								4	4	629	9							
01	9427	X	9427	-0-		-0-	-0-	42	1	9056	3	Y	275	285	0	37	1	55
								26	4	303	9							
02	8652	X	8150	-0-		-502	-0-	42	1	7837	3	Y	241	247	0			49
								6	4	265	9							
03	11191	X	8287	-0-		-2904	-0-	41	1	7958	3	Y	256	270	0			35
								6	4	282	9							
04	10830	X	9227	-0-		-1603	-0-	43	1	8727	3	Y	415	398	0			52
								457	9									
05	9982	X	NO RPT	-0-		-9982	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	13733	X	11101	-0-		-2632	-0-	40	1	10357	3	Y	636	617	0			113
								4	4	700	9							
01	10335	X	10335	-0-		-0-	-0-	47	1	9939	3	Y	292	305	0	39	1	61
								28	4	321	9							
02	12880	X	9132	-0-		-3748	-0-	48	1	8768	3	Y	282	284	0			59
								6	4	310	9							
03	13082	X	10388	-0-		-2694	-0-	52	1	10006	3	Y	294	310	0			43
								7	4	323	9							
*04	11671	X	11671	-0-		-0-	-0-	55	1	11160	3	Y	414	400	0			57
								1	4	455	9							
05	11098	X	NO RPT	-0-		-11098	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	174	1	2268	3	Y	516	485	0			36
								1	4	568	9							
01	1971	X	1971	-0-		-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	300	310	0			26
								330	9									
02	2290	X	2290	-0-		-0-	-0-	180	1	1807	3	Y	275	267	0			34
								303	9									
03	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	282	1	2572	3	Y	559	541	0			52
								2	4	615	9							
*04	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	286	1	5446	3	Y	642	646	0			48
								3	4	706	9							
05	1209	X	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	4627	-0-	-1193	-0-	202	1	4058	3	Y	328	323	0			28
							6	4	361	9							
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	220	1	3902	3	Y	341	344	0			25
							4	4	375	9							
02	5068	X	4448	-0-	-620	-0-	268	1	3844	3	Y	305	307	0			23
							336	9									
03	4619	X	3871	-0-	-748	-0-	265	1	3339	3	Y	242	239	0	6	1	20
							1	4	266	9							
04	4470	X	1718	-0-	-2752	-0-	86	1	1182	3	Y	409	397	0			32
							450	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					32

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. (I) GAS 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	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	492	1	6345	3	Y	2506	2533	0			76
							2757	9									
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	775	1	6350	3	Y	2331	2302	0			105
							2564	9									
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	341	1	2931	3	Y	1373	1433	0			45
							1510	9									
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	436	1	4417	3	Y	2002	1996	0			51
							2202	9									
*04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	311	1	3913	3	Y	1499	1508	0			42
							1649	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10227	X	9074	-0-	-1153	-0-	34	1	8586	3	Y	410	393	0			70
							3	4	451	9							
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	39	1	8202	3	Y	169	181	0	23	1	35
							23	4	186	9							
02	8512	X	7727	-0-	-785	-0-	40	1	7503	3	Y	162	165	0			32
							6	4	178	9							
03	9083	X	8061	-0-	-1022	-0-	40	1	7830	3	Y	168	177	0			23
							6	4	185	9							
*04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	41	1	8305	3	Y	415	392	0			46
							457	9									
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	3	Y	441	433	0			37
							7	4	485	9							
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	3	Y	389	397	0			29
							5	4	428	9							
02	6804	X	4021	-0-	-2783	-0-	240	1	3444	3	Y	306	312	0			23
							337	9									
03	6107	X	5728	-0-	-379	-0-	383	1	4836	3	Y	461	436	0	10	1	38
							2	4	507	9							
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	392	1	5382	3	Y	409	413	0			34
							1	4	450	9							
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	131	1	6868	3	Y	1251	1114	0	138	1	13
							1	4	1376	9							
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	161	1	6272	3	Y	1159	1095	0	58	1	19
							12	4	1275	9							
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	167	1	6476	3	Y	952	952	0			19
							43	4	1047	9							
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	140	1	5924	3	Y	1034	1025	0	6	1	22
							102	4	1137	9							
04	6870	X	5807	-0-	-1063	-0-	109	1	5691	3	Y	-0-	22	0			-0-
							7	4									
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 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
12	10515	X	9758	-0-	-757	-0-	162	1	8526	3	Y	971	863	0	106	1	12
							2	4	1068	9							
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	190	1	7384	3	Y	832	787	0	41	1	16
							14	4	915	9							
02	8652	X	7953	-0-	-699	-0-	176	1	6844	3	Y	806	803	0			19
							46	4	887	9							
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	177	1	7473	3	Y	879	871	0	5	1	22
							129	4	967	9							
04	9270	X	6390	-0-	-2880	-0-	121	1	6262	3	Y	-0-	22	0			-0-
							7	4									
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	127	1	6659	3	Y	724	645	0	79	1	5
							1	4	796	9							
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	171	1	6643	3	Y	724	683	0	36	1	10
							13	4	796	9							
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	143	1	5555	3	Y	648	646	0			12
							37	4	713	9							
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	156	1	6599	3	Y	750	742	0	4	1	16
							114	4	825	9							
04	6390	X	5037	-0-	-1353	-0-	95	1	4936	3	Y	-0-	16	0			-0-
							6	4									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 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
12	2170	X	1117	-0-	-1053	-0-	31	1	634	3	Y	410	414	0			9
							1	4	451	9							
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	950	939	0			20
							1	4	1045	9							
02	2800	N	9769	-0-	6969	6969	560	1	7868	3	Y	1215	1131	0	83	1	21
							4	4	1337	9							
03	3100	N	11425	-0-	8325	15294	500	1	9285	3	Y	1490	1485	0	4	1	22
							1	4	1639	9							
*04	3000	N	7801	-0-	4801	20095	323	1	6172	3	Y	1187	1190	0			19
							1306	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	18700					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	125	1	6539	3	Y	1236	1100	0	137	1	13
							1	4	1360	9							
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	156	1	6061	3	Y	1146	1082	0	57	1	20
							12	4	1261	9							
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	169	1	6563	3	Y	1148	1142	0			26
							44	4	1263	9							
03	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	136	1	5760	3	Y	1111	1103	0	6	1	28
							100	4	1222	9							
04	8100	X	5427	-0-	-2673	-0-	103	1	5318	3	Y	-0-	28	0			-0-
							6	4									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9374	X	8539	-0-	-835	-0-	470	1	6050	3	Y	1835	1828	0			55
							2019	9									
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	9	61	0			3
							10	9									
02	7672	X	3172	-0-	-4500	-0-	221	1	1894	3	Y	961	935	0			29
							1057	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	571	1	5777	3	Y	2301	2274	0			56
							2531	9									
04	8220	X	6915	-0-	-1305	-0-	388	1	4877	3	Y	1500	1515	0			41
							1650	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	914	1	11781	3	Y	2058	2050	0			61
							2264	9									
01	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	1501	1	12306	3	Y	4086	3965	0			182
							4495	9									
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	1165	1	10006	3	Y	4440	4479	0			143
							4884	9									
03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	973	1	9851	3	Y	3166	3228	0			81
							3483	9									
04	13500	X	10103	-0-	-3397	-0-	622	1	7831	3	Y	1500	1538	0			43
							1650	9									
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	36	1	10635	3	Y	340	350	0			22
							374	9									
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	39	1	10397	3	Y	356	355	0			23
							392	9									
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	40	1	9493	3	Y	268	263	0			28
							6	4	295	9							
03	11036	X	9775	-0-	-1261	-0-	49	1	9463	3	Y	238	245	0			21
							1	4	262	9							
04	10680	X	9552	-0-	-1128	-0-	39	1	9224	3	Y	262	259	0			24
							1	4	288	9							
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	14588	X	11233	-0-	-3355	-0-	37	1	10879	3	Y	288	313	0			17
							317	9									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	38	1	10074	3	Y	252	255	0			14
							277	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	48	1	11418	3	Y	209	204	0			19
							7	4	230	9							
03	11966	X	10485	-0-	-1481	-0-	53	1	10218	3	Y	193	197	0			15
							2	4	212	9							
*04	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	47	1	11328	3	Y	262	255	0			22
							2	4	288	9							
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	Y	255	278	0			17
							281	9									
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	28	1	7439	3	Y	225	228	0			14
							248	9									
02	8540	X	7221	-0-	-1319	-0-	30	1	6960	3	Y	206	199	0			21
							4	4	227	9							
03	9331	X	7839	-0-	-1492	-0-	39	1	7572	3	Y	206	208	0			19
							1	4	227	9							
04	8550	X	7492	-0-	-1058	-0-	30	1	7173	3	Y	262	256	0			25
							1	4	288	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	11470	X	8513	-0-	-2957	-0-	28	1	8257	3	Y	207	228	0			11
							228	9									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	30	1	7895	3	Y	187	189	0			9
							206	9									
02	9772	X	7126	-0-	-2646	-0-	29	1	6940	3	Y	139	137	0			11
							4	4	153	9							
03	10013	X	7505	-0-	-2508	-0-	38	1	7325	3	Y	128	131	0			8
							1	4	141	9							
04	8970	X	7546	-0-	-1424	-0-	30	1	7227	3	Y	262	250	0			20
							1	4	288	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	82	1	9991	3	Y	1026	1018	0			56
							2	4	1129	9							
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	58	1	10012	3	Y	904	918	0			42
							2	4	994	9							
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	43	1	8273	3	Y	772	755	0			59
							14	4	849	9							
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	48	1	8834	3	Y	818	832	0			45
							4	4	900	9							
*04	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	32	1	8256	3	Y	773	774	0			44
							5	4	850	9							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	38	1	11583	3	Y	366	391	0			21
							1	4	403	9							
01	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	41	1	11109	3	Y	351	352	0			20
							1	4	386	9							
02	10696	X	10443	-0-	-253	-0-	43	1	10113	3	Y	255	251	0			24
							6	4	281	9							
03	11966	X	10090	-0-	-1876	-0-	51	1	9787	3	Y	228	233	0			19
							1	4	251	9							
04	11580	X	10377	-0-	-1203	-0-	42	1	10046	3	Y	262	258	0			23
							1	4	288	9							
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS 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	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	96	1	11552	3	Y	1384	1378	0			80
							2	4	1522	9							
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	11233	3	Y	1253	1271	0			62
							2	4	1378	9							
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	3	Y	1115	1089	0			88
							17	4	1227	9							
03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	58	1	10729	3	Y	1137	1159	0			66
							5	4	1251	9							
*04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	40	1	10539	3	Y	773	791	0			48
							7	4	850	9							
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22413	X	21993	-0-	-420	-0-	161	1	19335	3	Y	2251	2239	0			94
							21	4	2476	9							
01	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	189	1	19985	3	Y	2236	2224	0			106
							10	4	2460	9							
02	21784	X	19458	-0-	-2326	-0-	165	1	16991	3	Y	2071	2069	0			108
							24	4	2278	9							
03	23436	X	20626	-0-	-2810	-0-	302	1	17993	3	Y	2095	2092	0			111
							26	4	2305	9							
04	21900	X	17141	-0-	-4759	-0-	292	1	16015	3	Y	740	740	0			111
							20	4	814	9							
05	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					111

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
12	20236	X	19429	-0-	-807	-0-	144	1	17366	3	Y	1727	1711	0			78
							19	4	1900	9							
01	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	160	1	16890	3	Y	1650	1643	0			85
							8	4	1815	9							
02	17920	X	15757	-0-	-2163	-0-	135	1	13946	3	Y	1505	1505	0			85
							20	4	1656	9							
03	19840	X	17742	-0-	-2098	-0-	266	1	15852	3	Y	1455	1456	0			84
							23	4	1601	9							
04	18810	X	14270	-0-	-4540	-0-	241	1	13199	3	Y	740	737	0			87
							16	4	814	9							
05	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	103	1	12455	3	Y	1116	1109	0			61
							2	4	1228	9							
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	68	1	11752	3	Y	972	988	0			45
							2	4	1069	9							
02	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	53	1	10139	3	Y	797	782	0			60
							17	4	877	9							
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	58	1	10733	3	Y	834	849	0			45
							5	4	917	9							
*04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	38	1	10240	3	Y	773	775	0			43
							7	4	850	9							
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	101	1	12210	3	Y	1140	1130	0			66
							2	4	1254	9							
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	66	1	11431	3	Y	992	1008	0			50
							2	4	1091	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	49	1	9639	3	Y	806	791	0			65
							17	4	887	9							
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	58	1	10625	3	Y	862	878	0			49
							5	4	948	9							
*04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	36	1	9394	3	Y	773	776	0			46
							6	4	850	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					46

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. (I) GAS 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	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	83	1	10034	3	Y	873	865	0			51
							2	4	960	9							
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	56	1	9639	3	Y	785	796	0			40
							1	4	864	9							
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	41	1	8074	3	Y	649	637	0			52
							14	4	714	9							
03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	47	1	8840	3	Y	679	691	0			40
							5	4	747	9							
*04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	30	1	7986	3	Y	773	766	0			47
							5	4	850	9							
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					47

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. (I) GAS 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	20089	X	18812	-0-	-1277	-0-	229	1	16912	3	Y	1519	1481	0			153
							1671	9									
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	425	1	16539	3	Y	1332	1299	0			186
							1465	9									
02	17668	X	16639	-0-	-1029	-0-	132	1	15064	3	Y	1312	1340	0			158
							1443	9									
03	19561	X	18928	-0-	-633	-0-	142	1	17186	3	Y	1422	1372	0	41	1	167
							36	4	1564	9							
*04	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	154	1	19064	3	Y	967	1009	0			125
							1064	9									
05	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	15748	X	14237	-0-	-1511	-0-	174	1	12823	3	Y	1127	1087	0			117
							1240	9									
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	337	1	13094	3	Y	1061	1026	0			152
							1167	9									
02	13524	X	12488	-0-	-1036	-0-	100	1	11428	3	Y	873	914	0			111
							960	9									
03	14291	X	12994	-0-	-1297	-0-	99	1	11956	3	Y	831	816	0	24	1	102
							25	4	914	9							
04	14130	X	12853	-0-	-1277	-0-	94	1	11695	3	Y	967	975	0			94
							1064	9									
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					94

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. (I) GAS 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	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	176	1	12954	3	Y	857	833	0			88
							943	9									
01	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	330	1	12827	3	Y	790	766	0			112
							869	9									
02	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	101	1	11507	3	Y	904	907	0			109
							994	9									
03	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	102	1	12342	3	Y	1003	964	0	29	1	119
							26	4	1103	9							
04	12900	X	11934	-0-	-966	-0-	87	1	10783	3	Y	967	984	0			102
							1064	9									
05	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					102

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. (I) GAS 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	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	87	1	10466	3	Y	1212	1201	0			70
							2	4	1333	9							
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	55	1	9476	3	Y	1040	1058	0			52
							1	4	1144	9							
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	43	1	8478	3	Y	891	872	0			71
							15	4	980	9							
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	48	1	9013	3	Y	946	962	0			55
							5	4	1041	9							
*04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	29	1	7637	3	Y	773	781	0			47
							5	4	850	9							
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					47

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. (I) GAS 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	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	167	1	12327	3	Y	1066	1029	0			110
							1173	9									
01	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	325	1	12651	3	Y	1120	1074	0			156
							1232	9									
02	13776	X	11609	-0-	-2167	-0-	92	1	10562	3	Y	868	916	0			108
							955	9									
03	15221	X	12680	-0-	-2541	-0-	94	1	11550	3	Y	919	892	0	26	1	109
							25	4	1011	9							
04	14130	X	11215	-0-	-2915	-0-	81	1	10070	3	Y	967	980	0			96
							1064	9									
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	14446	X	14376	-0-	-70	-0-	73	1	13360	3	Y	856	856	0			32
							1	4	942	9							
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	81	1	13405	3	Y	849	834	0			47
							1	4	934	9							
02	14448	X	13069	-0-	-1379	-0-	46	1	12146	3	Y	791	790	0			48
							7	4	870	9							
03	15996	X	13778	-0-	-2218	-0-	66	1	12800	3	Y	821	818	0			51
							9	4	903	9							
04	14760	X	13575	-0-	-1185	-0-	49	1	12872	3	Y	581	566	0	19	1	47
							15	4	639	9							
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					47

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. (I) GAS 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	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	105	1	19117	3	Y	1468	1463	0			62
							1	4	1615	9							
01	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	112	1	18588	3	Y	1396	1374	0			84
							1	4	1536	9							
02	18788	X	18533	-0-	-255	-0-	65	1	17092	3	Y	1242	1245	0			81
							10	4	1366	9							
03	21235	X	19301	-0-	-1934	-0-	91	1	17781	3	Y	1287	1282	0			86
							13	4	1416	9							
04	20550	X	17297	-0-	-3253	-0-	62	1	16576	3	Y	581	566	0	29	1	72
							20	4	639	9							
05	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					72

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. (I) GAS 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	17639	X	16622	-0-	-1017	-0-	84	1	15367	3	Y	1064	1064	0			43
							1	4	1170	9							
01	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	93	1	15419	3	Y	1030	1013	0			60
							1	4	1133	9							
02	17612	X	15347	-0-	-2265	-0-	54	1	14230	3	Y	958	957	0			61
							9	4	1054	9							
03	19034	X	15906	-0-	-3128	-0-	74	1	14677	3	Y	1040	1034	0			67
							11	4	1144	9							
04	18060	X	14712	-0-	-3348	-0-	52	1	14005	3	Y	580	565	0	24	1	58
							17	4	638	9							
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	89	1	16273	3	Y	304	337	0			15
							1	4	334	9							
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	96	1	15847	3	Y	1172	1119	0			68
							1	4	1289	9							
02	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	53	1	14213	3	Y	1049	1049	0			68
							9	4	1154	9							
03	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	76	1	14979	3	Y	1050	1048	0			70
							11	4	1155	9							
04	14370	X	14242	-0-	-128	-0-	51	1	13536	3	Y	581	566	0	24	1	61
							16	4	639	9							
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	83	1	15150	3	Y	972	966	0			42
							1	4	1069	9							
01	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	90	1	14900	3	Y	914	900	0			56
							1	4	1005	9							
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	45	1	11779	3	Y	777	781	0			52
							7	4	855	9							
03	13547	X	13519	-0-	-28	-0-	65	1	12623	3	Y	747	748	0			51
							9	4	822	9							
*04	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	47	1	12605	3	Y	581	566	0	18	1	48
							15	4	639	9							
05	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					48

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. (I) GAS 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	19344	X	19287	-0-	-57	-0-	97	1	17704	3	Y	1350	1345	0			56
							1	4	1485	9							
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	103	1	17021	3	Y	1264	1245	0			75
							1	4	1390	9							
02	17332	X	16634	-0-	-698	-0-	58	1	15273	3	Y	1176	1175	0			76
							9	4	1294	9							
03	19282	X	18280	-0-	-1002	-0-	86	1	16812	3	Y	1245	1239	0			82
							12	4	1370	9							
04	18660	X	15630	-0-	-3030	-0-	56	1	14918	3	Y	580	565	0	28	1	69
							18	4	638	9							
05	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					69

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. (I) GAS 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	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	120	1	14473	3	Y	1161	1154	0			66
							2	4	1277	9							
01	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	83	1	14251	3	Y	1071	1085	0			52
							2	4	1178	9							
02	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	62	1	11919	3	Y	897	879	0			70
							20	4	987	9							
03	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	69	1	12948	3	Y	931	948	0			53
							7	4	1024	9							
*04	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	45	1	11934	3	Y	773	780	0			46
							8	4	850	9							
05	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	303	289	0			28
							2	4	333	9							
01	3100	N	7189	-0-	4089	4089	299	1	5309	3	Y	1432	1356	0			104
							6	4	1575	9							
02	2800	N	4671	-0-	1871	5960	266	1	3823	3	Y	529	586	0			47
							582	9									
03	3100	N	4727	-0-	1627	7587	304	1	3830	3	Y	538	525	0	12	1	48
							1	4	592	9							
*04	12582	X	4995	-0-	-7587	-0-	308	1	4236	3	Y	409	420	0			37
							1	4	450	9							
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5115	X	2358	-0-	-2757	-0-	35	1	1940	3	Y	348	356	0			13
							383	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	98	1	3517	3	Y	472	462	0			23
							519	9									
02	5628	X	4860	-0-	-768	-0-	41	1	4101	3	Y	653	650	0			26
							718	9									
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	79	1	5106	3	Y	1049	1039	0			36
							1154	9									
*04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	140	1	5626	3	Y	1072	1073	0			35
							1179	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	787	1	10141	3	Y	4541	4502	0			137
							4995	9									
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	521	1	4271	3	Y	2110	2147	0			100
							2321	9									
02	4648	X	3699	-0-	-949	-0-	263	1	2263	3	Y	1066	1128	0			38
							1173	9									
03	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	289	1	2926	3	Y	1208	1214	0			32
							1329	9									
*04	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	504	1	6341	3	Y	1500	1489	0			43
							1650	9									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					43

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. (I) GAS 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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	196	1	2523	3	Y	699	716	0			23
							769	9									
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	627	1	5140	3	Y	1569	1521	0			71
							1726	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	493	1	4232	3	Y	1580	1599	0			52
							1738	9									
03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	839	1	8493	3	Y	2440	2429	0			63
							2684	9									
*04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	861	1	10830	3	Y	1500	1518	0			45
							1650	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	72	-0-	-21	-0-	4	1	46	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	302	292	0			10
							332	9									
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	557	1	5641	3	Y	2031	1990	0			51
							2234	9									
*04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	528	1	6640	3	Y	1500	1508	0			43
							1650	9									
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7604	X	7345	-0-	-259	-0-	113	1	6282	3	Y	864	863	0			32
							950	9									
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	170	1	6142	3	Y	899	887	0			44
							989	9									
02	4732	X	4067	-0-	-665	-0-	35	1	3514	3	Y	471	494	0			21
							518	9									
03	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	65	1	4206	3	Y	709	704	0			26
							780	9									
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	126	1	5067	3	Y	1072	1068	0			30
							1179	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					30

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. (I) GAS 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	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	87	1	10545	3	Y	1102	1061	0			62
							2	4	1212	9							
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	57	1	9682	3	Y	898	915	0			45
							1	4	988	9							
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	Y	703	692	0			56
							14	4	773	9							
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	46	1	8561	3	Y	735	748	0			43
							4	4	809	9							
*04	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	38	1	9908	3	Y	773	769	0			47
							6	4	850	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	83	1	9984	3	Y	1076	1066	0			48
							11	4	1184	9							
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	94	1	9921	3	Y	1058	1053	0			53
							5	4	1164	9							
02	9576	X	9249	-0-	-327	-0-	79	1	8097	3	Y	965	965	0			53
							11	4	1062	9							
03	10602	X	10379	-0-	-223	-0-	154	1	9136	3	Y	978	977	0			54
							13	4	1076	9							
04	10260	X	8425	-0-	-1835	-0-	137	1	7465	3	Y	740	736	0			58
							9	4	814	9							
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	8959	X	6330	-0-	-2629	-0-	46	1	5566	3	Y	652	662	0			41
							1	4	717	9							
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	43	1	7384	3	Y	758	760	0			39
							1	4	834	9							
02	8708	X	8668	-0-	-40	-0-	40	1	7799	3	Y	742	721	0			60
							13	4	816	9							
03	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	45	1	8310	3	Y	748	763	0			45
							4	4	823	9							
04	9330	X	8671	-0-	-659	-0-	30	1	7787	3	Y	772	770	0			47
							5	4	849	9							
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS 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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	796	789	0			26
							876	9									
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	589	3	Y	834	820	0			40
							917	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	3	Y	1120	1122	0			38
							1232	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	871	884	0			25
							958	9									
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	62	1	783	3	Y	1500	1481	0			44
							1650	9									
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					44

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. (I) GAS 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	3503	X	970	-0-	-2533	-0-	58	1	746	3	Y	151	153	0			4
							166	9									
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	774	3	Y	190	186	0			8
							209	9									
02	2772	X	60	-0-	-2712	-0-	6	1	48	3	Y	5	13	0			-0-
							6	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	292	1	2961	3	Y	781	762	0			19
							859	9									
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	303	1	3807	3	Y	1500	1478	0			41
							1650	9									
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	2945	X	642	-0-	-2303	-0-	30	1	455	3	Y	135	129	0	7	1	3
							8	4	149	9							
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	91	92	0			2
							2	4	100	9							
02	5740	X	891	-0-	-4849	-0-	13	1	693	3	Y	166	165	0	1	1	2
							2	4	183	9							
03	3968	X	654	-0-	-3314	-0-	20	1	481	3	Y	138	137	0	1	1	2
							1	4	152	9							
*04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	81	1	3496	3	Y	1999	1963	0			38
							4	4	2199	9							
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					38

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. (I) GAS 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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	173	1	2605	3	Y	426	401	0	23	1	4
							44	4	469	9							
01	T. A.		2555	-0-	2555	2555	113	1	2087	3	Y	304	304	0			4
							21	4	334	9							
02	T. A.		4571	-0-	4571	7126	74	1	3786	3	Y	637	632	0	3	1	6
							10	4	701	9							
03	T. A.		4092	-0-	4092	11218	120	1	2936	3	Y	936	923	0	4	1	15
							6	4	1030	9							
04	T. A.		4719	-0-	4719	15937	57	1	2460	3	Y	1999	1975	0			39
							3	4	2199	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15937					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10800	X	8805	-0-	-1995	-0-	218	1	7406	3	Y	1074	1080	0			46
							1181	9									
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	155	1	7402	3	Y	1068	1051	0			63
							1175	9									
02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	426	1	8410	3	Y	1109	1118	0			54
							1220	9									
03	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	262	1	7501	3	Y	998	921	0	95	1	36
							1098	9									
04	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	289	1	7933	3	Y	586	573	0			49
							1	4	645	9							
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	7316	X	6980	-0-	-336	-0-	109	1	6087	3	Y	713	723	0			28
							784	9									
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	193	1	6946	3	Y	701	694	0			35
							771	9									
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	87	1	8671	3	Y	825	827	0			33
							908	9									
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	157	1	10179	3	Y	1231	1221	0			43
							1354	9									
04	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	180	1	7245	3	Y	1073	1075	0			41
							1180	9									
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	10509	X	5367	-0-	-5142	-0-	95	1	4010	3	Y	1146	1161	0			57
							1	4	1261	9							
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	Y	550	564	0			43
							2	4	605	9							
02	7280	X	6295	-0-	-985	-0-	307	1	4900	3	Y	977	931	0	23	1	66
							13	4	1075	9							
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	312	1	4809	3	Y	589	506	0	113	1	36
							5	4	648	9							
04	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	229	1	4279	3	Y	564	562	0			38
							4	4	620	9							
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	8680	X	7394	-0-	-1286	-0-	127	1	5312	3	Y	1776	1775	0			90
							1	4	1954	9							
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	132	1	5698	3	Y	1475	1452	0			113
							5	4	1623	9							
02	6832	X	4249	-0-	-2583	-0-	196	1	3121	3	Y	840	867	0	22	1	64
							8	4	924	9							
03	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	320	1	4943	3	Y	1237	1003	0	225	1	73
							5	4	1361	9							
04	7230	X	6647	-0-	-583	-0-	306	1	5717	3	Y	563	595	0			41
							5	4	619	9							
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1319	3	Y	214	202	0	12	1	2
							23	4	235	9							
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	271	270	0			3
							13	4	298	9							
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2136	3	Y	193	193	0	1	1	2
							6	4	212	9							
03	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	41	1	994	3	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
*04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	1999	1962	0			39
							1	4	2199	9							
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	6316	X	4994	-0-	-1322	-0-	267	1	4018	3	Y	582	548	0	31	1	5
							69	4	640	9							
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	3	Y	495	495	0			5
							26	4	545	9							
02	4900	X	4817	-0-	-83	-0-	78	1	3999	3	Y	663	660	0	3	1	5
							11	4	729	9							
03	5425	X	2827	-0-	-2598	-0-	88	1	2167	3	Y	515	510	0	2	1	8
							5	4	567	9							
04	5250	X	4603	-0-	-647	-0-	54	1	2347	3	Y	1999	1969	0			38
							3	4	2199	9							
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	195	1	2939	3	Y	245	231	0	13	1	2
							50	4	270	9							
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	106	1	1962	3	Y	277	276	0			3
							20	4	305	9							
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	39	1	2055	3	Y	161	162	0	1	1	1
							6	4	177	9							
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	68	1	1653	3	Y	82	82	0			1
							3	4	90	9							
*04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	1999	1962	0			38
							1	4	2199	9							
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	14186	X	2793	-0-	-11393	-0-	121	1	2433	3	Y	214	212	0			14
							4	4	235	9							
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	3735	3	Y	319	314	0			19
							4	4	351	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	329	1	4737	3	Y	414	407	0			26
							1	4	455	9							
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	317	1	4001	3	Y	360	352	0	8	1	26
							1	4	396	9							
04	4170	X	2477	-0-	-1693	-0-	137	1	1889	3	Y	409	406	0			29
							1	4	450	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	83779	X	8297	-0-	-75482	-0-	213	1	7282	3	Y	698	708	0			5
							34	4	768	9							
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	98	103	0			-0-
							4	4	108	9							
02	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	321	1	10294	3	Y	52	52	0			-0-
							17	4	57	9							
03	4588	X	3207	-0-	-1381	-0-	48	1	1401	3	Y	1597	1574	0	14	1	9
							1	4	1757	9							
*04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	199	1	7682	3	Y	-0-	9	1			-0-
							11	4									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		1469	-0-	1469	1469	35	1	1210	3	Y	198	195	0			3
							6	4	218	9							
01	T. A.		1407	-0-	1407	2876	33	1	1130	3	Y	219	219	0			3
							3	4	241	9							
02	T. A.		3276	-0-	3276	6152	87	1	2822	3	Y	329	327	0	1	1	4
							5	4	362	9							
03	T. A.		2212	-0-	2212	8364	59	1	1723	3	Y	390	388	0	4	1	2
							1	4	429	9							
04	T. A.		2219	-0-	2219	10583	56	1	2160	3	Y	-0-	2	1			-0-
							3	4									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10583					Y	NO RPT					-0-

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
12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	259	1	8816	3	Y	1125	1124	0			48
							1	4	1238	9							
01	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	179	1	8542	3	Y	1019	1006	0			61
							1121	9									
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	410	1	8104	3	Y	949	963	0			47
							1	4	1044	9							
03	9703	X	8908	-0-	-795	-0-	269	1	7705	3	Y	849	784	0	81	1	31
							934	9									
04	9390	X	9025	-0-	-365	-0-	295	1	8084	3	Y	586	573	0			44
							1	4	645	9							
05	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	128	1	5417	3	Y	1149	1172	0			52
							2	4	1264	9							
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	99	1	4284	3	Y	704	708	0			48
							4	4	774	9							
02	4060	X	3445	-0-	-615	-0-	177	1	2823	3	Y	398	412	0	10	1	24
							7	4	438	9							
03	6882	X	3512	-0-	-3370	-0-	196	1	3025	3	Y	262	225	0	50	1	11
							3	4	288	9							
04	6660	X	3889	-0-	-2771	-0-	165	1	3101	3	Y	564	544	0			31
							3	4	620	9							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	139	1	4737	3	Y	894	896	0			10
							22	4	983	9							
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	121	1	4043	3	Y	906	908	0			8
							10	4	997	9							
02	9884	X	7472	-0-	-2412	-0-	187	1	6002	3	Y	1157	1151	0	3	1	11
							10	4	1273	9							
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	394	1	11438	3	Y	2547	2521	0	23	1	14
							6	4	2802	9							
*04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	323	1	12491	3	Y	-0-	14	1			-0-
							18	4									
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14017	X	8017	-0-	-6000	-0-	184	1	6293	3	Y	1374	1368	0			15
							29	4	1511	9							
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	222	1	7424	3	Y	1924	1923	0			16
							18	4	2116	9							
02	2800	N	8858	-0-	6058	6058	223	1	7153	3	Y	1336	1337	0	3	1	12
							12	4	1470	9							
03	14993	X	8935	-0-	-6058	-0-	239	1	6957	3	Y	1577	1566	0	14	1	9
							4	4	1735	9							
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	95	1	3668	3	Y	-0-	9	1			-0-
							5	4									
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8969	X	2043	-0-	-6926	-0-	65	1	1585	3	Y	357	382	0			15
							393	9									
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	297	299	0			13
							5	4	327	9							
02	7336	X	1790	-0-	-5546	-0-	92	1	1676	3	Y	14	26	0			1
							7	4	15	9							
03	8122	X	2027	-0-	-6095	-0-	81	1	1460	3	Y	437	418	0	7	1	13
							5	4	481	9							
04	6540	X	3894	-0-	-2646	-0-	133	1	2804	3	Y	869	845	0			37
							1	4	956	9							
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	12568	X	17	-0-	-12551	-0-	1	1	14	3	Y	2	30	0			2
							2	9									
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	3	Y	299	288	0			13
							9	4	329	9							
02	11312	X	3887	-0-	-7425	-0-	159	1	2889	3	Y	752	736	0			29
							12	4	827	9							
03	12524	X	7723	-0-	-4801	-0-	286	1	5187	3	Y	2029	1962	0	32	1	64
							18	4	2232	9							
04	7500	X	4596	-0-	-2904	-0-	165	1	3474	3	Y	869	892	0			41
							1	4	956	9							
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7461	X	-0-	-0-	-7461	-0-					Y	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	599	557	0			42
							3	4	659	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	423	1	6764	3	Y	588	575	0	14	1	41
							18	4	647	9							
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	440	1	6787	3	Y	346	299	0	67	1	21
							7	4	381	9							
*04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	351	1	6565	3	Y	563	548	0			36
							6	4	619	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	133	1	7374	3	Y	1010	1012	0			40
							1111	9									
01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	213	1	7685	3	Y	926	918	0			48
							1019	9									
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	3	Y	836	848	0			36
							920	9									
03	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	103	1	6725	3	Y	901	903	0			34
							991	9									
04	8160	X	7513	-0-	-647	-0-	154	1	6179	3	Y	1073	1071	0			36
							1180	9									
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	10137	X	9852	-0-	-285	-0-	154	1	8561	3	Y	1034	1032	0			37
							1137	9									
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	234	1	8433	3	Y	946	938	0			45
							1041	9									
02	8764	X	8004	-0-	-760	-0-	71	1	7034	3	Y	817	831	0			31
							899	9									
03	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	120	1	7819	3	Y	932	932	0			31
							1025	9									
04	9540	X	8117	-0-	-1423	-0-	168	1	6769	3	Y	1073	1071	0			33
							1180	9									
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	221	1	12284	3	Y	1255	1254	0			49
							1381	9									
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	336	1	12116	3	Y	1158	1148	0			59
							1274	9									
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	101	1	10117	3	Y	1041	1056	0			44
							1145	9									
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	172	1	11159	3	Y	1054	1059	0			39
							1159	9									
04	11640	X	10345	-0-	-1295	-0-	222	1	8944	3	Y	1072	1073	0			38
							1179	9									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	Y	1140	1139	0			43
							1254	9									
01	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	1001	994	0			50
							1101	9									
02	11368	X	10111	-0-	-1257	-0-	91	1	9052	3	Y	880	894	0			36
							968	9									
03	12586	X	12144	-0-	-442	-0-	167	1	10855	3	Y	1020	1020	0			36
							1122	9									
04	12180	X	10031	-0-	-2149	-0-	215	1	8636	3	Y	1073	1073	0			36
							1180	9									
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14335	X	13689	-0-	-646	-0-	212	1	11817	3	Y	1509	1512	0			58
							1660	9									
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	351	1	12671	3	Y	1205	1202	0			61
							1326	9									
02	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	115	1	11494	3	Y	1409	1413	0			57
							1550	9									
03	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	206	1	13417	3	Y	1690	1687	0			60
							1859	9									
04	13170	X	12001	-0-	-1169	-0-	262	1	10559	3	Y	1073	1082	0			51
							1180	9									
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	6510	X	4732	-0-	-1778	-0-	90	1	3763	3	Y	798	829	0			38
							1	4	878	9							
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	424	432	0			30
							2	4	466	9							
02	5936	X	3743	-0-	-2193	-0-	203	1	3247	3	Y	258	265	0	7	1	16
							9	4	284	9							
03	6572	X	2370	-0-	-4202	-0-	133	1	2053	3	Y	165	142	0	32	1	7
							2	4	182	9							
*04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	237	1	4429	3	Y	564	538	0			33
							4	4	620	9							
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4144	-0-	4144	4144	88	1	3809	3	Y	221	206	0			15
							4	4	243	9							
02	T. A.		4893	-0-	4893	9037	275	1	4375	3	Y	211	207	0	5	1	14
							11	4	232	9							
03	T. A.		6677	-0-	6677	15714	387	1	5988	3	Y	268	219	0	49	1	14
							7	4	295	9							
04	T. A.		5055	-0-	5055	20769	225	1	4207	3	Y	563	543	0			34
							4	4	619	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20769					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7696	X	7686	-0-	-10	-0-	112	1	6253	3	Y	1201	1201	0			46
							1321	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	675	686	0			35
							743	9									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	63	1	6254	3	Y	939	936	0			38
							1033	9									
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	122	1	7921	3	Y	1244	1238	0			44
							1368	9									
04	7320	X	7099	-0-	-221	-0-	143	1	5776	3	Y	1073	1075	0			42
							1180	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	141	1	3454	3	Y	693	719	0			26
							1	4	762	9							
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	278	1	6197	3	Y	744	740	0			30
							37	4	818	9							
02	13048	X	9800	-0-	-3248	-0-	454	1	8260	3	Y	956	951	0			35
							34	4	1052	9							
03	14446	X	9029	-0-	-5417	-0-	406	1	7366	3	Y	1119	1102	0	18	1	34
							26	4	1231	9							
04	10500	X	9047	-0-	-1453	-0-	368	1	7722	3	Y	869	866	0			37
							1	4	956	9							
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	668	1	16351	3	Y	1496	1500	0			55
							4	4	1646	9							
01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	722	1	16089	3	Y	1681	1668	0			68
							97	4	1849	9							
02	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	653	1	11855	3	Y	1604	1614	0			58
							48	4	1764	9							
03	15748	X	13340	-0-	-2408	-0-	618	1	11209	3	Y	1339	1335	0	22	1	40
							40	4	1473	9							
04	15240	X	11063	-0-	-4177	-0-	459	1	9646	3	Y	869	873	0			36
							2	4	956	9							
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	226	1	5509	3	Y	853	840	0			29
							1	4	938	9							
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	3	Y	531	540	0			20
							21	4	584	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3093	3	Y	246	259	0			7
							13	4	271	9							
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	368	1	6674	3	Y	1156	1112	0	18	1	33
							24	4	1272	9							
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	385	1	8104	3	Y	869	866	0			36
							2	4	956	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	176	1	7388	3	Y	370	383	0			26
							2	4	407	9							
01	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	183	1	7882	3	Y	333	327	0			32
							7	4	366	9							
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	482	1	7687	3	Y	311	306	0	8	1	29
							20	4	342	9							
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	489	1	7544	3	Y	365	299	0	68	1	27
							8	4	402	9							
04	8940	X	6304	-0-	-2636	-0-	288	1	5391	3	Y	564	549	0			42
							5	4	620	9							
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	310	1	13072	3	Y	1387	1502	0			72
							4	4	1526	9							
01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	252	1	10869	3	Y	1599	1555	0			116
							10	4	1759	9							
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	728	1	11633	3	Y	1138	1146	0	28	1	80
							31	4	1252	9							
03	18445	X	5250	-0-	-13195	-0-	298	1	4595	3	Y	320	309	0	69	1	22
							5	4	352	9							
04	17850	X	9857	-0-	-7993	-0-	468	1	8762	3	Y	563	549	0			36
							8	4	619	9							
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	14510	-0-	-990	-0-	97	1	11818	3	Y	2352	2343	0			32
							8	4	2587	9							
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	113	1	8097	3	Y	1613	1613	0			32
							1	4	1774	9							
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	78	1	6012	3	Y	1442	1407	0	30	1	37
							1586	9									
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	138	1	6857	3	Y	2956	2903	0			90
							3252	9									
04	6930	X	5176	-0-	-1754	-0-	104	1	4085	3	Y	897	951	0			36
							987	9									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	899	X	694	-0-	-205	-0-	38	1	569	3	Y	70	68	0	4	1	1
							10	4	77	9							
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	189	187	0			3
							6	4	208	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	90	1	4671	3	Y	566	560	0	2	1	7
							13	4	623	9							
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	126	1	3059	3	Y	200	201	0	1	1	5
							6	4	220	9							
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	Y	1999	1964	0			40
							1	4	2199	9							
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 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
12	21750	X	1925	-0-	-19825	-0-	31	1	1066	3	Y	748	743	0			8
							5	4	823	9							
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	40	1	1326	3	Y	1105	1104	0			9
							3	4	1216	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	163	1	5251	3	Y	1050	1047	0	2	1	10
							9	4	1155	9							
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	3	Y	1809	1792	0	16	1	11
							1	4	1990	9							
*04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	158	1	6123	3	Y	-0-	11	1			-0-
							9	4									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-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
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	103	1	5750	3	Y	1025	1036	0			39
							1128	9									
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	141	1	5095	3	Y	917	910	0			46
							1009	9									
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	61	1	6120	3	Y	1134	1134	0			46
							1247	9									
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	81	1	5237	3	Y	808	825	0			29
							889	9									
04	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	139	1	5582	3	Y	1072	1070	0			31
							1179	9									
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	550	1	13457	3	Y	1772	1755	0			68
							3	4	1949	9							
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	500	1	11129	3	Y	1447	1452	0			63
							67	4	1592	9							
02	15708	X	3407	-0-	-12301	-0-	155	1	2804	3	Y	397	442	0			18
							11	4	437	9							
03	15965	X	11656	-0-	-4309	-0-	522	1	9466	3	Y	1485	1433	0	23	1	47
							34	4	1634	9							
04	15450	X	9307	-0-	-6143	-0-	380	1	7970	3	Y	869	876	0			40
							1	4	956	9							
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	142	1	7870	3	Y	1389	1392	0			50
							1528	9									
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	Y	175	217	0			8
							193	9									
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	98	1	9781	3	Y	1200	1164	0			44
							1320	9									
03	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	127	1	8245	3	Y	1148	1154	0			38
							1263	9									
*04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	287	1	11566	3	Y	1073	1074	0			37
							1180	9									
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	162	1	6814	3	Y	1242	1260	0			58
							2	4	1366	9							
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	Y	1344	1308	0			94
							9	4	1478	9							
02	13860	X	9262	-0-	-4598	-0-	475	1	7582	3	Y	1077	1073	0	27	1	71
							20	4	1185	9							
03	13299	X	11231	-0-	-2068	-0-	628	1	9690	3	Y	821	693	0	156	1	43
							10	4	903	9							
04	10620	X	4943	-0-	-5677	-0-	220	1	4100	3	Y	564	574	0			33
							3	4	620	9							
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-					-0-
03	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	529	0			34
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	8894	X	7885	-0-	-1009	-0-	117	1	6511	3	Y	1143	1141	0			44
							1257	9									
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	82	1	2971	3	Y	487	504	0			27
							536	9									
02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	3	Y	892	881	0			38
							981	9									
03	8432	X	7586	-0-	-846	-0-	104	1	6744	3	Y	671	683	0			26
							738	9									
*04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	261	1	10515	3	Y	1073	1068	0			31
							1180	9									
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	331	1	4985	3	Y	481	453	0	26	1	5
							85	4	529	9							
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	409	1	7520	3	Y	959	952	0			12
							75	4	1055	9							
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	130	1	6694	3	Y	855	854	0	4	1	9
							18	4	941	9							
03	8649	X	5672	-0-	-2977	-0-	184	1	4472	3	Y	915	904	0	4	1	16
							9	4	1007	9							
04	8760	X	6490	-0-	-2270	-0-	97	1	4188	3	Y	2000	1975	0			41
							5	4	2200	9							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7626	X	1347	-0-	-6279	-0-	44	1	1074	3	Y	208	204	0			8
							229	9									
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	5945	3	Y	936	906	0			38
							36	4	1030	9							
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	581	1	10566	3	Y	1104	1101	0			41
							43	4	1214	9							
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	492	1	8900	3	Y	1179	1164	0	19	1	37
							31	4	1297	9							
*04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	305	1	6396	3	Y	869	868	0			38
							1	4	956	9							
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	17	1	945	3	Y	252	250	0			10
							277	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	43	50	0			3
							47	9									
02	2800	N	15009	-0-	12209	12209	120	1	11950	3	Y	2672	2571	0			104
							2939	9									
03	3100	N	20081	-0-	16981	29190	255	1	16561	3	Y	2968	2966	0			106
							3265	9									
*04	3000	N	15324	-0-	12324	41514	343	1	13801	3	Y	1073	1099	0			80
							1180	9									
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	41173					Y	NO RPT					80

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
12	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	155	1	8601	3	Y	2115	2122	0			79
							2327	9									
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	133	1	4805	3	Y	999	1028	0			50
							1099	9									
02	15372	X	5466	-0-	-9906	-0-	45	1	4460	3	Y	874	890	0			34
							961	9									
03	16461	X	13685	-0-	-2776	-0-	175	1	11362	3	Y	1953	1920	0			67
							2148	9									
04	11970	X	8872	-0-	-3098	-0-	187	1	7505	3	Y	1073	1085	0			55
							1180	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	7299	X	7061	-0-	-238	-0-	108	1	6027	3	Y	842	834	0			31
							926	9									
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	117	1	4228	3	Y	528	532	0			27
							581	9									
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	96	1	9580	3	Y	1381	1354	0			54
							1519	9									
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	6605	3	Y	1049	1065	0			38
							1154	9									
*04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	131	1	5293	3	Y	1072	1073	0			37
							1179	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	143	1	7955	3	Y	1088	1088	0			41
							1197	9									
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	101	1	3641	3	Y	423	442	0			22
							465	9									
02	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	105	1	10510	3	Y	821	810	0			33
							903	9									
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	110	1	7167	3	Y	556	568	0			21
							612	9									
04	7380	X	7298	-0-	-82	-0-	148	1	5970	3	Y	1073	1066	0			28
							1180	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	11739	X	10827	-0-	-912	-0-	166	1	9214	3	Y	1315	1318	0			50
							1447	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	91	1	3271	3	Y	405	433	0			22
							446	9									
02	10444	X	5844	-0-	-4600	-0-	51	1	5035	3	Y	689	683	0			28
							758	9									
03	11563	X	9688	-0-	-1875	-0-	127	1	8287	3	Y	1158	1144	0			42
							1274	9									
04	10710	X	6665	-0-	-4045	-0-	133	1	5352	3	Y	1073	1074	0			41
							1180	9									
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	229	1	9642	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	341	1	14754	3	Y	2355	2190	0			165
							14	4	2591	9							
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	352	1	5617	3	Y	772	856	0	21	1	60
							15	4	849	9							
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	754	1	11627	3	Y	2844	2244	0	504	1	156
							12	4	3128	9							
*04	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	664	1	12409	3	Y	564	676	0			44
							11	4	620	9							
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 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
12	19337	X	15390	-0-	-3947	-0-	382	1	13399	3	Y	1463	1465	0			28
							1609	9									
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	458	1	14033	3	Y	1682	1680	0			30
							5	4	1850	9							
02	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	412	1	14840	3	Y	1574	1548	0	15	1	41
							20	4	1731	9							
03	17918	X	15565	-0-	-2353	-0-	507	1	13371	3	Y	1513	1198	0	312	1	44
							23	4	1664	9							
04	17010	X	10234	-0-	-6776	-0-	377	1	9856	3	Y	-0-	44	0			-0-
							1	4									
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8131	X	7090	-0-	-1041	-0-	113 688	1 9	6289	3	Y	625	630	0			24
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	232 744	1 9	8369	3	Y	676	667	0			33
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	80 939	1 9	7982	3	Y	854	853	0			34
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	84 1021	1 9	5477	3	Y	928	929	0			33
*04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	266 1180	1 9	10699	3	Y	1073	1071	0			35
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 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
12	9197	X	8602	-0-	-595	-0-	126 1478	1 9	6998	3	Y	1344	1342	0			50
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	163 1125	1 9	5878	3	Y	1023	1022	0			51
02	7840	X	5419	-0-	-2421	-0-	47 666	1 9	4706	3	Y	605	631	0			25
03	8680	X	5764	-0-	-2916	-0-	75 812	1 9	4877	3	Y	738	737	0			26
04	8400	X	6358	-0-	-2042	-0-	126 1180	1 9	5052	3	Y	1073	1069	0			30
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	105 1251	1 9	5864	3	Y	1137	1138	0			43
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	82 572	1 9	2973	3	Y	520	536	0			27
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	58 669	1 9	5763	3	Y	608	610	0			25
03	6975	X	6731	-0-	-244	-0-	87 1016	1 9	5628	3	Y	924	916	0			33
04	6750	X	6285	-0-	-465	-0-	124 1180	1 9	4981	3	Y	1073	1071	0			35
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	9421	X	965	-0-	-8456	-0-	89 111	1 9	765	3	Y	101	108	0	6	1	16
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	40 59	1 9	716	3	Y	54	59	0			11
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78 188	1 9	1389	3	Y	171	149	0			33
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	89 208	1 9	1596	3	Y	189	191	0			31
*04	3000	N	4040	-0-	1040	1040	190 553	1 9	3297	3	Y	503	471	0			63
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	119	1	6638	3	Y	1171	1164	0			44
							1288	9									
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	184	1	6644	3	Y	1032	1025	0			51
							1135	9									
02	6580	X	6389	-0-	-191	-0-	56	1	5607	3	Y	660	684	0			27
							726	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	104	1	6778	3	Y	1137	1125	0			39
							1251	9									
04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	99	1	3969	3	Y	1073	1074	0			38
							1180	9									
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14666	X	12359	-0-	-2307	-0-	315	1	11032	3	Y	920	918	0			14
							1012	9									
01	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	341	1	10439	3	Y	837	839	0			12
							4	4	921	9							
02	11760	X	10032	-0-	-1728	-0-	249	1	8960	3	Y	737	725	0	7	1	17
							12	4	811	9							
03	12958	X	10396	-0-	-2562	-0-	349	1	9221	3	Y	736	582	0	152	1	19
							16	4	810	9							
04	12360	X	6657	-0-	-5703	-0-	246	1	6411	3	Y	-0-	19	0			-0-
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	274	1	9606	3	Y	592	587	0			10
							651	9									
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	293	1	8959	3	Y	622	622	0			10
							3	4	684	9							
02	14056	X	9014	-0-	-5042	-0-	227	1	8184	3	Y	538	530	0	5	1	13
							11	4	592	9							
03	15562	X	9411	-0-	-6151	-0-	321	1	8467	3	Y	554	438	0	114	1	15
							14	4	609	9							
04	10200	X	6516	-0-	-3684	-0-	241	1	6275	3	Y	-0-	15	0			-0-
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	132	1	5581	3	Y	1318	1257	0			61
							2	4	1450	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	529	0			34
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 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
12	10134	X	7709	-0-	-2425	-0-	83	1	7133	3	N	448	449	0			9
							493	9									
01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	115	1	7348	3	N	444	444	0			9
							488	9									
02	7504	X	7114	-0-	-390	-0-	93	1	6511	3	N	464	455	0			18
							510	9									
03	8308	X	7498	-0-	-810	-0-	120	1	6893	3	N	441	447	0			12
							485	9									
04	8040	X	6048	-0-	-1992	-0-	77	1	5355	3	N	560	557	0			15
							616	9									
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 19286 05/04/2018

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

12	3778	X	2893	-0-	-885	-0-	210	1	2039	3	Y	577	569	0			62
							9	4	635	9							
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	3	Y	514	530	0			46
							5	4	565	9							
02	3136	X	2953	-0-	-183	-0-	171	1	2512	3	Y	240	253	0			33
							6	4	264	9							
03	3503	X	2523	-0-	-980	-0-	230	1	1954	3	Y	293	286	0	13	1	27
							17	4	322	9							
04	3390	X	2454	-0-	-936	-0-	132	1	1856	3	Y	419	404	0			42
							5	4	461	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

12	35677	X	17774	-0-	-17903	-0-	499	1	12832	3	Y	4039	3695	0	167	1	189
							4443	9									
01	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	447	1	11560	3	Y	2219	2294	0			114
							2441	9									
02	12712	X	11713	-0-	-999	-0-	291	1	11422	3	Y	-0-	114	0			-0-
03	14074	X	10197	-0-	-3877	-0-	100	1	9517	3	Y	527	500	0			27
							580	9									
04	13620	X	9955	-0-	-3665	-0-	82	1	9015	3	Y	780	777	0			30
							858	9									
05	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 19301 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3635	X	3409	-0-	-226	-0-	261	1	2539	3	Y	544	580	0			66
							11	4	598	9							
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	252	1	3997	3	Y	804	795	0			75
							10	4	884	9							
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	198	1	2901	3	Y	448	455	0			68
							7	4	493	9							
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	290	1	2461	3	Y	230	256	0	12	1	30
							21	4	253	9							
04	3060	X	2398	-0-	-662	-0-	129	1	1803	3	Y	419	402	0			47
							5	4	461	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	657	-0-	-521	-0-	16	1	557	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	3	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	62	1	2221	3	Y	115	112	0	1	1	2
							3	4	127	9							
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	37	30	0	8	1	1
							2	4	41	9							
04	1260	X	904	-0-	-356	-0-	33	1	871	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	A	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 19301 02/16/2018

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 19301 12/16/2018

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	A	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 19301 02/20/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	178	1	6231	3	Y	763	762	0			12
							839	9									
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	209	1	6403	3	Y	781	781	0			12
							2	4	859	9							
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	156	1	5608	3	Y	711	700	0	7	1	16
							7	4	782	9							
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	239	1	6312	3	Y	688	544	0	142	1	18
							11	4	757	9							
04	6750	X	5118	-0-	-1632	-0-	189	1	4929	3	Y	-0-	18	0			-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	235	1	20339	3	Y	573	572	0			13
							1	4	630	9							
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	115	1	7342	3	Y	227	234	0			6
							250	9									
02	17332	X	1290	-0-	-16042	-0-	18	1	1231	3	Y	37	41	0			2
							41	9									
03	19189	X	5059	-0-	-14130	-0-	83	1	4804	3	Y	156	153	0			5
							172	9									
04	18570	X	7293	-0-	-11277	-0-	95	1	6582	3	Y	560	556	0			9
							616	9									
05	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13838	X	10364	-0-	-3474	-0-	106	1	9202	3	Y	959	942	0			19
							1	4	1055	9							
01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	145	1	9316	3	Y	1195	1191	0			23
							1315	9									
02	11396	X	8320	-0-	-3076	-0-	103	1	7207	3	Y	918	906	0			35
							1010	9									
03	11532	X	9408	-0-	-2124	-0-	142	1	8245	3	Y	927	937	0			25
							1	4	1020	9							
04	10440	X	7037	-0-	-3403	-0-	92	1	6330	3	Y	559	560	0			24
							615	9									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14976	X	3959	-0-	-11017	-0-	41	1	3547	3	Y	337	331	0			6
							371	9									
01	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	186	1	11975	3	Y	829	819	0			16
							1	4	912	9							
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	213	1	15052	3	Y	669	660	0			25
							1	4	736	9							
03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	235	1	13608	3	Y	509	520	0			14
							1	4	560	9							
*04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	134	1	9334	3	Y	559	558	0			15
							1	4	615	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17560	X	12078	-0-	-5482	-0-	130	1	11319	3	Y	571	575	0			9
							1	4	628	9							
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	13912	3	Y	694	692	0			11
							1	4	763	9							
02	14728	X	13269	-0-	-1459	-0-	174	1	12312	3	Y	711	698	0			24
							1	4	782	9							
03	15686	X	13363	-0-	-2323	-0-	213	1	12295	3	Y	776	781	0			19
							1	4	854	9							
04	15180	X	8170	-0-	-7010	-0-	107	1	7446	3	Y	560	559	0			20
							1	4	616	9							
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15546	X	12688	-0-	-2858	-0-	78	1	9577	3	Y	2751	2725	0			41
							7	4	3026	9							
01	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	157	1	11204	3	Y	2693	2677	0			57
							1	4	2962	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	107	1	8225	3	Y	1299	1293	0	28	1	35
							1429	9									
03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	128	1	6346	3	Y	2219	2186	0			68
							2441	9									
*04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	234	1	9172	3	Y	896	935	0			29
							986	9									
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	9703	-0-	-5859	-0-	60	1	7339	3	Y	2090	2077	0			33
							5	4	2299	9							
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	115	1	8277	3	Y	1973	1963	0			43
							1	4	2170	9							
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	69	1	5316	3	Y	849	850	0	18	1	24
							934	9									
03	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	84	1	4146	3	Y	1414	1393	0			45
							1555	9									
04	6540	X	6067	-0-	-473	-0-	127	1	4953	3	Y	897	919	0			23
							987	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	143	1	17453	3	Y	4814	4831	0			72
							13	4	5295	9							
01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	260	1	18598	3	Y	4793	4764	0			101
							2	4	5272	9							
02	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	201	1	15475	3	Y	2291	2282	0	48	1	62
							2520	9									
03	18693	X	16348	-0-	-2345	-0-	274	1	13632	3	Y	2219	2212	0			69
							1	4	2441	9							
04	18090	X	14778	-0-	-3312	-0-	343	1	13447	3	Y	897	936	0			30
							1	4	987	9							
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	210	1	12414	3	Y	1533	1550	0			57
							6	4	1686	9							
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	205	1	12711	3	Y	1261	1251	0			67
							6	4	1387	9							
02	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	165	1	9580	3	Y	904	902	0			69
							3	4	994	9							
03	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	116	1	10214	3	Y	1090	1092	0			67
							3	4	1199	9							
04	10200	X	10061	-0-	-139	-0-	131	1	9168	3	Y	690	711	0			46
							3	4	759	9							
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 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
12	9428	X	8516	-0-	-912	-0-	132	1	7739	3	Y	584	589	0			22
							3	4	642	9							
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	125	1	7699	3	Y	470	466	0			26
							3	4	517	9							
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	114	1	6641	3	Y	412	406	0			32
							2	4	453	9							
03	8773	X	7677	-0-	-1096	-0-	82	1	7118	3	Y	433	437	0			28
							1	4	476	9							
04	8460	X	7228	-0-	-1232	-0-	92	1	6377	3	Y	689	693	0			24
							1	4	758	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15555	X	6237	-0-	-9318	-0-	40	1	4908	3	Y	1168	1205	0			17
							4	4	1285	9							
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	138	1	9888	3	Y	2259	2229	0			47
							1	4	2485	9							
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	121	1	9302	3	Y	1715	1681	0	36	1	45
							1887	9									
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	145	1	7177	3	Y	2405	2376	0			74
							2646	9									
04	10050	X	7314	-0-	-2736	-0-	158	1	6169	3	Y	897	940	0			31
							987	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	3	Y	224	195	0			58
							18	4	246	9							
01	3100	N	3228	-0-	128	128	80	1	2687	3	Y	366	379	0			45
							58	4	403	9							
02	2552	N	2424	-0-	-128	-0-	66	1	1943	3	Y	354	331	0			68
							26	4	389	9							
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	Y	361	356	0			73
							13	4	397	9							
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	356	1	2703	3	Y	349	354	0			68
							8	4	384	9							
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	166	1	3644	3	Y	374	321	0			98
							46	4	411	9							
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3078	3	Y	265	323	0			40
							66	4	292	9							
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	2801	3	Y	284	268	0			56
							38	4	312	9							
03	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	385	1	3192	3	Y	352	337	0			71
							22	4	387	9							
04	4140	X	2499	-0-	-1641	-0-	246	1	1864	3	Y	349	351	0			69
							5	4	384	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	3753	X	2863	-0-	-890	-0-	111	1	2445	3	Y	251	228	0			69
							31	4	276	9							
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	3	Y	178	220	0			27
							40	4	196	9							
02	2856	X	2229	-0-	-627	-0-	63	1	1873	3	Y	244	224	0			47
							25	4	268	9							
03	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	259	1	2149	3	Y	249	245	0			51
							15	4	274	9							
04	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	195	1	1477	3	Y	349	334	0			66
							4	4	384	9							
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11942	X	10910	-0-	-1032	-0-	165	1	9770	3	Y	882	887	0			32
							5	4	970	9							
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	150	1	9344	3	Y	764	756	0			40
							5	4	840	9							
02	10220	X	8480	-0-	-1740	-0-	133	1	7693	3	Y	593	588	0			45
							2	4	652	9							
03	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	101	1	8844	3	Y	634	640	0			39
							2	4	697	9							
04	10620	X	8657	-0-	-1963	-0-	112	1	7785	3	Y	689	699	0			29
							2	4	758	9							
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11769	X	10644	-0-	-1125	-0-	154	1	9093	3	Y	1266	1248	0			44
							4	4	1393	9							
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	117	1	7254	3	Y	863	862	0			45
							3	4	949	9							
02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	157	1	9076	3	Y	961	936	0			70
							2	4	1057	9							
03	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	117	1	10157	3	Y	1117	1120	0			67
							2	4	1229	9							
04	10290	X	8694	-0-	-1596	-0-	113	1	7821	3	Y	689	712	0			44
							2	4	758	9							
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	150	1	8823	3	Y	908	914	0			35
							4	4	999	9							
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	139	1	8597	3	Y	754	747	0			42
							3	4	829	9							
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	126	1	7296	3	Y	595	590	0			47
							2	4	655	9							
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	91	1	8005	3	Y	784	782	0			49
							2	4	862	9							
04	8400	X	8171	-0-	-229	-0-	105	1	7305	3	Y	690	703	0			36
							2	4	759	9							
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9801	X	9104	-0-	-697	-0-	137	1	8106	3	Y	779	784	0			29
							4	4	857	9							
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	128	1	7914	3	Y	672	665	0			36
							3	4	739	9							
02	8008	X	7734	-0-	-274	-0-	121	1	7033	3	Y	525	521	0			40
							2	4	578	9							
03	8866	X	8004	-0-	-862	-0-	83	1	7259	3	Y	600	603	0			37
							2	4	660	9							
04	8580	X	7384	-0-	-1196	-0-	95	1	6529	3	Y	690	698	0			29
							1	4	759	9							
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 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
12	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	202	1	11952	3	Y	1465	1472	0			53
							6	4	1612	9							
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	191	1	11900	3	Y	1171	1163	0			61
							6	4	1288	9							
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	186	1	10829	3	Y	898	891	0			68
							4	4	988	9							
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	131	1	11453	3	Y	1152	1150	0			70
							3	4	1267	9							
*04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	147	1	10254	3	Y	689	713	0			46
							3	4	758	9							
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 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
12	9455	X	6908	-0-	-2547	-0-	104	1	6133	3	Y	607	611	0			20
							3	4	668	9							
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	96	1	5894	3	Y	469	466	0			23
							2	4	516	9							
02	7252	X	5759	-0-	-1493	-0-	91	1	5241	3	Y	387	383	0			27
							1	4	426	9							
03	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	67	1	5853	3	Y	427	430	0			24
							1	4	470	9							
04	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	77	1	5287	3	Y	689	693	0			20
							1	4	758	9							
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	195	1	11554	3	Y	1268	1275	0			44
							6	4	1395	9							
01	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	177	1	11070	3	Y	983	977	0			50
							6	4	1081	9							
02	11452	X	10721	-0-	-731	-0-	167	1	9640	3	Y	829	819	0			60
							2	4	912	9							
03	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	118	1	10239	3	Y	937	943	0			54
							2	4	1031	9							
04	12270	X	9858	-0-	-2412	-0-	129	1	8969	3	Y	689	707	0			36
							2	4	758	9							
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9344	X	8426	-0-	-918	-0-	128	1	7532	3	Y	694	698	0			23
							3	4	763	9							
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	108	1	6695	3	Y	495	494	0			24
							3	4	545	9							
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	111	1	6385	3	Y	436	429	0			31
							1	4	480	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	87	1	7601	3	Y	561	560	0			32
							2	4	617	9							
*04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	104	1	7177	3	Y	689	697	0			24
							1	4	758	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	202	1	4939	3	Y	1707	1790	0			67
							1	4	1878	9							
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	370	1	8250	3	Y	1494	1499	0			62
							50	4	1643	9							
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	385	1	6983	3	Y	1225	1241	0			46
							28	4	1348	9							
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	358	1	6483	3	Y	1132	1124	0	18	1	36
							23	4	1245	9							
04	6930	X	5249	-0-	-1681	-0-	195	1	4097	3	Y	869	867	0			38
							1	4	956	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	56	1	1765	3	Y	340	293	0			105
							374	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	218	1	3047	3	Y	573	539	0			139
							6	4	630	9							
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	Y	410	484	0			65
							1	4	451	9							
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	224	1	2863	3	Y	464	467	0			62
							1	4	510	9							
04	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	262	1	2080	3	Y	337	342	0			57
							371	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	4906	-0-	4906	4906	28	1	4041	3	Y	743	606	1			137
							20	4	817	9							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4906					Y	NO RPT					137

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

12	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	124	1	10753	3	N	721	722	0			17
							1	4	793	9							
01	11098	X	10700	-0-	-398	-0-	150	1	9619	3	N	846	843	0			20
							931	9									
02	10024	X	7923	-0-	-2101	-0-	101	1	7100	3	N	656	648	0			28
							722	9									
03	11098	X	7752	-0-	-3346	-0-	121	1	6961	3	N	609	617	0			20
							670	9									
04	10740	X	6109	-0-	-4631	-0-	78	1	5415	3	N	560	558	0			22
							616	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

12	17546	X	14865	-0-	-2681	-0-	157	1	13616	3	Y	992	989	0			22
							1	4	1091	9							
01	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	215	1	13804	3	Y	1111	1109	0			24
							1	4	1222	9							
02	15400	X	13335	-0-	-2065	-0-	173	1	12246	3	Y	832	822	0			34
							1	4	915	9							
03	15903	X	12835	-0-	-3068	-0-	202	1	11667	3	Y	877	885	0			26
							1	4	965	9							
04	14760	X	10604	-0-	-4156	-0-	141	1	9847	3	Y	559	560	0			25
							1	4	615	9							
05	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

12	13974	X	13515	-0-	-459	-0-	144	1	12504	3	Y	787	790	0			16
							1	4	866	9							
01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	194	1	12481	3	Y	769	770	0			15
							1	4	846	9							
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	139	1	9871	3	Y	677	666	0			26
							1	4	745	9							
03	11873	X	11237	-0-	-636	-0-	179	1	10335	3	Y	656	663	0			19
							1	4	722	9							
04	11490	X	8682	-0-	-2808	-0-	114	1	7951	3	Y	560	559	0			20
							1	4	616	9							
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6945	X	5827	-0-	-1118	-0-	58	1	5000	3	Y	699	697	0			15
							769	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	67	1	4298	3	Y	609	611	0			13
							670	9									
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	62	1	4335	3	Y	591	581	0			23
							650	9									
03	5828	X	3752	-0-	-2076	-0-	55	1	3172	3	Y	477	486	0			14
							525	9									
04	5640	X	3330	-0-	-2310	-0-	39	1	2676	3	Y	559	558	0			15
							615	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14508	X	8176	-0-	-6332	-0-	88	1	7597	3	Y	446	443	0			10
							491	9									
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	3	Y	347	349	0			8
							382	9									
02	11816	X	5505	-0-	-6311	-0-	74	1	5167	3	Y	240	238	0			10
							264	9									
03	10230	X	6104	-0-	-4126	-0-	97	1	5580	3	Y	388	386	0			12
							427	9									
04	7920	X	4563	-0-	-3357	-0-	56	1	3891	3	Y	560	557	0			15
							616	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	91	1	2002	3	Y	467	388	0			123
							25	4	514	9							
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	3	Y	372	436	0			59
							49	4	409	9							
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	64	1	1899	3	Y	304	296	0			67
							26	4	334	9							
03	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	214	1	1781	3	Y	416	396	0			87
							13	4	458	9							
04	2730	X	1730	-0-	-1000	-0-	157	1	1186	3	Y	349	361	0			75
							3	4	384	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	276	1	6048	3	Y	834	752	0			230
							76	4	917	9							
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	200	1	6662	3	Y	714	840	0			104
							143	4	785	9							
02	6552	X	5868	-0-	-684	-0-	164	1	4866	3	Y	703	668	0			139
							65	4	773	9							
03	7254	X	7235	-0-	-19	-0-	680	1	5657	3	Y	780	762	0			157
							40	4	858	9							
04	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	677	1	5127	3	Y	349	424	0			82
							14	4	384	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 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
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	272	1	4864	3	Y	135	123	0	11	1	1
							45	4	149	9							
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	207	1	1732	3	Y	25	25	0	1	1	-0-
							16	4	28	9							
02	8008	X	976	-0-	-7032	-0-	80	1	847	3	Y	31	9	0	21	1	1
							15	4	34	9							
03	8866	X	1251	-0-	-7615	-0-	115	1	1116	3	Y	5	5	1			1
							14	4	6	9							
04	5280	X	134	-0-	-5146	-0-	6	1	91	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4991	X	3377	-0-	-1614	-0-	133	1	2897	3	Y	283	256	0			81
							36	4	311	9							
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	67	1	2203	3	Y	222	267	0			36
							47	4	244	9							
02	2856	X	2673	-0-	-183	-0-	75	1	2236	3	Y	302	277	0			61
							30	4	332	9							
03	4185	X	3585	-0-	-600	-0-	352	1	2918	3	Y	268	270	0			59
							20	4	295	9							
*04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	584	1	4418	3	Y	350	339	0			70
							12	4	385	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					70

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 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
12	1457	X	1278	-0-	-179	-0-	46	1	1001	3	Y	199	167	0			49
							12	4	219	9							
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	967	3	Y	179	205	0			23
							21	4	197	9							
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	176	167	0			32
							14	4	194	9							
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	74	1	615	3	Y	157	159	0			30
							4	4	173	9							
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	181	1	1372	3	Y	349	319	0			60
							4	4	384	9							
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	1953	X	1369	-0-	-584	-0-	49	1	1070	3	Y	215	188	0			58
							13	4	237	9							
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	Y	249	273	0			34
							28	4	274	9							
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	3	Y	297	274	0			57
							18	4	327	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	178	1	1479	3	Y	360	346	0			71
							10	4	396	9							
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	182	1	1377	3	Y	351	352	0			70
							4	4	386	9							
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	3	Y	209	179	0			53
							23	4	230	9							
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1508	3	Y	260	279	0			34
							32	4	286	9							
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	3	Y	204	197	0			41
							20	4	224	9							
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	1737	3	Y	246	237	0			50
							12	4	271	9							
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1540	3	Y	349	333	0			66
							4	4	384	9							
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 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
12	10540	X	7260	-0-	-3280	-0-	77	1	6638	3	Y	495	495	0			10
							545	9									
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	113	1	7234	3	Y	476	476	0			10
							524	9									
02	8596	X	5365	-0-	-3231	-0-	69	1	4838	3	Y	416	410	0			16
							458	9									
03	9517	X	6249	-0-	-3268	-0-	98	1	5657	3	Y	449	452	0			13
							494	9									
04	9150	X	4603	-0-	-4547	-0-	57	1	3931	3	Y	559	557	0			15
							615	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	87	1	1725	3	Y	65	68	0			2
							72	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2237	3	Y	451	441	0			12
							496	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	247	1	3395	3	Y	33	44	0			1
							36	9									
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	2195	3	Y	93	92	0			2
							102	9									
*04	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	562	1	9024	3	Y	653	646	0			9
							718	9									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12314	X	5185	-0-	-7129	-0-	243	1	4822	3	Y	109	121	0			3
							120	9									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	318	1	5189	3	Y	960	937	0			26
							1056	9									
02	6244	X	5188	-0-	-1056	-0-	340	1	4659	3	Y	172	189	0			9
							189	9									
03	6913	X	5451	-0-	-1462	-0-	393	1	4599	3	Y	417	411	0			15
							459	9									
04	6360	X	3761	-0-	-2599	-0-	179	1	2864	3	Y	653	650	0			18
							718	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16104	X	7421	-0-	-8683	-0-	346	1	6860	3	Y	195	227	0			8
							215	9									
01	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	390	1	6375	3	Y	1441	1409	0			40
							1585	9									
02	10472	X	6760	-0-	-3712	-0-	443	1	6080	3	Y	215	244	0			11
							237	9									
03	11594	X	5962	-0-	-5632	-0-	433	1	5075	3	Y	413	409	0			15
							454	9									
04	11220	X	4154	-0-	-7066	-0-	202	1	3234	3	Y	653	650	0			18
							718	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					18

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	9448	-0-	-3045	-0-	443	1	8781	3	Y	204	251	0			8
							224	9									
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	524	1	8563	3	Y	2042	1994	0			56
							2246	9									
02	8512	X	7379	-0-	-1133	-0-	484	1	6639	3	Y	233	276	0			13
							256	9									
03	9424	X	8374	-0-	-1050	-0-	603	1	7065	3	Y	642	632	0			23
							706	9									
04	9120	X	5361	-0-	-3759	-0-	272	1	4371	3	Y	653	653	0			23
							718	9									
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8672	X	8148	-0-	-524	-0-	84	1	7279	3	Y	714	712	0			17
							785	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	114	1	7274	3	Y	691	692	0			16
							760	9									
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	3	Y	966	943	0			39
							1063	9									
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	124	1	7118	3	Y	951	961	0			29
							1046	9									
04	7890	X	6839	-0-	-1051	-0-	89	1	6135	3	Y	559	561	0			27
							615	9									
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 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
12	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	243	1	21037	3	Y	939	949	0			21
							1	4	1033	9							
01	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	248	1	15962	3	Y	931	932	0			20
							1	4	1024	9							
02	19656	X	16847	-0-	-2809	-0-	221	1	15612	3	Y	921	904	0			37
							1	4	1013	9							
03	28148	X	16257	-0-	-11891	-0-	256	1	14789	3	Y	1101	1106	0			32
							1	4	1211	9							
04	27240	X	13465	-0-	-13775	-0-	182	1	12666	3	Y	560	561	0			31
							1	4	616	9							
05	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	139	1	12059	3	Y	1468	1446	0			31
							1	4	1615	9							
01	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	222	1	14259	3	Y	1558	1556	0			33
							1	4	1714	9							
02	12964	X	6645	-0-	-6319	-0-	87	1	6112	3	Y	405	420	0			18
							446	9									
03	14353	X	8197	-0-	-6156	-0-	132	1	7637	3	Y	388	393	0			13
							1	4	427	9							
*04	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	230	1	15973	3	Y	560	557	0			16
							1	4	616	9							
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	Y	249	250	0			4
							274	9									
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	28	3	20	9	Y	18	22	0			-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	117	1	8245	3	Y	1032	993	0			39
							1135	9									
03	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	201	1	11646	3	Y	1029	1039	0			29
							1	4	1132	9							
*04	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	168	1	11714	3	Y	560	561	0			28
							1	4	616	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	119	1	10390	3	Y	211	220	0			5
							1	4	232	9							
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	120	1	7670	3	Y	271	270	0			6
							298	9									
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	82	1	5755	3	Y	238	234	0			10
							262	9									
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	139	1	8033	3	Y	392	391	0			11
							1	4	431	9							
04	8310	X	7564	-0-	-746	-0-	99	1	6849	3	Y	560	557	0			14
							616	9									
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 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
12	14023	X	10312	-0-	-3711	-0-	107	1	9328	3	Y	796	799	0			16
							1	4	876	9							
01	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	184	1	11875	3	Y	979	976	0			19
							1	4	1077	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	143	1	10125	3	Y	1039	1018	0			40
							1	4	1143	9							
03	12307	X	9519	-0-	-2788	-0-	152	1	8814	3	Y	502	527	0			15
							1	4	552	9							
04	11910	X	9633	-0-	-2277	-0-	128	1	8888	3	Y	560	558	0			17
							1	4	616	9							
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	157	1	9446	3	Y	973	924	0			132
							1070	9									
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	211	1	9263	3	Y	820	838	0			114
							902	9									
02	7308	X	7057	-0-	-251	-0-	213	1	6122	3	Y	656	674	0			96
							722	9									
03	10664	X	6436	-0-	-4228	-0-	246	1	5640	3	Y	500	537	0			59
							550	9									
*04	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	841	1	14422	3	Y	547	526	0			80
							602	9									
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6803	X	6630	-0-	-173	-0-	75	1	6471	3	Y	76	82	0			-0-
							84	9									
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	100	1	6404	3	Y	539	530	0			9
							593	9									
02	5936	X	2439	-0-	-3497	-0-	30	1	2102	3	Y	279	279	0			9
							307	9									
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	111	1	6407	3	Y	467	465	0			11
							514	9									
04	6360	X	6272	-0-	-88	-0-	81	1	5575	3	Y	560	558	0			13
							616	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10089	X	4516	-0-	-5573	-0-	204	1	4055	3	Y	234	250	0			11
							257	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	1730	1690	0			51
							1903	9									
02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	1077	1	14789	3	Y	442	468	0			25
							486	9									
03	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1477	1	17304	3	Y	1009	995	0			39
							1110	9									
*04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	692	1	11104	3	Y	653	657	0			35
							718	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 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
12	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	103	1	2042	3	Y	705	707	0			19
							2	4	776	9							
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	Y	680	683	0			16
							2	4	748	9							
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	603	1	8472	3	Y	1513	1398	0	103	1	28
							4	4	1664	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	366	1	6779	3	Y	1279	1282	0	4	1	21
							1407	9									
04	4350	X	2512	-0-	-1838	-0-	60	1	1147	3	Y	1186	1187	0			20
							1305	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	479	1	12318	3	Y	318	290	0	13	1	17
							350	9									
01	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	418	1	10806	3	Y	2212	2119	0			110
							2433	9									
02	11228	X	8399	-0-	-2829	-0-	209	1	8190	3	Y	-0-	110	0			-0-
03	12431	X	9343	-0-	-3088	-0-	72	1	6855	3	Y	2196	2083	0			113
							2416	9									
*04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	106	1	11676	3	Y	779	860	0			32
							857	9									
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10295	X	7738	-0-	-2557	-0-	82	1	7094	3	Y	511	512	0			11
							562	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	6643	3	Y	499	499	0			11
							549	9									
02	7560	X	5347	-0-	-2213	-0-	69	1	4815	3	Y	421	415	0			17
							463	9									
03	8370	X	6606	-0-	-1764	-0-	103	1	5941	3	Y	511	513	0			15
							562	9									
04	8100	X	5198	-0-	-2902	-0-	65	1	4517	3	Y	560	558	0			17
							616	9									
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	9580	X	9110	-0-	-470	-0-	310	1	7592	3	Y	1096	1083	0			43
							2	4	1206	9							
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	410	1	9133	3	Y	1385	1369	0			59
							55	4	1524	9							
02	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	575	1	10444	3	Y	1904	1892	0			71
							42	4	2094	9							
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	606	1	10981	3	Y	1722	1710	0	28	1	55
							39	4	1894	9							
*04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	440	1	9249	3	Y	869	885	0			39
							2	4	956	9							
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	422	1	10301	3	Y	1587	1567	0			60
							2	4	1746	9							
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	308	1	6880	3	Y	1159	1170	0			49
							42	4	1275	9							
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	390	1	7097	3	Y	942	956	0			35
							29	4	1036	9							
03	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	310	1	5621	3	Y	1029	1016	0	17	1	31
							20	4	1132	9							
*04	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	451	1	9483	3	Y	869	863	0			37
							2	4	956	9							
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 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
12	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	468	1	16429	3	Y	1654	1652	0			26
							1819	9									
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	509	1	15580	3	Y	2273	2265	0			34
							5	4	2500	9							
02	17808	X	15732	-0-	-2076	-0-	381	1	13723	3	Y	1464	1450	0	14	1	34
							18	4	1610	9							
03	19685	X	16335	-0-	-3350	-0-	538	1	14185	3	Y	1444	1142	0	298	1	38
							24	4	1588	9							
04	18120	X	12885	-0-	-5235	-0-	475	1	12409	3	Y	-0-	38	0			-0-
							1	4									
05	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	392	1	9594	3	Y	1494	1479	0			55
							2	4	1643	9							
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	374	1	8327	3	Y	1209	1214	0			50
							50	4	1330	9							
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	325	1	5899	3	Y	743	765	0			28
							24	4	817	9							
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	299	1	5424	3	Y	1128	1104	0	18	1	34
							19	4	1241	9							
04	6540	X	6335	-0-	-205	-0-	244	1	5134	3	Y	869	866	0			37
							1	4	956	9							
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

12	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	95	1	11506	3	Y	3701	3705	0			56
							8	4	4071	9							
01	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	146	1	10430	3	Y	3383	3366	0			73
							1	4	3721	9							
02	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	119	1	9156	3	Y	1545	1542	0	32	1	44
							1700	9									
03	11408	X	10406	-0-	-1002	-0-	181	1	9002	3	Y	1112	1119	0			37
							1223	9									
*04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	296	1	11639	3	Y	620	639	0			18
							1	4	682	9							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

*12	300320	X	15967	-0-	-284353	-0-	97	1	11888	3	Y	3612	3622	0			54
							9	4	3973	9							
*01	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	102	1	7282	3	Y	2665	2663	0			56
							1	4	2932	9							
*02	13160	X	11339	-0-	-1821	-0-	115	1	8856	3	Y	2153	2107	0	45	1	57
							2368	9									
*03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	248	1	12307	3	Y	1858	1857	0			58
							2044	9									
*04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	224	1	8759	3	Y	621	655	0			24
							683	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355358	X	16082	-0-	-339276	-0-	106	1	13053	3	Y	2648	2651	0			43
							10	4	2913	9							
01	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	168	1	12040	3	Y	3045	3020	0			68
							1	4	3350	9							
02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	141	1	10820	3	Y	1332	1332	0	28	1	40
							1465	9									
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	130	1	6427	3	Y	632	648	0			24
							695	9									
04	12870	X	6252	-0-	-6618	-0-	139	1	5430	3	Y	621	629	0			16
							683	9									
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 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
12	330358	X	15835	-0-	-314523	-0-	106	1	12938	3	Y	2529	2536	0			36
							9	4	2782	9							
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	125	1	8951	3	Y	1999	1995	0			40
							1	4	2199	9							
02	13636	X	10714	-0-	-2922	-0-	116	1	8876	3	Y	1565	1533	0	32	1	40
							1722	9									
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	251	1	12435	3	Y	1368	1367	0			41
							1505	9									
04	14610	X	9547	-0-	-5063	-0-	221	1	8643	3	Y	621	645	0			17
							683	9									
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	1116	X	433	-0-	-683	-0-	13	1	311	3	Y	99	149	0			7
							109	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	155	1	3449	3	Y	1093	1054	0			46
							21	4	1202	9							
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	648	1	11783	3	Y	1915	1889	0			72
							48	4	2107	9							
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	550	1	9968	3	Y	1519	1516	0	25	1	50
							35	4	1671	9							
*04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	378	1	7921	3	Y	869	879	0			40
							1	4	956	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	3	Y	507	505	0			19
							558	9									
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	279	1	6229	3	Y	2386	2308	0			97
							38	4	2625	9							
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	277	1	5044	3	Y	873	935	0			35
							21	4	960	9							
03	1891	X	49	-0-	-1842	-0-	2	1	39	3	Y	7	40	0	1	1	1
							8	9									
*04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	869	834	0			36
							956	9									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345228	X	17737	-0-	-327491	-0-	118	1	14421	3	Y	2898	2891	0			49
							10	4	3188	9							
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	165	1	11820	3	Y	2703	2689	0			63
							1	4	2973	9							
02	14000	X	13952	-0-	-48	-0-	156	1	11999	3	Y	1634	1613	0	34	1	50
							1797	9									
03	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	241	1	11954	3	Y	878	894	0			34
							966	9									
04	15000	X	8531	-0-	-6469	-0-	196	1	7652	3	Y	621	635	0			20
							683	9									
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339524	X	24899	-0-	-314625	-0-	141	1	17246	3	Y	6817	6796	0			103
							13	4	7499	9							
01	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	199	1	14264	3	Y	6542	6505	0			140
							2	4	7196	9							
02	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	220	1	16945	3	Y	3156	3142	0	68	1	86
							3472	9									
03	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	327	1	16244	3	Y	2516	2523	0			79
							1	4	2768	9							
04	18570	X	9983	-0-	-8587	-0-	231	1	9068	3	Y	621	669	0			31
							1	4	683	9							
05	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 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
12	12340	X	12064	-0-	-276	-0-	124	1	10761	3	Y	1071	1072	0			20
							1	4	1178	9							
01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	179	1	11554	3	Y	1172	1171	0			21
							1	4	1289	9							
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	140	1	9907	3	Y	995	980	0			36
							1	4	1095	9							
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	173	1	10032	3	Y	1093	1101	0			28
							1	4	1202	9							
04	10590	X	8764	-0-	-1826	-0-	115	1	8032	3	Y	560	561	0			27
							1	4	616	9							
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8106	X	4602	-0-	-3504	-0-	118	1	4129	3	N	323	325	0			1
							355	9									
01	7688	X	5283	-0-	-2405	-0-	150	1	4595	3	N	487	485	0			3
							2	4	536	9							
02	6944	X	4548	-0-	-2396	-0-	112	1	4027	3	N	367	362	0	4	1	4
							5	4	404	9							
03	7688	X	6078	-0-	-1610	-0-	203	1	5347	3	N	472	372	0	97	1	7
							9	4	519	9							
04	7440	X	3567	-0-	-3873	-0-	132	1	3435	3	N	-0-	7	0			-0-
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	125	1	15276	3	Y	4119	4120	0			59
							11	4	4531	9							
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	187	1	13350	3	Y	3579	3565	0			73
							1	4	3937	9							
02	11340	X	11255	-0-	-85	-0-	122	1	9394	3	Y	1581	1581	0	34	1	39
							1739	9									
03	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-	200	1	9933	3	Y	1139	1147	0			31
							1253	9									
04	12150	X	9293	-0-	-2857	-0-	215	1	8395	3	Y	621	640	0			12
							683	9									
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	496	1	12741	3	N	1701	1561	0	71	1	81
							1871	9									
01	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	246	1	6360	3	N	3647	3548	0			180
							4012	9									
02	11704	X	9237	-0-	-2467	-0-	230	1	9007	3	N	-0-	180	0			-0-
03	12958	X	10878	-0-	-2080	-0-	101	1	9610	3	N	1061	1006	0			55
							1167	9									
*04	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	146	1	16149	3	N	779	804	0			30
							857	9									
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					30

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	384	1	3735	3	Y	470	471	0			54
							16	4	517	9							
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	229	1	3641	3	Y	576	576	0			54
							9	4	634	9							
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	177	1	2608	3	Y	369	369	0			54
							7	4	406	9							
03	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	352	1	2993	3	Y	323	326	0	15	1	36
							26	4	355	9							
04	4620	X	3091	-0-	-1529	-0-	174	1	2449	3	Y	419	408	0			47
							7	4	461	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11530	X	10200	-0-	-1330	-0-	156	1	9179	3	Y	783	787	0			30
							4	4	861	9							
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	145	1	9019	3	Y	618	614	0			34
							4	4	680	9							
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	135	1	7857	3	Y	565	555	0			44
							2	4	622	9							
03	9517	X	8560	-0-	-957	-0-	91	1	7932	3	Y	486	498	0			32
							2	4	535	9							
04	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	98	1	6758	3	Y	689	695	0			26
							1	4	758	9							
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	54	1	4698	3	Y	442	437	0			7
							486	9									
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	64	1	4093	3	Y	418	418	0			7
							460	9									
02	5180	X	1271	-0-	-3909	-0-	17	1	1197	3	Y	52	59	0			-0-
							57	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	102	1	5892	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
*04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	83	1	5758	3	Y	560	556	0			6
							616	9									
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 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
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	124	1	10814	3	Y	908	910	0			23
							1	4	999	9							
01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	201	1	12924	3	Y	629	635	0			17
							1	4	692	9							
02	15288	X	9565	-0-	-5723	-0-	127	1	8958	3	Y	436	432	0			21
							480	9									
03	16926	X	10536	-0-	-6390	-0-	172	1	9976	3	Y	352	359	0			14
							1	4	387	9							
04	13740	X	9053	-0-	-4687	-0-	119	1	8317	3	Y	560	557	0			17
							1	4	616	9							
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	3827	-0-	-2714	-0-	179	1	3557	3	N	83	91	0			3
							91	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	508	1	8298	3	N	1184	1154	0			33
							1302	9									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	356	1	4892	3	N	102	129	0			6
							112	9									
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	382	1	4474	3	N	210	208	0			8
							231	9									
*04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	391	1	6275	3	N	653	647	0			14
							718	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14267	X	10153	-0-	-4114	-0-	477	1	9461	3	N	195	215	0			8
							215	9									
01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	621	1	10149	3	N	1895	1850	0			53
							2085	9									
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	603	1	8279	3	N	274	312	0			15
							301	9									
03	12276	X	11008	-0-	-1268	-0-	816	1	9564	3	N	571	566	0			20
							628	9									
04	11880	X	6710	-0-	-5170	-0-	352	1	5640	3	N	653	652	0			21
							718	9									
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	5446	-0-	-6489	-0-	257	1	5105	3	N	76	83	0			3
							84	9									
01	7998	X	6547	-0-	-1451	-0-	339	1	5545	3	N	603	589	0			17
							663	9									
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	598	1	8212	3	N	129	139	0			7
							142	9									
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	700	1	8199	3	N	288	284	0			11
							317	9									
*04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	594	1	9521	3	N	653	648	0			16
							718	9									
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 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
12	16496	X	14234	-0-	-2262	-0-	353	1	12387	3	Y	1358	1358	0			23
							1494	9									
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	386	1	11810	3	Y	1285	1288	0			20
							4	4	1414	9							
02	13384	X	12300	-0-	-1084	-0-	301	1	10839	3	Y	1042	1027	0	10	1	25
							14	4	1146	9							
03	14477	X	12313	-0-	-2164	-0-	404	1	10660	3	Y	1119	884	0	231	1	29
							18	4	1231	9							
04	13770	X	7757	-0-	-6013	-0-	287	1	7470	3	Y	-0-	29	0			-0-
05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	400	1	14032	3	Y	656	658	0			14
							722	9									
01	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	449	1	13740	3	Y	639	640	0			13
							5	4	703	9							
02	13972	X	12464	-0-	-1508	-0-	320	1	11529	3	Y	545	536	0	5	1	17
							15	4	600	9							
03	16089	X	13458	-0-	-2631	-0-	469	1	12361	3	Y	552	436	0	114	1	19
							21	4	607	9							
04	15570	X	10053	-0-	-5517	-0-	370	1	9682	3	Y	-0-	19	0			-0-
							1	4									
05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12190	X	10291	-0-	-1899	-0-	267	1	9372	3	Y	593	594	0			9
							652	9									
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	255	1	7800	3	Y	519	521	0			7
							3	4	571	9							
02	9380	X	7567	-0-	-1813	-0-	191	1	6874	3	Y	448	442	0	4	1	9
							9	4	493	9							
03	10323	X	6934	-0-	-3389	-0-	236	1	6206	3	Y	438	347	0	91	1	9
							10	4	482	9							
04	9960	X	4561	-0-	-5399	-0-	169	1	4392	3	Y	-0-	9	0			-0-
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	427	1	14972	3	Y	1368	1363	0			22
							1505	9									
01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	389	1	11897	3	Y	1486	1485	0			23
							4	4	1635	9							
02	16576	X	13872	-0-	-2704	-0-	334	1	12028	3	Y	1358	1336	0	13	1	32
							16	4	1494	9							
03	18011	X	13735	-0-	-4276	-0-	448	1	11814	3	Y	1321	1045	0	272	1	36
							20	4	1453	9							
04	17430	X	9533	-0-	-7897	-0-	352	1	9181	3	Y	-0-	36	0			-0-
05	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 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
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	100	1	8596	3	Y	756	752	0			18
							832	9									
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	122	1	7807	3	Y	468	474	0			12
							515	9									
02	7336	X	2908	-0-	-4428	-0-	38	1	2680	3	Y	173	176	0			9
							190	9									
03	8122	X	7145	-0-	-977	-0-	116	1	6669	3	Y	327	324	0			12
							360	9									
04	7860	X	6768	-0-	-1092	-0-	88	1	6064	3	Y	560	557	0			15
							616	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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
12	15814	X	12723	-0-	-3091	-0-	362	1	10345	3	Y	1830	1832	0			38
							3	4	2013	9							
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	253	1	6452	3	Y	1331	1325	0	18	1	26
							50	4	1464	9							
02	10528	X	5345	-0-	-5183	-0-	193	1	3461	3	Y	1531	1419	0	93	1	45
							7	4	1684	9							
03	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	598	1	9064	3	Y	1884	1836	0	28	1	65
							1	4	2072	9							
04	11280	X	7902	-0-	-3378	-0-	370	1	6712	3	Y	745	382	0	401	1	27
							820	9									
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					27

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	232	158	1			74
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11675	X	11360	-0-	-315	-0-	297	1	8487	3	Y	2340	2320	0			50
							2	4	2574	9							
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	237	1	6054	3	Y	1798	1787	0	24	1	37
							47	4	1978	9							
02	7644	X	7105	-0-	-539	-0-	287	1	5150	3	Y	1506	1404	0	91	1	48
							11	4	1657	9							
03	8463	X	7343	-0-	-1120	-0-	364	1	5513	3	Y	1332	1310	0	20	1	50
							1	4	1465	9							
04	8190	X	5566	-0-	-2624	-0-	248	1	4498	3	Y	745	382	0	384	1	29
							820	9									
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

12	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	343	1	9799	3	Y	2761	2769	0			53
							3	4	3037	9							
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	310	1	7924	3	Y	2345	2326	0	32	1	40
							62	4	2580	9							
02	8736	X	8103	-0-	-633	-0-	290	1	5192	3	Y	2373	2204	0	143	1	66
							11	4	2610	9							
03	9672	X	5905	-0-	-3767	-0-	293	1	4437	3	Y	1068	1083	0	17	1	34
							1175	9									
04	9360	X	6984	-0-	-2376	-0-	322	1	5842	3	Y	745	382	0	376	1	21
							820	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

12	89721	X	15526	-0-	-74195	-0-	738	1	14649	3	N	126	138	0			4
							139	9									
01	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	815	1	13317	3	N	862	843	0			23
							948	9									
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	635	1	8717	3	N	191	205	0			9
							210	9									
03	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	597	1	6996	3	N	390	386	0			13
							429	9									
04	8340	X	5691	-0-	-2649	-0-	292	1	4681	3	N	653	650	0			16
							718	9									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					16

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 19286 05/09/2018

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	262	1	9183	3	Y	1010	1003	0			17
							1111	9									
01	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	303	1	9281	3	Y	1157	1156	0			18
							3	4	1273	9							
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	234	1	8429	3	Y	982	968	0	10	1	22
							11	4	1080	9							
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	309	1	8163	3	Y	1027	812	0	211	1	26
							14	4	1130	9							
*04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	134	1	3505	3	Y	-0-	26	0			-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16023	X	8175	-0-	-7848	-0-	383	1	7598	3	N	176	219	0			6
							194	9									
01	13361	X	10880	-0-	-2481	-0-	491	1	8026	3	N	2148	2096	0			58
							2363	9									
02	12068	X	8037	-0-	-4031	-0-	520	1	7136	3	N	346	387	0			17
							381	9									
03	10168	X	8342	-0-	-1826	-0-	589	1	6898	3	N	777	767	0			27
							855	9									
04	10530	X	5488	-0-	-5042	-0-	280	1	4490	3	N	653	655	0			25
							718	9									
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					25

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 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
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	160	1	5618	3	Y	652	652	0			9
							717	9									
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	147	1	4528	3	Y	504	507	0			6
							2	4	554	9							
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	108	1	3882	3	Y	373	368	0	4	1	7
							5	4	410	9							
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	174	1	4587	3	Y	585	459	0	119	1	14
							8	4	644	9							
04	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	150	1	3920	3	Y	-0-	14	0			-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 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
12	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	116	1	4056	3	Y	546	549	0			9
							601	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	Y	489	491	0			7
							1	4	538	9							
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	129	1	4655	3	Y	552	541	0	5	1	13
							6	4	607	9							
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3065	3	Y	445	354	0	92	1	12
							5	4	490	9							
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	109	1	2854	3	Y	-0-	12	0			-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38283	X	8856	-0-	-29427	-0-	59	1	7664	3	Y	1030	1027	0			19
							1133	9									
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	57	1	6903	3	Y	914	911	0			22
							1005	9									
02	11200	X	9882	-0-	-1318	-0-	108	1	8879	3	Y	814	828	0			8
							895	9									
03	12400	X	6222	-0-	-6178	-0-	74	1	5374	3	Y	704	699	0			13
							774	9									
04	10800	X	7952	-0-	-2848	-0-	79	1	7873	3	Y	-0-	13	0			-0-
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40973	X	4906	-0-	-36067	-0-	31	1	3953	3	Y	838	834	0			16
							922	9									
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	25	1	3079	3	Y	643	643	0			16
							707	9									
02	15736	X	6806	-0-	-8930	-0-	74	1	6107	3	Y	568	578	0			6
							625	9									
03	12462	X	3900	-0-	-8562	-0-	44	1	3206	3	Y	591	585	0			12
							650	9									
04	5340	X	5034	-0-	-306	-0-	50	1	4984	3	Y	-0-	12	0			-0-
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 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
12	9602	X	6559	-0-	-3043	-0-	26	1	6478	3	Y	48	49	0			9
							2	4	53	9							
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	3	Y	250	195	0	25	1	39
							19	4	275	9							
02	7196	X	4966	-0-	-2230	-0-	25	1	4750	3	Y	170	173	0			36
							4	4	187	9							
03	7967	X	5705	-0-	-2262	-0-	28	1	5485	3	Y	171	181	0			26
							4	4	188	9							
04	6930	X	4728	-0-	-2202	-0-	23	1	4644	3	Y	55	61	0			20
							61	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 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
12	21514	X	20734	-0-	-780	-0-	81	1	20486	3	Y	146	146	0			27
							6	4	161	9							
01	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	90	1	19141	3	Y	621	488	0	63	1	97
							54	4	683	9							
02	19712	X	17948	-0-	-1764	-0-	93	1	17283	3	Y	508	502	0			103
							13	4	559	9							
03	20739	X	19864	-0-	-875	-0-	98	1	19070	3	Y	620	635	0			88
							14	4	682	9							
04	20070	X	15440	-0-	-4630	-0-	75	1	15305	3	Y	54	88	0			54
							1	4	59	9							
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 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
12	26680	X	21437	-0-	-5243	-0-	84	1	21258	3	Y	80	82	0			16
							7	4	88	9							
01	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	100	1	21547	3	Y	403	315	0	41	1	63
							62	4	443	9							
02	22260	X	19958	-0-	-2302	-0-	105	1	19454	3	Y	349	341	0			71
							15	4	384	9							
03	24490	X	21987	-0-	-2503	-0-	109	1	21416	3	Y	405	418	0			58
							16	4	446	9							
04	22020	X	17879	-0-	-4141	-0-	86	1	17732	3	Y	54	75	0			37
							2	4	59	9							
05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 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
12	25374	X	20893	-0-	-4481	-0-	68	1	20267	3	Y	507	551	0			36
							558	9									
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	73	1	19372	3	Y	482	485	0			33
							530	9									
02	20776	X	15860	-0-	-4916	-0-	66	1	15375	3	Y	374	367	0			40
							8	4	411	9							
03	22227	X	19323	-0-	-2904	-0-	97	1	18579	3	Y	586	575	0			51
							2	4	645	9							
04	20280	X	15834	-0-	-4446	-0-	65	1	15516	3	Y	228	253	0			26
							2	4	251	9							
05	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 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
12	16729	X	15044	-0-	-1685	-0-	160	1	13882	3	Y	910	907	0			21
							1	4	1001	9							
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	198	1	12770	3	Y	817	819	0			19
							1	4	899	9							
02	12964	X	10294	-0-	-2670	-0-	136	1	9564	3	Y	540	536	0			23
							594	9									
03	14353	X	11602	-0-	-2751	-0-	185	1	10714	3	Y	638	641	0			20
							1	4	702	9							
04	13890	X	10523	-0-	-3367	-0-	140	1	9767	3	Y	559	559	0			20
							1	4	615	9							
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	5820	-0-	-8936	-0-	63	1	5467	3	Y	264	267	0			7
							290	9									
01	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	204	1	13117	3	Y	788	777	0			18
							1	4	867	9							
02	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	212	1	15001	3	Y	680	670	0			28
							1	4	748	9							
03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	239	1	13787	3	Y	584	594	0			18
							1	4	642	9							
04	13740	X	8387	-0-	-5353	-0-	110	1	7661	3	Y	559	558	0			19
							1	4	615	9							
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	142	1	2818	3	Y	100	108	0			4
							110	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	1611	3	Y	506	496	0			14
							557	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	3	Y	94	104	0			4
							103	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	221	1	2582	3	Y	208	206	0			6
							229	9									
*04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	475	1	7628	3	Y	653	647	0			12
							718	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 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
12	4148	X	150	-0-	-3998	-0-	1	1	116	3	Y	30	34	0			-0-
							33	9									
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	435	3	Y	74	73	0			1
							81	9									
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 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
12	19065	X	13485	-0-	-5580	-0-	53	1	13361	3	Y	61	64	0			12
							4	4	67	9							
01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	67	1	14381	3	Y	331	259	0	33	1	51
							41	4	364	9							
02	15484	X	10140	-0-	-5344	-0-	54	1	9805	3	Y	249	249	0			51
							7	4	274	9							
03	16306	X	13276	-0-	-3030	-0-	65	1	12876	3	Y	295	305	0			41
							10	4	325	9							
04	14370	X	10529	-0-	-3841	-0-	52	1	10418	3	Y	54	68	0			27
							59	9									
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 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
12	14832	X	12191	-0-	-2641	-0-	47	1	12053	3	Y	79	78	0			12
							4	4	87	9							
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	52	1	11295	3	Y	351	276	0	36	1	51
							33	4	386	9							
02	12124	X	9180	-0-	-2944	-0-	48	1	8828	3	Y	271	271	0			51
							6	4	298	9							
03	13423	X	11645	-0-	-1778	-0-	57	1	11236	3	Y	312	323	0			40
							9	4	343	9							
04	12180	X	9193	-0-	-2987	-0-	45	1	9089	3	Y	54	69	0			25
							59	9									
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	276	-0-	-2452	-0-	12	1	234	3	Y	27	46	0			2
							30	9									
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	190	1	3364	3	Y	383	360	0			25
							3	4	421	9							
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	340	1	4907	3	Y	540	527	0			38
							1	4	594	9							
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	335	1	4233	3	Y	458	448	0	11	1	37
							2	4	504	9							
04	3360	X	2363	-0-	-997	-0-	130	1	1783	3	Y	409	414	0			32
							450	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 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
12	14179	X	10829	-0-	-3350	-0-	114	1	9904	3	Y	736	735	0			15
							1	4	810	9							
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	152	1	9801	3	Y	772	772	0			15
							1	4	849	9							
02	11704	X	6638	-0-	-5066	-0-	85	1	5979	3	Y	522	518	0			19
							574	9									
03	12958	X	9701	-0-	-3257	-0-	149	1	8662	3	Y	808	805	0			22
							1	4	889	9							
04	11670	X	7672	-0-	-3998	-0-	100	1	6955	3	Y	560	560	0			22
							1	4	616	9							
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 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
12	8742	X	602	-0-	-8140	-0-	5	1	469	3	N	116	117	0			-0-
							128	9									
01	7843	X	4158	-0-	-3685	-0-	53	1	3397	3	N	644	633	0			11
							708	9									
02	7084	X	5784	-0-	-1300	-0-	70	1	4932	3	N	711	697	0			25
							782	9									
03	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	93	1	5372	3	N	864	867	0			22
							950	9									
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	68	1	4720	3	N	560	560	0			22
							616	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 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
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	466	1	9375	3	Y	578	576	0			51
							13	4	636	9							
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	425	1	7526	3	Y	510	522	0			39
							8	4	561	9							
02	8988	X	5859	-0-	-3129	-0-	355	1	5115	3	Y	353	364	0			28
							1	4	388	9							
03	9951	X	5891	-0-	-4060	-0-	400	1	5059	3	Y	391	377	0	9	1	33
							2	4	430	9							
04	9630	X	7053	-0-	-2577	-0-	447	1	6154	3	Y	409	408	0			34
							2	4	450	9							
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	2919	-0-	-5916	-0-	176	1	2483	3	Y	235	239	0			16
							1	4	259	9							
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2605	3	Y	247	227	0	21	1	15
							2	4	272	9							
02	5152	X	4612	-0-	-540	-0-	319	1	3755	3	Y	487	466	0	7	1	29
							2	4	536	9							
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	450	1	4680	3	Y	625	613	0			41
							2	4	688	9							
04	5520	X	3470	-0-	-2050	-0-	93	1	2847	3	Y	481	466	0			56
							1	4	529	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					56

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	98	1	3092	3	N	624	555	0			193
							1	4	686	9							
01	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	181	1	2529	3	N	556	599	0			150
							5	4	612	9							
02	4480	X	1802	-0-	-2678	-0-	53	1	1425	3	N	294	395	0			49
							1	4	323	9							
03	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	284	1	3625	3	N	656	627	0			78
							1	4	722	9							
04	4800	X	3406	-0-	-1394	-0-	338	1	2695	3	N	338	360	0			56
							1	4	372	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					56

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
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	93	1	2954	3	N	482	404	0			138
							1	4	530	9							
01	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	206	1	2874	3	N	390	424	0			104
							5	4	429	9							
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	109	1	2926	3	N	580	609	0			75
							1	4	638	9							
03	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	194	1	2458	3	N	366	395	0			46
							403	9									
04	3450	X	2598	-0-	-852	-0-	249	1	1977	3	N	338	335	0			49
							372	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					49

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
12	36732	X	2193	-0-	-34539	-0-	147	1	1790	3	Y	233	248	0			22
							256	9									
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	349	1	4181	3	Y	567	549	0			40
							48	4	624	9							
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	148	1	6691	3	Y	647	678	0			9
							68	4	712	9							
03	7037	X	5378	-0-	-1659	-0-	87	1	4557	3	Y	647	641	0	5	1	10
							22	4	712	9							
04	6810	X	5204	-0-	-1606	-0-	93	1	5091	3	Y	-0-	10	0			-0-
							20	4									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	203	1	17653	3	Y	725	721	0			15
							1	4	798	9							
01	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	274	1	17591	3	Y	699	699	0			15
							1	4	769	9							
02	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	209	1	14789	3	Y	880	861	0			34
							1	4	968	9							
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	277	1	15991	3	Y	578	596	0			16
							1	4	636	9							
04	15060	X	12416	-0-	-2644	-0-	167	1	11633	3	Y	559	558	0			17
							1	4	615	9							
05	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	119	1	8301	3	Y	560	555	0			5
							1	4	616	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76149	X	15050	-0-	-61099	-0-	104	1	13443	3	Y	1366	1362	0			27
							1503	9									
01	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	71	1	8595	3	Y	1213	1208	0			32
							1334	9									
02	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	155	1	12675	3	Y	1536	1550	0			18
							1690	9									
03	11873	X	11748	-0-	-125	-0-	141	1	10245	3	Y	1238	1230	0			26
							1362	9									
04	11490	X	9906	-0-	-1584	-0-	99	1	9807	3	Y	-0-	26	0			-0-
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-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
12	44295	X	5352	-0-	-38943	-0-	371	1	4520	3	Y	418	410	0			38
							1	4	460	9							
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2267	3	Y	219	238	0			19
							26	4	241	9							
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	3	Y	367	379	0			7
							70	4	404	9							
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	201	1	10479	3	Y	168	168	0	1	1	6
							50	4	185	9							
*04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	143	1	7855	3	Y	-0-	6	0			-0-
							31	4									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5756	X	49	-0-	-5707	-0-	49	3			Y	-0-	1	0			1
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	78	77	0			2
							86	9									
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	18	1	1840	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13595	X	11646	-0-	-1949	-0-	119	1	10386	3	Y	1036	1035	0			18
							1	4	1140	9							
01	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	159	1	10242	3	Y	974	976	0			16
							1	4	1071	9							
02	11256	X	6276	-0-	-4980	-0-	80	1	5634	3	Y	511	510	0			17
							562	9									
03	12462	X	590	-0-	-11872	-0-	9	1	525	3	Y	51	68	0			-0-
							56	9									
04	12060	X	5256	-0-	-6804	-0-	66	1	4574	3	Y	560	555	0			5
							616	9									
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	134	1	1622	3	Y	413	398	0			32
							454	9									
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	3	Y	181	201	0			12
							25	4	199	9							
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	59	1	2709	3	Y	330	340	0			2
							28	4	363	9							
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	50	1	2639	3	Y	281	278	0	2	1	3
							13	4	309	9							
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	66	1	3621	3	Y	-0-	3	0			-0-
							14	4									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-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
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	350	1	7042	3	Y	519	505	0			42
							10	4	571	9							
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	274	1	4847	3	Y	331	349	0			24
							5	4	364	9							
02	7028	X	5058	-0-	-1970	-0-	305	1	4401	3	Y	319	321	0			22
							1	4	351	9							
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	568	1	7180	3	Y	523	493	0	12	1	40
							3	4	575	9							
*04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	582	1	7997	3	Y	409	418	0			31
							2	4	450	9							
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	3	Y	277	234	0			84
							305	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	3	Y	249	264	0			69
							2	4	274	9							
02	2800	N	2879	-0-	79	79	88	1	2358	3	Y	393	407	0			55
							1	4	432	9							
03	2161	N	2082	-0-	-79	-0-	128	1	1621	3	Y	303	315	0			43
							333	9									
*04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	277	1	2198	3	Y	338	326	0			55
							372	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32673	X	9336	-0-	-23337	-0-	65	1	8328	3	Y	857	857	0			15
							943	9									
01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	87	1	10527	3	Y	2061	2026	0			50
							2267	9									
02	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	135	1	11106	3	Y	1666	1698	0			18
							1833	9									
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	140	1	10183	3	Y	1379	1370	0			27
							1517	9									
*04	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	114	1	11307	3	Y	-0-	27	0			-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13698	X	1	-0-	-13697	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			2
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
02	11816	X	9	-0-	-11807	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			1
03	6665	X	1357	-0-	-5308	-0-	23	1	1299	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	45	1	3111	3	Y	560	556	0			5
							616	9									
05	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 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
12	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	6286	1	17041	3	Y	4202	4151	0			105
							262	4	4622	9							
01	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	120	1	17158	3	Y	4077	4029	0			153
							43	4	4485	9							
02	19544	X	18370	-0-	-1174	-0-	116	1	15291	3	Y	2613	2623	0			143
							89	4	2874	9							
03	21638	X	18151	-0-	-3487	-0-	180	1	15151	3	Y	2524	2601	0			66
							44	4	2776	9							
04	20940	X	14057	-0-	-6883	-0-	257	1	11256	3	Y	2308	2271	0			103
							5	4	2539	9							
05	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 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
12	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	6976	1	18911	3	Y	4610	4657	0			114
							291	4	5071	9							
01	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	93	1	13342	3	Y	4282	4240	0			156
							33	4	4710	9							
02	16324	X	14768	-0-	-1556	-0-	92	1	12184	3	Y	2200	2239	0			117
							72	4	2420	9							
03	18073	X	15915	-0-	-2158	-0-	155	1	12976	3	Y	2497	2555	0			59
							37	4	2747	9							
04	17490	X	11848	-0-	-5642	-0-	209	1	9097	3	Y	2308	2270	0			97
							3	4	2539	9							
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462	X	87	-0-	-12375	-0-	19	1	53	3	Y	13	54	0			1
							1	4	14	9							
01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	85	1	12207	3	Y	2810	2708	0			103
							31	4	3091	9							
02	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	129	1	17005	3	Y	2977	2920	0			160
							99	4	3275	9							
03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	171	1	14449	3	Y	2487	2581	0			66
							42	4	2736	9							
*04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	219	1	9544	3	Y	2308	2271	0			103
							3	4	2539	9							
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	341	1	9742	3	Y	721	718	0			13
							3	4	793	9							
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7231	3	Y	562	559	0	8	1	8
							56	4	618	9							
02	5656	X	5620	-0-	-36	-0-	267	1	4783	3	Y	509	473	0	31	1	13
							10	4	560	9							
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	394	1	5971	3	Y	694	674	0	10	1	23
							1	4	763	9							
*04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	285	1	5175	3	Y	745	382	0	362	1	24
							820	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 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
12	14764	X	7611	-0-	-7153	-0-	244	1	6967	3	Y	362	363	0			4
							2	4	398	9							
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	273	1	6971	3	Y	380	375	0	5	1	4
							54	4	418	9							
02	8736	X	7682	-0-	-1054	-0-	353	1	6333	3	Y	893	821	0	54	1	22
							14	4	982	9							
03	9672	X	7750	-0-	-1922	-0-	428	1	6490	3	Y	755	743	0	12	1	22
							1	4	831	9							
04	9330	X	4961	-0-	-4369	-0-	216	1	3925	3	Y	745	382	0	364	1	21
							820	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15454	X	8621	-0-	-6833	-0-	263	1	7513	3	Y	766	763	0			15
							2	4	843	9							
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	379	1	9662	3	Y	1034	1017	0	14	1	18
							75	4	1137	9							
02	10584	X	7881	-0-	-2703	-0-	341	1	6105	3	Y	1293	1196	0	78	1	37
							13	4	1422	9							
03	10850	X	7925	-0-	-2925	-0-	426	1	6456	3	Y	947	937	0	14	1	33
							1	4	1042	9							
04	10890	X	5719	-0-	-5171	-0-	256	1	4643	3	Y	745	382	0	371	1	25
							820	9									
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 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
12	11850	X	10589	-0-	-1261	-0-	293	1	8351	3	N	1766	1760	0			34
							2	4	1943	9							
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	3	N	1761	1740	0	24	1	31
							62	4	1937	9							
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	356	1	6382	3	N	1427	1331	0	87	1	40
							14	4	1570	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	311	1	4709	3	N	800	801	0	12	1	27
							880	9									
04	6390	X	5114	-0-	-1276	-0-	224	1	4069	3	N	746	382	0	367	1	24
							821	9									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	749	1	21360	3	Y	1298	1295	0			24
							5	4	1428	9							
01	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	845	1	21563	3	Y	1721	1691	0	23	1	31
							168	4	1893	9							
02	22456	X	16901	-0-	-5555	-0-	812	1	14554	3	Y	1367	1276	0	83	1	39
							31	4	1504	9							
03	24862	X	21098	-0-	-3764	-0-	1243	1	18820	3	Y	939	932	0	14	1	32
							2	4	1033	9							
04	23670	X	16619	-0-	-7051	-0-	825	1	14973	3	Y	745	382	0	370	1	25
							1	4	820	9							
05	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2077	3	Y	341	287	0			99
							1	4	375	9							
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	3	Y	213	250	0			62
							3	4	234	9							
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	182	217	0			27
							1	4	200	9							
03	2511	N	1620	-0-	-891	-0-	102	1	1301	3	Y	197	200	0			24
							217	9									
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	175	1	1391	3	Y	337	313	0			48
							371	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3844	X	3214	-0-	-630	-0-	83	1	2637	3	Y	448	379	0			132
							1	4	493	9							
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	3	Y	465	476	0			121
							5	4	512	9							
02	3556	X	2185	-0-	-1371	-0-	67	1	1816	3	Y	274	350	0			45
							1	4	301	9							
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	188	1	2392	3	Y	347	348	0			44
							382	9									
04	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	295	1	2349	3	Y	338	329	0			53
							1	4	372	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	96	1	3028	3	Y	340	282	0			101
							1	4	374	9							
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	168	1	2358	3	Y	266	291	0			76
							5	4	293	9							
02	3360	X	2230	-0-	-1130	-0-	71	1	1916	3	Y	220	260	0			36
							1	4	242	9							
03	3503	X	1678	-0-	-1825	-0-	112	1	1422	3	Y	131	146	0			21
							144	9									
04	3390	X	2726	-0-	-664	-0-	263	1	2092	3	Y	337	307	0			51
							371	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	3224	X	1861	-0-	-1363	-0-	47	1	1481	3	Y	303	268	0			96
							333	9									
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	1941	3	Y	314	325	0			85
							4	4	345	9							
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	90	1	2435	3	Y	454	475	0			64
							1	4	499	9							
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	193	1	2470	3	Y	500	498	0			66
							1	4	550	9							
*04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	281	1	2234	3	Y	338	346	0			58
							372	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					58

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	197	1	5072	3	Y	1282	1170	0	53	1	59
							1410	9									
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	197	1	5091	3	Y	4	61	0			2
							4	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	149	1	5825	3	Y	933	886	0			49
							1026	9									
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	46	1	4342	3	Y	1208	1193	0			64
							1329	9									
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	35	1	3839	3	Y	779	813	0			30
							857	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	32	29	0			9
							35	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	Y	46	44	0			11
							2	4	51	9							
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	108	105	0			14
							1	4	119	9							
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	3	Y	502	457	0			59
							552	9									
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	199	1	1577	3	Y	338	342	0			55
							372	9									
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					55

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32860	X	29968	-0-	-2892	-0-	98	1	29251	3	Y	562	597	0			34
							1	4	618	9							
01	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	101	1	27264	3	Y	566	566	0			34
							2	4	623	9							
02	29484	X	22842	-0-	-6642	-0-	95	1	22211	3	Y	476	463	0			47
							12	4	524	9							
03	30628	X	26766	-0-	-3862	-0-	134	1	25823	3	Y	733	719	0			61
							3	4	806	9							
04	29010	X	21802	-0-	-7208	-0-	89	1	21460	3	Y	227	264	0			24
							3	4	250	9							
05	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					Y	NO RPT					24

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29162	X	24812	-0-	-4350	-0-	82	1	24232	3	Y	453	497	0			30
							498	9									
01	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	89	1	23545	3	Y	439	442	0			27
							483	9									
02	23856	X	19262	-0-	-4594	-0-	79	1	18773	3	Y	363	354	0			36
							11	4	399	9							
03	26102	X	22090	-0-	-4012	-0-	111	1	21383	3	Y	539	530	0			45
							3	4	593	9							
04	25260	X	17936	-0-	-7324	-0-	73	1	17609	3	Y	228	250	0			23
							3	4	251	9							
05	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 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
12	3173	X	1643	-0-	-1530	-0-	66	1	1325	3	Y	227	221	0			19
							2	4	250	9							
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	213	216	0			16
							1	4	234	9							
02	2240	X	1459	-0-	-781	-0-	85	1	1224	3	Y	136	141	0			11
							150	9									
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	3	Y	293	274	0	6	1	24
							1	4	322	9							
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	409	400	0			33
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	7156	-0-	-2330	-0-	316	1	6349	3	Y	438	434	0			38
							9	4	482	9							
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	300	1	5315	3	Y	365	375	0			28
							6	4	402	9							
02	7952	X	7784	-0-	-168	-0-	467	1	6730	3	Y	533	522	0			39
							1	4	586	9							
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	629	1	7951	3	Y	609	585	0	14	1	49
							3	4	670	9							
04	6930	X	1450	-0-	-5480	-0-	68	1	932	3	Y	409	425	0			33
							450	9									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 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
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	436	1	6129	3	Y	2526	2410	0			162
							2	4	2779	9							
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	2309	3	Y	1085	1078	0	100	1	69
							2	4	1194	9							
02	4536	X	3882	-0-	-654	-0-	245	1	2881	3	Y	686	703	0	11	1	41
							1	4	755	9							
03	5983	X	3936	-0-	-2047	-0-	257	1	2666	3	Y	920	904	0			57
							1	4	1012	9							
04	5790	X	2478	-0-	-3312	-0-	78	1	2399	3	Y	-0-	57	0			-0-
							1	4									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	199	1	2794	3	Y	1244	1199	0			82
							1	4	1368	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	3	Y	1074	997	0	93	1	66
							1	4	1181	9							
02	4760	X	2600	-0-	-2160	-0-	158	1	1865	3	Y	524	547	0	8	1	35
							1	4	576	9							
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	316	1	3279	3	Y	1245	1199	0			81
							1	4	1370	9							
04	4230	X	2450	-0-	-1780	-0-	77	1	2372	3	Y	-0-	81	0			-0-
							1	4									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 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
12	13109	X	10303	-0-	-2806	-0-	106	1	9269	3	Y	843	840	0			16
							1	4	927	9							
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	92	1	5898	3	Y	519	525	0			10
							571	9									
02	7364	X	1988	-0-	-5376	-0-	25	1	1756	3	Y	188	192	0			6
							207	9									
03	10292	X	2679	-0-	-7613	-0-	38	1	2191	3	Y	409	406	0			9
							450	9									
04	9960	X	4655	-0-	-5305	-0-	58	1	3982	3	Y	559	557	0			11
							615	9									
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 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
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	262	1	3404	3	Y	1042	1059	0			84
							1	4	1146	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	343	1	3821	3	Y	701	721	0			64
							771	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	357	1	3589	3	Y	720	691	0			93
							792	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	388	1	3528	3	Y	941	941	0			93
							2	4	1035	9							
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	192	1	3656	3	Y	642	665	0			70
							2	4	706	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20057	X	16178	-0-	-3879	-0-	178	1	15413	3	Y	533	532	0			9
							1	4	586	9							
01	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	255	1	16392	3	Y	540	540	0			9
							1	4	594	9							
02	16492	X	14454	-0-	-2038	-0-	190	1	13420	3	Y	766	747	0			28
							1	4	843	9							
03	17670	X	13163	-0-	-4507	-0-	204	1	11826	3	Y	1029	1029	0			28
							1	4	1132	9							
04	16680	X	10786	-0-	-5894	-0-	144	1	10026	3	Y	559	561	0			26
							1	4	615	9							
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					26

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 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
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	3	Y	124	117	0	7	1	3
							27	4	136	9							
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	186	185	0			4
							18	4	205	9							
02	2632	X	2598	-0-	-34	-0-	46	1	2391	3	Y	140	140	0	1	1	3
							7	4	154	9							
03	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-	48	1	1167	3	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	1999	1962	0			40
							1	4	2199	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					40

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	190	1	2680	3	Y	2048	1986	0			135
							1	4	2253	9							
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	3	Y	1140	1100	0	104	1	71
							1	4	1254	9							
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	366	1	4314	3	Y	1474	1436	0	22	1	87
							2	4	1621	9							
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	318	1	3307	3	Y	1705	1681	0			111
							2	4	1876	9							
04	4950	X	3396	-0-	-1554	-0-	107	1	3288	3	Y	-0-	111	0			-0-
							1	4									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	3	Y	813	733	0	68	1	18
							14	4	894	9							
01	T. A.		3269	-0-	3269	3269	270	1	2255	3	Y	657	576	0	80	1	19
							21	4	723	9							
02	T. A.		5085	-0-	5085	8354	123	1	4429	3	Y	416	125	0	304	1	6
							75	4	458	9							
03	T. A.		3353	-0-	3353	11707	75	1	3105	3	Y	123	127	1			2
							38	4	135	9							
04	T. A.		7475	-0-	7475	19182	174	1	7296	3	Y	-0-	2	1			-0-
							5	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19182					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

12	14B2 EXT		1659	-0-	1659	10026	11	1	1195	3	Y	412	187	1			416
							453	9									
01	11652	X	1626	-0-	-10026	-0-	10	1	1194	3	Y	383	346	1			453
							1	4	421	9							
02	2716	X	1646	-0-	-1070	-0-	16	1	1322	3	Y	280	185	1			548
							308	9									
03	2635	X	1642	-0-	-993	-0-	85	1	1270	3	Y	259	342	1			465
							2	4	285	9							
04	2400	X	1097	-0-	-1303	-0-	2	1	277	3	Y	743	985	1			223
							1	4	817	9							
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					223

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1687	-0-	1687	1699	59	1	631	3	Y	906	806	1			100
							997	9									
04	T. A.		713	-0-	713	2412	39	1	399	3	Y	232	225	1			107
							20	4	255	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2412					Y	NO RPT					107

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	350	1	4565	3	Y	242	244	0			22
							2	4	266	9							
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	328	1	3652	3	Y	228	227	0			23
							251	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333	1	3348	3	Y	708	642	0			89
							779	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	326	1	2971	3	Y	551	580	0			60
							2	4	606	9							
*04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	208	1	3977	3	Y	642	648	0			54
							3	4	706	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 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
12	9608	X	3533	-0-	-6075	-0-	92	1	2499	3	Y	445	483	0			47
							452	4	490	9							
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	3	Y	865	884	0			28
							1206	4	952	9							
02	7476	X	1714	-0-	-5762	-0-	230	1	889	3	Y	524	542	0			10
							19	4	576	9							
03	8277	X	3844	-0-	-4433	-0-	131	1	3121	3	Y	526	526	0			10
							13	4	579	9							
*04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	80	1	6490	3	Y	2204	2197	0			17
							1082	4	2424	9							
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	2680	-0-	-6744	-0-	71	1	1933	3	Y	296	336	0			32
							350	4	326	9							
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	3	Y	260	283	0			9
							315	4	286	9							
02	9520	X	1596	-0-	-7924	-0-	258	1	992	3	Y	296	299	0			6
							20	4	326	9							
03	10540	X	3964	-0-	-6576	-0-	151	1	3589	3	Y	190	192	0			4
							15	4	209	9							
*04	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	107	1	8719	3	Y	2204	2193	0			15
							1455	4	2424	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	121	-0-	-4343	-0-	5	1	103	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	166	1	2931	3	Y	287	269	0			18
							3	4	316	9							
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	396	1	5709	3	Y	429	418	0			29
							1	4	472	9							
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	531	1	6719	3	Y	498	477	0	11	1	39
							3	4	548	9							
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	409	416	0			32
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 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
12	10571	X	8462	-0-	-2109	-0-	377	1	7582	3	Y	447	441	0			37
							11	4	492	9							
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	311	1	5506	3	Y	394	403	0			28
							6	4	433	9							
02	11144	X	4477	-0-	-6667	-0-	266	1	3827	3	Y	349	353	0			24
							384	9									
03	9765	X	5206	-0-	-4559	-0-	354	1	4478	3	Y	338	329	0	8	1	25
							2	4	372	9							
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	409	405	0			29
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	347	1	4519	3	Y	2305	2201	0			176
							2	4	2536	9							
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	487	1	5413	3	Y	2287	2260	0			203
							2516	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	248	1	2493	3	Y	1349	1367	0			185
							1484	9									
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	448	1	4083	3	Y	713	817	0			81
							3	4	784	9							
04	4380	X	3474	-0-	-906	-0-	137	1	2629	3	Y	642	659	0			64
							2	4	706	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					64

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 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
12	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	180	1	3569	3	Y	1750	1772	0			65
							1925	9									
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	262	1	4287	3	Y	851	889	0			27
							936	9									
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	239	1	3279	3	Y	1855	1795	0			87
							2041	9									
03	6138	X	2072	-0-	-4066	-0-	110	1	1289	3	Y	612	673	0			26
							673	9									
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	958	954	0			30
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	113	-0-	-693	-0-	3	1	103	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	25	22	0			7
							1	4	28	9							
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	3	Y	144	134	0			17
							158	9									
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	255	1	2024	3	Y	337	306	0			48
							371	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					48

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	52	1	1624	3	Y	367	317	0			108
							404	9									
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	3	Y	381	393	0			96
							3	4	419	9							
02	2856	X	2426	-0-	-430	-0-	68	1	1844	3	Y	466	501	0			61
							1	4	513	9							
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	167	1	2124	3	Y	501	502	0			60
							551	9									
*04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	225	1	1789	3	Y	337	346	0			51
							371	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 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
12	24008	X	19875	-0-	-4133	-0-	65	1	19393	3	Y	379	413	0			23
							417	9									
01	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	69	1	18299	3	Y	388	388	0			23
							427	9									
02	19320	X	14826	-0-	-4494	-0-	61	1	14366	3	Y	355	345	0			33
							8	4	391	9							
03	20832	X	17858	-0-	-2974	-0-	90	1	17272	3	Y	449	446	0			36
							2	4	494	9							
04	19410	X	14080	-0-	-5330	-0-	58	1	13771	3	Y	227	243	0			20
							1	4	250	9							
05	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	Y	362	309	0	43	1	10
							4	4	398	9							
02	2800	N	3329	-0-	529	529	79	1	2849	3	Y	321	95	0	231	1	5
							48	4	353	9							
03	1479	N	950	-0-	-529	-0-	20	1	833	3	Y	79	83	1			1
							10	4	87	9							
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	35	1	1454	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		48	-0-	48	48	3	1	26	3	Y	17	14	0	2	1	1
							19	9									
02	T. A.		2807	-0-	2807	2855	73	1	2608	3	Y	75	22	0	51	1	3
							43	4	83	9							
03	T. A.		421	-0-	421	3276	9	1	365	3	Y	39	40	1			2
							4	4	43	9							
04	T. A.		1737	-0-	1737	5013	41	1	1695	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5013					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0			8
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	257	226	0	32	1	7
							6	4	283	9							
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	112	1	4051	3	Y	353	104	0	252	1	4
							69	4	388	9							
03	4433	X	907	-0-	-3526	-0-	19	1	798	3	Y	73	77	1			-0-
							10	4	80	9							
04	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	57	1	2410	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	Y	678	626	0	58	1	17
							21	4	746	9							
01	T. A.		2484	-0-	2484	2484	236	1	1962	3	Y	244	222	0	30	1	9
							18	4	268	9							
02	T. A.		4091	-0-	4091	6575	100	1	3590	3	Y	310	91	0	221	1	7
							60	4	341	9							
03	T. A.		3020	-0-	3020	9595	65	1	2712	3	Y	190	191	1			6
							34	4	209	9							
04	T. A.		5117	-0-	5117	14712	119	1	4995	3	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14712					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

12	6417	X	4194	-0-	-2223	-0-	59	1	3543	3	Y	538	544	0			79
							592	9									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	153	1	6707	3	Y	885	847	0			117
							974	9									
02	9772	X	8059	-0-	-1713	-0-	249	1	7153	3	Y	597	624	0			90
							657	9									
03	10819	X	9179	-0-	-1640	-0-	357	1	8189	3	Y	575	599	0			66
							633	9									
04	7590	X	3081	-0-	-4509	-0-	137	1	2342	3	Y	547	526	0			87
							602	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					87

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

12	2072	X	1381	-0-	-691	-0-	28	1	394	3	Y	872	842	0			57
							959	9									
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	930	852	0	79	1	56
							1	4	1023	9							
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	47	1	555	3	Y	255	289	0	4	1	18
							281	9									
03	837	X	11	-0-	-826	-0-	5	3	6	9	Y	5	21	0			2
04	810	N	8	-0-	-802	-0-	8	3			Y	-0-					2
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 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
12	7223	X	2948	-0-	-4275	-0-	76	1	2097	3	Y	359	405	0			38
							380	4	395	9							
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	168	201	0			5
							181	4	185	9							
02	8008	X	2079	-0-	-5929	-0-	258	1	994	3	Y	733	725	0			13
							21	4	806	9							
03	8866	X	4928	-0-	-3938	-0-	165	1	3903	3	Y	767	765	0			15
							16	4	844	9							
*04	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	113	1	9269	3	Y	2204	2199	0			20
							1547	4	2424	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 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
12	20894	X	16282	-0-	-4612	-0-	728	1	14643	3	Y	809	808	0			71
							21	4	890	9							
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	523	1	9263	3	Y	454	488	0			37
							10	4	499	9							
02	15736	X	11453	-0-	-4283	-0-	704	1	10125	3	Y	566	561	0			42
							1	4	623	9							
03	16275	X	12611	-0-	-3664	-0-	872	1	11022	3	Y	648	623	0	15	1	52
							4	4	713	9							
04	15750	X	12104	-0-	-3646	-0-	790	1	10861	3	Y	409	428	0			33
							3	4	450	9							
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	3397	-0-	-8073	-0-	91	1	2473	3	Y	351	391	0			36
							447	4	386	9							
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	63	97	0			2
							82	4	69	9							
02	8764	X	5	-0-	-8759	-0-	1	1	3	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	10137	X	4129	-0-	-6008	-0-	146	1	3457	3	Y	465	456	0			9
							14	4	512	9							
*04	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	100	1	8204	3	Y	2204	2196	0			17
							1370	4	2424	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	201	1	2615	3	Y	40	42	0			3
							1	4	44	9							
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	Y	87	83	0			7
							96	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3152	3	Y	306	276	0			37
							337	9									
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	3	Y	135	157	0			15
							1	4	149	9							
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	177	1	3385	3	Y	642	628	0			29
							2	4	706	9							
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1339	-0-	-1265	-0-	92	1	1200	3	Y	43	51	0			4
							47	9									
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	839	3	Y	89	85	0			8
							98	9									
02	2184	X	2059	-0-	-125	-0-	142	1	1430	3	Y	443	397	0			54
							487	9									
03	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	100	1	916	3	Y	358	375	0			37
							1	4	394	9							
04	2130	X	2066	-0-	-64	-0-	67	1	1292	3	Y	642	639	0			40
							1	4	706	9							
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					40

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 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
12	3968	X	3205	-0-	-763	-0-	137	1	2759	3	Y	277	271	0			24
							4	4	305	9							
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	385	1	6808	3	Y	531	516	0			39
							7	4	584	9							
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	348	359	0			28
							383	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	398	1	5034	3	Y	446	426	0	10	1	38
							2	4	491	9							
*04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	443	1	6100	3	Y	409	412	0			35
							2	4	450	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 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
12	8323	X	-0-	-0-	-8323	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3519	-0-	-1472	-0-	213	1	2594	3	Y	646	640	0			59
							1	4	711	9							
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	256	1	3057	3	Y	801	800	0			60
							35	4	881	9							
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	116	1	5240	3	Y	713	761	0			12
							53	4	784	9							
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	77	1	4005	3	Y	761	753	0	6	1	14
							19	4	837	9							
04	4920	X	3213	-0-	-1707	-0-	58	1	3143	3	Y	-0-	14	0			-0-
							12	4									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 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
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	240	1	3099	3	Y	2255	2190	0			68
							2481	9									
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	46	107	0			7
							51	9									
02	2044	X	1537	-0-	-507	-0-	97	1	836	3	Y	549	537	0			19
							604	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	585	1	5925	3	Y	2610	2563	0			66
							2871	9									
*04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	480	1	6043	3	Y	1499	1522	0			43
							1649	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 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
12	9146	X	5792	-0-	-3354	-0-	305	1	3928	3	Y	1417	1410	0			41
							1559	9									
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	804	3	Y	384	408	0			17
							422	9									
02	7168	X	3165	-0-	-4003	-0-	232	1	1995	3	Y	853	845	0			25
							938	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	517	1	5233	3	Y	2490	2455	0			60
							2739	9									
*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	373	1	4692	3	Y	1500	1519	0			41
							1650	9									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					41

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	361	1	6131	3	Y	1160	1196	0			67
							10	4	1276	9							
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	411	1	8224	3	Y	1427	1422	0			72
							7	4	1570	9							
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	165	1	4620	3	Y	1070	1086	0			56
							1177	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	309	1	4057	3	Y	792	764	0			84
							871	9									
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	255	1	4022	3	Y	806	849	0			41
							2	4	887	9							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 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
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	174	1	5943	3	Y	479	479	0			5
							28	4	527	9							
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	124	1	4156	3	Y	398	400	0			3
							10	4	438	9							
02	9604	X	9289	-0-	-315	-0-	260	1	8369	3	Y	587	584	0	1	1	5
							14	4	646	9							
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	434	1	12604	3	Y	1647	1628	0	15	1	9
							7	4	1812	9							
*04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	209	1	8075	3	Y	-0-	9	1			-0-
							11	4									
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 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
12	11581	X	3844	-0-	-7737	-0-	154	1	3089	3	Y	543	505	0			46
							4	4	597	9							
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	339	1	5998	3	Y	1024	993	0			77
							6	4	1126	9							
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	299	1	4317	3	Y	822	833	0			66
							1	4	904	9							
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	538	1	6806	3	Y	1152	1095	0	26	1	97
							3	4	1267	9							
*04	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	555	1	7627	3	Y	409	465	0			41
							2	4	450	9							
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 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
12	6355	X	3999	-0-	-2356	-0-	177	1	3557	3	Y	236	231	0			20
							5	4	260	9							
01	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	799	1	14145	3	Y	1251	1183	0			88
							15	4	1376	9							
02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	575	1	8279	3	Y	1068	1076	0			80
							1	4	1175	9							
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	978	1	12368	3	Y	1165	1123	0	27	1	95
							5	4	1282	9							
*04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	1144	1	15738	3	Y	409	467	0			37
							4	4	450	9							
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	314	1	4621	3	Y	473	414	0			60
							12	4	520	9							
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	525	1	4459	3	Y	346	352	0	16	1	38
							39	4	381	9							
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	198	1	2786	3	Y	420	411	0			47
							8	4	462	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					47

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 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
12	5418	X	3707	-0-	-1711	-0-	192	1	2897	3	Y	516	488	0	28	1	2
							50	4	568	9							
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	3	Y	533	532	0			3
							22	4	586	9							
02	4844	X	3913	-0-	-931	-0-	60	1	3069	3	Y	705	702	0	3	1	3
							8	4	776	9							
03	5363	X	1724	-0-	-3639	-0-	59	1	1452	3	Y	191	193	0	1	1	-0-
							3	4	210	9							
04	5190	X	4311	-0-	-879	-0-	48	1	2061	3	Y	2000	1964	0			36
							2	4	2200	9							
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 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
12	4805	X	2783	-0-	-2022	-0-	224	1	2169	3	Y	346	334	0			38
							9	4	381	9							
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	105	1	1663	3	Y	276	287	0			27
							4	4	304	9							
02	4592	X	1337	-0-	-3255	-0-	73	1	1083	3	Y	162	165	0			24
							3	4	178	9							
03	5084	X	3329	-0-	-1755	-0-	301	1	2560	3	Y	405	371	0	17	1	41
							22	4	446	9							
*04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	681	1	9558	3	Y	420	413	0			48
							26	4	462	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					48

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 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
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	418	1	4059	3	Y	627	584	0			67
							17	4	690	9							
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	170	1	2685	3	Y	422	447	0			42
							6	4	464	9							
02	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	73	1	1086	3	Y	215	224	0			33
							3	4	237	9							
03	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	335	1	2847	3	Y	361	341	0	16	1	37
							25	4	397	9							
04	4500	X	1724	-0-	-2776	-0-	84	1	1175	3	Y	420	410	0			47
							3	4	462	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	190	1	7969	3	Y	1406	1433	0			72
							2	4	1547	9							
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	207	1	8975	3	Y	1226	1205	0			93
							9	4	1349	9							
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	383	1	6121	3	Y	708	729	0	18	1	54
							16	4	779	9							
03	10199	X	6494	-0-	-3705	-0-	354	1	5461	3	Y	612	512	0	115	1	39
							6	4	673	9							
04	10200	X	5523	-0-	-4677	-0-	249	1	4651	3	Y	563	563	0			39
							4	4	619	9							
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1494	3	600	9	N	545	535	1			1192
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1254	3	383	9	N	348	348	1			1192
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1019	3	597	9	N	543	543	1			1192
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1083	3	152	9	N	138	357	1			973
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	996	3	194	9	N	176	534	1			615
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	299	1	2898	3	Y	217	206	0			25
							12	4	239	9							
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3543	3	Y	276	274	0			27
							9	4	304	9							
02	4172	X	1933	-0-	-2239	-0-	109	1	1599	3	Y	201	198	0			30
							4	4	221	9							
03	4619	X	3182	-0-	-1437	-0-	308	1	2618	3	Y	212	208	0	10	1	24
							23	4	233	9							
04	3960	X	2161	-0-	-1799	-0-	113	1	1582	3	Y	420	397	0			47
							4	4	462	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 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
12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	248	1	2332	3	Y	776	764	0			40
							854	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	255	1	2027	3	Y	547	552	0			35
							602	9									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	217	1	2312	3	Y	647	617	0			65
							712	9									
03	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	209	1	1858	3	Y	778	804	0			39
							856	9									
04	3330	X	1129	-0-	-2201	-0-	29	1	428	3	Y	611	613	0			37
							672	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	10701	-0-	-4055	-0-	35	1	10455	3	Y	192	215	0			11
							211	9									
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	40	1	10633	3	Y	190	191	0			10
							209	9									
02	11592	X	8893	-0-	-2699	-0-	38	1	8671	3	Y	164	159	0			15
							4	4	180	9							
03	12834	X	10406	-0-	-2428	-0-	53	1	10068	3	Y	258	253	0			20
							1	4	284	9							
04	11670	X	8643	-0-	-3027	-0-	35	1	8357	3	Y	227	228	0			19
							1	4	250	9							
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7914	X	6786	-0-	-1128	-0-	303	1	6093	3	Y	346	349	0			31
							9	4	381	9							
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	474	470	0			35
							9	4	521	9							
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	494	1	7119	3	Y	372	378	0			29
							1	4	409	9							
03	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	583	1	7373	3	Y	371	360	0	8	1	32
							3	4	408	9							
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	541	1	7444	3	Y	409	407	0			34
							2	4	450	9							
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 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
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	656	1	11642	3	Y	421	417	0	6	1	26
							37	4	463	9							
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	767	1	11026	3	Y	432	431	0	5	1	22
							4	4	475	9							
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	581	1	8110	3	Y	483	478	0			27
							19	4	531	9							
03	11873	X	5521	-0-	-6352	-0-	192	1	4512	3	Y	738	716	0			49
							5	4	812	9							
04	11490	X	2727	-0-	-8763	-0-	94	1	2083	3	Y	498	505	0			42
							2	4	548	9							
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					42

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	376	1	3660	3	Y	762	692	0			79
							16	4	838	9							
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	212	1	3357	3	Y	625	644	0			60
							8	4	688	9							
02	4592	X	3808	-0-	-784	-0-	212	1	3115	3	Y	430	427	0			63
							8	4	473	9							
03	5084	X	3925	-0-	-1159	-0-	371	1	3145	3	Y	347	354	0	17	1	39
							27	4	382	9							
04	4740	X	3313	-0-	-1427	-0-	190	1	2655	3	Y	419	411	0			47
							7	4	461	9							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					47

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 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
12	3476	X	1196	-0-	-2280	-0-	22	1	850	3	Y	294	292	0	2	1	5
							1	4	323	9							
01	T. A.		4479	-0-	4479	4479	125	1	3156	3	Y	1085	810	0	270	1	10
							4	4	1194	9							
02	T. A.		3777	-0-	3777	8256	57	1	2586	3	Y	1027	523	0	496	1	18
							4	4	1130	9							
03	T. A.		2368	-0-	2368	10624	29	1	1228	3	Y	1008	313	0	699	1	14
							2	4	1109	9							
04	T. A.		3738	-0-	3738	14362	131	1	3605	3	Y	-0-	14	1			-0-
							2	4									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14362					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	164	1	6464	3	Y	3252	3214	0	21	1	65
							11	4	3577	9							
01	T. A.		2027	-0-	2027	2027	51	1	1279	3	Y	633	522	0	167	1	9
							1	4	696	9							
02	T. A.		2314	-0-	2314	4341	26	1	1178	3	Y	1007	511	0	485	1	20
							2	4	1108	9							
03	T. A.		1106	-0-	1106	5447	12	1	521	3	Y	520	164	0	367	1	9
							1	4	572	9							
04	T. A.		2350	-0-	2350	7797	83	1	2266	3	Y	-0-	9	1			-0-
							1	4									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7797					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 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
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	210	1	7177	3	Y	749	746	0			10
							33	4	824	9							
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	4705	3	Y	583	586	0			7
							12	4	641	9							
02	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	235	1	7574	3	Y	560	558	0	1	1	8
							13	4	616	9							
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	169	1	4904	3	Y	531	528	0	5	1	6
							3	4	584	9							
*04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	200	1	7728	3	Y	-0-	6	1			-0-
							11	4									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 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
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	485	1	6248	3	Y	1611	1620	0			49
							1772	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	420	1	3439	3	Y	978	982	0			45
							1076	9									
02	17528	X	1696	-0-	-15832	-0-	130	1	1113	3	Y	412	443	0			14
							453	9									
03	19406	X	9604	-0-	-9802	-0-	666	1	6747	3	Y	1992	1957	0			49
							2191	9									
04	11610	X	7263	-0-	-4347	-0-	413	1	5200	3	Y	1500	1507	0			42
							1650	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	587	1	7561	3	Y	3235	3223	0			100
							3559	9									
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	2125	2125	0			100
							2338	9									
02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	991	1	8511	3	Y	2098	2128	0			70
							2308	9									
03	10385	X	7324	-0-	-3061	-0-	465	1	4712	3	Y	1952	1970	0			52
							2147	9									
*04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	642	1	8082	3	Y	1500	1507	0			45
							1650	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 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
12	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	134	1	1731	3	Y	472	472	0			13
							519	9									
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	79	1	647	3	Y	160	167	0			6
							176	9									
02	3892	X	2196	-0-	-1696	-0-	181	1	1555	3	Y	418	412	0			12
							460	9									
03	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	169	1	1706	3	Y	318	324	0			6
							350	9									
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	109	1	1375	3	Y	1500	1467	0			39
							1650	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	X	509	-0-	-1567	-0-	12	1	422	3	Y	66	65	0			1
							2	4	73	9							
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	13	1	445	3	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
02	112	X	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	X	88	-0-	-408	-0-	3	1	72	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	49	1	1906	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 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
12	4588	X	3083	-0-	-1505	-0-	268	1	2312	3	Y	457	431	0	25	1	69
							503	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	159	1	2865	3	Y	289	300	0			58
							1	4	318	9							
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	538	486	0			110
							592	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	201	1	3616	3	Y	909	876	0			143
							1	4	1000	9							
*04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	363	1	6307	3	Y	503	499	0			147
							1	4	553	9							
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					147

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 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
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	483	1	4154	3	Y	559	585	0	35	1	90
							615	9									
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	236	1	4248	3	Y	303	331	0			62
							1	4	333	9							
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	2587	3	Y	583	527	0			118
							641	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	3	Y	648	659	0			107
							713	9									
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	162	1	2811	3	Y	503	490	0			120
							553	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					120

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-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-
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 18802 10/01/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 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
12	8481	X	45	-0-	-8436	-0-	1	1	35	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	175	173	0			3
							2	4	193	9							
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	139	1	4460	3	Y	1136	1124	0	2	1	13
							7	4	1250	9							
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	193	1	5617	3	Y	1318	1309	0	11	1	11
							3	4	1450	9							
*04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	162	1	6250	3	Y	-0-	11	1			-0-
							9	4									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 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
12	14632	X	7819	-0-	-6813	-0-	195	1	6679	3	Y	831	833	0			7
							31	4	914	9							
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	270	1	9045	3	Y	1336	1334	0			9
							22	4	1470	9							
02	11116	X	8704	-0-	-2412	-0-	229	1	7337	3	Y	1024	1023	0	2	1	8
							12	4	1126	9							
03	10385	X	8902	-0-	-1483	-0-	250	1	7267	3	Y	1255	1247	0	11	1	5
							4	4	1381	9							
04	10470	X	6471	-0-	-3999	-0-	163	1	6299	3	Y	-0-	5	1			-0-
							9	4									
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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 18802 07/01/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0		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 18802 07/26/2018

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 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
12	12772	X	1637	-0-	-11135	-0-	1536	3	101	9	Y	92	93	0			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3372	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
02	12964	X	2154	-0-	-10810	-0-	2041	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	15977	3	1327	9	Y	1206	1190	0	10	1	6
*04	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018														

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

12	2449	X	1378	-0-	-1071	-0-	261	1	682	3	Y	395	490	0			136
							435	9									
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	368	330	0			174
							405	9									
02	1904	X	1615	-0-	-289	-0-	344	1	623	3	Y	589	563	0			200
							648	9									
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	657	1	759	3	Y	355	418	0			137
							9	4	391	9							
04	1860	X	359	-0-	-1501	-0-	41	1	84	3	Y	212	233	0			116
							1	4	233	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					116

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018														

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

*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-
01	0		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 18802 06/30/2018														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2800	N	7273	-0-	4473	4473	516	1	4430	3	Y	2115	2050	0			65
							2327	9									
03	3100	N	5182	-0-	2082	6555	311	1	3147	3	Y	1567	1592	0			40
							1724	9									
*04	3000	N	3280	-0-	280	6835	120	1	1511	3	Y	1499	1498	0			41
							1649	9									
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	6742					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 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
12	6603	X	1169	-0-	-5434	-0-	29	1	997	3	Y	125	130	0			-0-
							5	4	138	9							
01	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8652	X	6	-0-	-8646	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
04	5610	X	99	-0-	-5511	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 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
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	336	1	6016	3	Y	288	260	0	24	1	7
							56	4	317	9							
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1519	3	Y	37	38	0	6	1	-0-
							14	4	41	9							
02	952	X	825	-0-	-127	-0-	66	1	700	3	Y	43	13	0	30	1	-0-
							12	4	47	9							
03	6727	X	1473	-0-	-5254	-0-	135	1	1315	3	Y	6	6	1			-0-
							16	4	7	9							
04	6510	X	1930	-0-	-4580	-0-	118	1	1774	3	Y	34	32	1			2
							1	4	37	9							
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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 18802 06/30/2018

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-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-
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 18802 09/03/2018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	140	1	5916	3	Y	1255	1276	0			63
							2	4	1381	9							
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	532	552	0			43
							3	4	585	9							
02	6664	X	794	-0-	-5870	-0-	41	1	665	3	Y	78	109	0	3	1	9
							2	4	86	9							
03	7440	X	2123	-0-	-5317	-0-	119	1	1845	3	Y	143	116	0	26	1	10
							2	4	157	9							
04	7200	X	3290	-0-	-3910	-0-	136	1	2533	3	Y	563	537	0			36
							2	4	619	9							
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

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
12	15734	X	4342	-0-		-11392	-0-		99	1	3396	3	Y	755	756	0			6
									16	4	831	9							
01	7158	X	7158	-0-		-0-	-0-		162	1	5411	3	Y	1429	1425	0			10
									13	4	1572	9							
02	9173	X	9173	-0-		-0-	-0-		231	1	7398	3	Y	1393	1388	0	3	1	12
									12	4	1532	9							
03	5363	X	5132	-0-		-231	-0-		120	1	3480	3	Y	1391	1384	0	13	1	6
									2	4	1530	9							
04	6930	X	6172	-0-		-758	-0-		156	1	6008	3	Y	-0-	6	1			-0-
									8	4									
05	10168	X	NO RPT	-0-		-10168	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

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
12	18993	X	18993	-0-		-0-	-0-		454	1	15530	3	Y	2670	2672	0			30
									72	4	2937	9							
01	14241	X	14241	-0-		-0-	-0-		342	1	11459	3	Y	2193	2204	0			19
									28	4	2412	9							
02	20778	X	20778	-0-		-0-	-0-		537	1	17264	3	Y	2680	2667	0	6	1	26
									29	4	2948	9							
03	15918	X	15918	-0-		-0-	-0-		456	1	13245	3	Y	2009	2005	0	18	1	12
									7	4	2210	9							
*04	15061	X	15061	-0-		-0-	-0-		379	1	14661	3	Y	-0-	12	1			-0-
									21	4									
05	1581	X	NO RPT	-0-		-1581	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

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
12	49908	X	6440	-0-		-43468	-0-		174	1	4938	3	Y	1172	1178	0			24
									39	4	1289	9							
01	6339	X	6339	-0-		-0-	-0-		304	1	4700	3	Y	1197	1193	0	10	1	18
									18	4	1317	9							
02	7924	X	4387	-0-		-3537	-0-		201	1	3623	3	Y	504	495	0	18	1	9
									9	4	554	9							
03	8773	X	1651	-0-		-7122	-0-		75	1	1288	3	Y	260	263	0			6
									2	4	286	9							
04	8490	X	3024	-0-		-5466	-0-		48	1	1203	3	Y	1608	1593	0			21
									4	4	1769	9							
05	6448	X	NO RPT	-0-		-6448	-0-						Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

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
12	19296	X	19296	-0-		-0-	-0-		518	1	17703	3	Y	903	901	0			12
									82	4	993	9							
01	18862	X	18862	-0-		-0-	-0-		511	1	17165	3	Y	1039	1041	0			10
									43	4	1143	9							
02	18865	X	18865	-0-		-0-	-0-		536	1	17216	3	Y	985	983	0	2	1	10
									29	4	1084	9							
03	14818	X	12214	-0-		-2604	-0-		348	1	10125	3	Y	1577	1563	0	14	1	10
									6	4	1735	9							
04	14340	X	14319	-0-		-21	-0-		360	1	13939	3	Y	-0-	10	0			-0-
									20	4									
05	14818	X	NO RPT	-0-		-14818	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 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
12	2573	X	1346	-0-	-1227	-0-	31	1	1054	3	Y	233	236	0			4
							5	4	256	9							
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	35	37	0			2
							39	9									
02	3332	X	318	-0-	-3014	-0-	9	1	280	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	234	1	6804	3	Y	1222	1204	0	11	1	9
							4	4	1344	9							
*04	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	502	1	19403	3	Y	-0-	9	0			-0-
							27	4									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55309	X	10445	-0-	-44864	-0-	805	1	7822	3	Y	1623	1610	0			182
							33	4	1785	9							
01	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	519	1	8240	3	Y	2033	2026	0			189
							20	4	2236	9							
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	456	1	6702	3	Y	1631	1588	0			232
							17	4	1794	9							
03	9548	X	8208	-0-	-1340	-0-	737	1	6259	3	Y	1053	1112	0	52	1	121
							54	4	1158	9							
04	9240	X	5825	-0-	-3415	-0-	357	1	4993	3	Y	420	485	0			56
							13	4	462	9							
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 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
12	3706	X	2133	-0-	-1573	-0-	88	1	1130	3	Y	832	862	0			24
							915	9									
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	373	1	3053	3	Y	2533	2448	0			109
							2786	9									
02	2884	X	1703	-0-	-1181	-0-	80	1	690	3	Y	848	931	0			26
							933	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	239	1	2425	3	Y	2056	2034	0			48
							2262	9									
*04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	331	1	4165	3	Y	1499	1509	0			38
							1649	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 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
12	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	366	1	12516	3	Y	1443	1438	0			13
							58	4	1587	9							
01	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	367	1	12325	3	Y	1687	1688	0			12
							31	4	1856	9							
02	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	304	1	9747	3	Y	1412	1410	0	3	1	11
							16	4	1553	9							
03	11780	X	11747	-0-	-33	-0-	337	1	9806	3	Y	1453	1445	0	13	1	6
							6	4	1598	9							
04	11400	X	9329	-0-	-2071	-0-	235	1	9081	3	Y	-0-	5	0	1	1	-0-
							13	4									
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 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
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	578	1	5441	3	Y	1182	1164	0			62
							1300	9									
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	2925	3	Y	690	707	0			45
							759	9									
02	5096	X	2096	-0-	-3000	-0-	141	1	1507	3	Y	407	409	0			43
							448	9									
03	7316	X	2982	-0-	-4334	-0-	220	1	1958	3	Y	731	738	0			36
							804	9									
04	7080	X	3851	-0-	-3229	-0-	200	1	2979	3	Y	611	610	0			37
							672	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13604	X	2081	-0-	-11523	-0-	50	1	1718	3	Y	277	286	0			3
							8	4	305	9							
01	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	242	1	8120	3	Y	1554	1544	0			13
							20	4	1709	9							
02	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	402	1	12893	3	Y	1820	1812	0	4	1	17
							21	4	2002	9							
03	12028	X	11937	-0-	-91	-0-	335	1	9740	3	Y	1687	1680	0	15	1	9
							6	4	1856	9							
04	9780	X	7829	-0-	-1951	-0-	197	1	7621	3	Y	-0-	9	1			-0-
							11	4									
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	1552	-0-	-4183	-0-	54	1	1084	3	Y	375	373	0			13
							1	4	413	9							
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	11	0			3
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	171	1	2399	3	Y	661	605	0	45	1	14
							1	4	727	9							
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	476	1	8834	3	Y	1403	1389	0	4	1	24
							1	4	1543	9							
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1	5050	3	Y	1186	1189	0			21
							1305	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	301	1	10283	3	Y	2324	2314	0			25
							48	4	2556	9							
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	210	1	7052	3	Y	1836	1846	0			15
							18	4	2020	9							
02	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	211	1	6757	3	Y	1021	1024	0	2	1	10
							11	4	1123	9							
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	3	Y	1255	1247	0	11	1	7
							4	4	1381	9							
*04	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	251	1	9694	3	Y	-0-	7	0			-0-
							14	4									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	44	1	874	3	N	300	303	0			7
							1	4	330	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	1555	3	N	424	388	0	29	1	7
							1	4	466	9							
03	3100	N	10282	-0-	7182	7182	424	1	7870	3	N	1806	1781	0	5	1	27
							1	4	1987	9							
*04	3000	N	8095	-0-	5095	12277	337	1	6452	3	N	1187	1194	0			20
							1306	9									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	10634					N	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 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
12	3410	X	1220	-0-	-2190	-0-	43	1	870	3	N	278	285	0			7
							1	4	306	9							
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	7	0			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	3	N	532	487	0	36	1	9
							1	4	585	9							
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	445	1	8258	3	N	1561	1542	0	5	1	23
							1	4	1717	9							
*04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	371	1	7106	3	N	1187	1191	0			19
							1306	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24781	X	2600	-0-	-22181	-0-	70	1	1989	3	Y	477	491	0			8
							16	4	525	9							
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	159	1	2457	3	Y	632	628	0	5	1	7
							9	4	695	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	229	1	4122	3	Y	935	901	0	33	1	8
							10	4	1029	9							
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	358	1	6172	3	Y	752	755	0			5
							11	4	827	9							
*04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	248	1	6133	3	Y	1609	1597	0			17
							18	4	1770	9							
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16032	X	14983	-0-	-1049	-0-	413	1	11797	3	N	2518	2507	0			51
							3	4	2770	9							
01	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	439	1	11207	3	N	2513	2483	0	34	1	47
							87	4	2764	9							
02	12404	X	10292	-0-	-2112	-0-	408	1	7330	3	N	2307	2146	0	140	1	68
							16	4	2538	9							
03	13733	X	10805	-0-	-2928	-0-	542	1	8207	3	N	1868	1843	0	28	1	65
							1	4	2055	9							
04	13290	X	8085	-0-	-5205	-0-	379	1	6885	3	N	745	382	0	401	1	27
							1	4	820	9							
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					27

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 19301 02/16/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

12	20956	X	18284	-0-	-2672	-0-	121	1	16843	3	Y	1194	1217	0			40
							7	4	1313	9							
01	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	164	1	15353	3	Y	1084	1089	0			35
							1192	9									
02	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	138	1	14507	3	Y	962	956	0			41
							1	4	1058	9							
03	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	85	1	14906	3	Y	1133	1133	0			41
							41	4	1246	9							
*04	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	141	1	12615	3	Y	776	777	0			40
							1	4	854	9							
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

12	25513	X	101	-0-	-25412	-0-	1	1	94	3	Y	5	10	0			2
							6	9									
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1884	3	Y	103	100	0			5
							113	9									
02	16128	X	42	-0-	-16086	-0-	40	3	2	9	Y	2	5	0			2
03	17856	X	610	-0-	-17246	-0-	3	1	571	3	Y	31	30	0			3
							2	4	34	9							
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	777	767	0			13
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

12	33414	X	24384	-0-	-9030	-0-	148	1	20597	3	Y	3301	3328	0			108
							8	4	3631	9							
01	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	209	1	19611	3	Y	3018	3032	0			94
							1	4	3320	9							
02	22232	X	19730	-0-	-2502	-0-	158	1	16595	3	Y	2705	2688	0			111
							1	4	2976	9							
03	24614	X	20436	-0-	-4178	-0-	99	1	17419	3	Y	2609	2630	0			90
							48	4	2870	9							
04	23820	X	17084	-0-	-6736	-0-	179	1	16049	3	Y	777	790	0			77
							1	4	855	9							
05	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

12	12772	X	2886	-0-	-9886	-0-	17	1	2035	3	Y	757	744	0			13
							1	4	833	9							
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2147	3	Y	706	702	0			17
							777	9									
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	3	Y	240	243	0	6	1	8
							264	9									
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	3	Y	445	438	0			15
							490	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	100	1	3912	3	Y	897	898	0			14
							987	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26691	X	23040	-0-	-3651	-0-	157	1	21863	3	Y	919	934	0			32
							9	4	1011	9							
01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	238	1	22218	3	Y	947	948	0			31
							1042	9									
02	18396	X	14900	-0-	-3496	-0-	133	1	13927	3	Y	763	761	0			33
							1	4	839	9							
03	20367	X	16180	-0-	-4187	-0-	86	1	15175	3	Y	797	801	0			29
							42	4	877	9							
*04	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	218	1	19542	3	Y	777	774	0			32
							1	4	855	9							
05	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	70	1	2449	3	Y	483	486	0			5
							531	9									
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	128	1	3920	3	Y	682	679	0			8
							1	4	750	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	63	1	2273	3	Y	445	441	0	4	1	8
							3	4	490	9							
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	3	Y	543	428	0	111	1	12
							5	4	597	9							
*04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	3	Y	-0-	12	0			-0-
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5834	X	5210	-0-	-624	-0-	122	1	4290	3	Y	725	722	0			14
							798	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	136	1	4138	3	Y	538	542	0			10
							1	4	592	9							
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	95	1	3442	3	Y	528	519	0	5	1	14
							5	4	581	9							
03	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	130	1	3428	3	Y	527	417	0	108	1	16
							6	4	580	9							
04	4230	X	2478	-0-	-1752	-0-	92	1	2386	3	Y	-0-	16	0			-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24986	X	17530	-0-	-7456	-0-	119	1	16583	3	Y	746	761	0			25
							7	4	821	9							
01	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	149	1	13907	3	Y	673	676	0			22
							740	9									
02	16968	X	11413	-0-	-5555	-0-	102	1	10773	3	Y	488	488	0			22
							1	4	537	9							
03	18786	X	12757	-0-	-6029	-0-	69	1	12026	3	Y	572	573	0			21
							33	4	629	9							
04	17430	X	10605	-0-	-6825	-0-	108	1	9642	3	Y	777	772	0			26
							855	9									
05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34751	X	22699	-0-	-12052	-0-	148	1	20739	3	Y	1639	1649	0			52
							9	4	1803	9							
01	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	225	1	21061	3	Y	1501	1508	0			45
							1651	9									
02	21084	X	18286	-0-	-2798	-0-	159	1	16654	3	Y	1338	1329	0			54
							1	4	1472	9							
03	23343	X	22283	-0-	-1060	-0-	115	1	20279	3	Y	1666	1664	0			56
							56	4	1833	9							
04	22590	X	19043	-0-	-3547	-0-	201	1	17986	3	Y	777	782	0			51
							1	4	855	9							
05	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23622	X	14557	-0-	-9065	-0-	99	1	13863	3	Y	535	535	0			17
							6	4	589	9							
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	140	1	13040	3	Y	679	675	0			21
							747	9									
02	14560	X	14104	-0-	-456	-0-	127	1	13310	3	Y	605	601	0			25
							1	4	666	9							
03	16120	X	12801	-0-	-3319	-0-	69	1	12009	3	Y	627	630	0			22
							33	4	690	9							
04	15600	X	12833	-0-	-2767	-0-	132	1	11845	3	Y	777	773	0			26
							1	4	855	9							
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21762	X	12838	-0-	-8924	-0-	76	1	10603	3	Y	1959	1973	0			64
							4	4	2155	9							
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	32	1	2960	3	Y	563	609	0			18
							619	9									
02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	90	1	9432	3	Y	1720	1669	0			69
							1	4	1892	9							
03	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	54	1	9605	3	Y	1705	1715	0			59
							27	4	1876	9							
04	12210	X	9919	-0-	-2291	-0-	101	1	8963	3	Y	777	782	0			54
							855	9									
05	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 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
12	24614	X	19011	-0-	-5603	-0-	114	1	15954	3	Y	2669	2695	0			89
							7	4	2936	9							
01	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	154	1	14413	3	Y	2456	2467	0			78
							2702	9									
02	16884	X	15270	-0-	-1614	-0-	123	1	12872	3	Y	2067	2058	0			87
							1	4	2274	9							
03	18693	X	15409	-0-	-3284	-0-	73	1	12907	3	Y	2175	2185	0			77
							36	4	2393	9							
04	18090	X	12972	-0-	-5118	-0-	133	1	11983	3	Y	777	786	0			68
							1	4	855	9							
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 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
12	24242	X	15829	-0-		-8413	-0-	99	1	13866	3	Y	1689	1706	0			58
								6	4	1858	9							
01	9898	X	9898	-0-		-0-	-0-	93	1	8650	3	Y	1050	1072	0			36
								1155	9									
02	17617	X	17617	-0-		-0-	-0-	149	1	15606	3	Y	1692	1656	0			72
								1	4	1861	9							
03	17949	X	14491	-0-		-3458	-0-	73	1	12733	3	Y	1500	1517	0			55
								35	4	1650	9							
04	17370	X	12704	-0-		-4666	-0-	130	1	11718	3	Y	777	780	0			52
								1	4	855	9							
05	19313	X	NO RPT	-0-		-19313	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	10809	-0-		-4474	-0-	62	1	8741	3	Y	1820	1830	0			63
								4	4	2002	9							
01	9345	X	9345	-0-		-0-	-0-	80	1	7459	3	Y	1642	1650	0			55
								1806	9									
02	8764	X	7837	-0-		-927	-0-	59	1	6264	3	Y	1375	1370	0			60
								1	4	1513	9							
03	9703	X	8123	-0-		-1580	-0-	38	1	6677	3	Y	1264	1277	0			47
								18	4	1390	9							
04	9390	X	7660	-0-		-1730	-0-	76	1	6729	3	Y	777	778	0			46
								855	9									
05	9703	X	NO RPT	-0-		-9703	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	10059	-0-		-11672	-0-	66	1	9253	3	Y	669	677	0			21
								4	4	736	9							
01	9115	X	9115	-0-		-0-	-0-	90	1	8358	3	Y	606	609	0			18
								667	9									
02	13412	X	9359	-0-		-4053	-0-	82	1	8616	3	Y	600	594	0			24
								1	4	660	9							
03	13981	X	9278	-0-		-4703	-0-	48	1	8534	3	Y	611	615	0			20
								24	4	672	9							
04	12600	X	8346	-0-		-4254	-0-	83	1	7408	3	Y	777	772	0			25
								855	9									
05	10354	X	NO RPT	-0-		-10354	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26815	X	22933	-0-		-3882	-0-	151	1	21114	3	Y	1508	1516	0			49
								9	4	1659	9							
01	21925	X	21925	-0-		-0-	-0-	215	1	20100	3	Y	1464	1467	0			46
								1610	9									
02	19964	X	18286	-0-		-1678	-0-	160	1	16732	3	Y	1266	1259	0			53
								1	4	1393	9							
03	22103	X	18068	-0-		-4035	-0-	94	1	16547	3	Y	1255	1264	0			44
								46	4	1381	9							
04	21390	X	15548	-0-		-5842	-0-	162	1	14530	3	Y	777	778	0			43
								1	4	855	9							
05	22103	X	NO RPT	-0-		-22103	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14322	X	10392	-0-	-3930	-0-	67	1	9353	3	Y	880	879	0			28
							4	4	968	9							
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	156	1	14612	3	Y	1341	1328	0			41
							1475	9									
02	10864	X	8511	-0-	-2353	-0-	72	1	7624	3	Y	740	750	0			31
							1	4	814	9							
03	12028	X	8229	-0-	-3799	-0-	42	1	7410	3	Y	687	694	0			24
							21	4	756	9							
04	11640	X	8578	-0-	-3062	-0-	86	1	7637	3	Y	777	773	0			28
							855	9									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	12104	-0-	-4233	-0-	80	1	11224	3	Y	723	725	0			24
							5	4	795	9							
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	135	1	12629	3	Y	769	769	0			24
							846	9									
02	10304	X	9337	-0-	-967	-0-	79	1	8332	3	Y	841	830	0			35
							1	4	925	9							
03	11408	X	10412	-0-	-996	-0-	54	1	9428	3	Y	822	828	0			29
							26	4	904	9							
04	11040	X	9544	-0-	-1496	-0-	96	1	8593	3	Y	777	774	0			32
							855	9									
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28458	X	3225	-0-	-25233	-0-	21	1	2974	3	Y	208	214	0			5
							1	4	229	9							
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2443	3	Y	193	194	0			4
							212	9									
02	18620	X	1258	-0-	-17362	-0-	12	1	1192	3	Y	49	53	0			-0-
							54	9									
03	14818	X	1546	-0-	-13272	-0-	8	1	1412	3	Y	111	109	0			2
							4	4	122	9							
04	6030	X	4692	-0-	-1338	-0-	43	1	3794	3	Y	777	768	0			11
							855	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34406	X	27680	-0-	-6726	-0-	701	1	23963	3	Y	2641	2635	0			33
							111	4	2905	9							
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	522	1	17521	3	Y	2292	2301	0			24
							43	4	2521	9							
02	26208	X	18824	-0-	-7384	-0-	502	1	16132	3	Y	1966	1962	0	4	1	24
							27	4	2163	9							
03	27683	X	16408	-0-	-11275	-0-	487	1	14147	3	Y	1605	1600	0	14	1	15
							8	4	1766	9							
04	26790	X	14970	-0-	-11820	-0-	377	1	14572	3	Y	-0-	15	1			-0-
							21	4									
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34658	X	15918	-0-	-18740	-0-	426	1	14558	3	Y	787	783	0			8
							68	4	866	9							
01	53368	X	53368	-0-	-0-	-0-	1441	1	48390	3	Y	3106	3089	0			25
							120	4	3417	9							
02	22036	X	21833	-0-	-203	-0-	558	1	17919	3	Y	3024	3014	0	7	1	28
							30	4	3326	9							
03	50506	X	50506	-0-	-0-	-0-	1576	1	45794	3	Y	2827	2814	0	25	1	16
							26	4	3110	9							
04	28980	X	24114	-0-	-4866	-0-	608	1	23473	3	Y	-0-	16	1			-0-
							33	4									
05	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17830	X	902	-0-	-16928	-0-	6	1	658	3	Y	216	221	0			4
							238	9									
01	2170	X	467	-0-	-1703	-0-	5	1	354	3	Y	98	99	0			3
							108	9									
02	1960	X	908	-0-	-1052	-0-	8	1	651	3	Y	226	218	0	4	1	7
							249	9									
03	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	4	1	200	3	Y	1100	1072	0			35
							1210	9									
*04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	162	1	6318	3	Y	897	912	0			20
							987	9									
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	3345	-0-	-7319	-0-	21	1	2696	3	Y	571	567	0			12
							628	9									
01	10664	X	3572	-0-	-7092	-0-	23	1	2756	3	Y	721	714	0			19
							793	9									
02	9632	X	3334	-0-	-6298	-0-	33	1	2671	3	Y	573	585	0			7
							630	9									
03	10664	X	8295	-0-	-2369	-0-	94	1	6848	3	Y	1230	1213	0			24
							1353	9									
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	60	1	5925	3	Y	934	942	0			16
							1027	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 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
12	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	490	1	16760	3	Y	1020	1035	0			12
							78	4	1122	9							
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	187	1	6284	3	Y	434	442	0			4
							16	4	477	9							
02	23464	X	4625	-0-	-18839	-0-	131	1	4210	3	Y	252	253	0	1	1	2
							7	4	277	9							
03	26567	X	5498	-0-	-21069	-0-	168	1	4903	3	Y	385	381	0	4	1	2
							3	4	424	9							
04	25710	X	3698	-0-	-22012	-0-	93	1	3600	3	Y	-0-	2	1			-0-
							5	4									
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 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
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

12	31000	X	28410	-0-	-2590	-0-	195	1	25104	3	Y	2828	2817	0			53
							3111	9									
01	31000	X	7861	-0-	-23139	-0-	59	1	7150	3	Y	593	630	0			16
							652	9									
02	28000	X	15871	-0-	-12129	-0-	164	1	13464	3	Y	2039	2034	0			21
							2243	9									
03	31000	X	22998	-0-	-8002	-0-	273	1	19833	3	Y	2629	2600	0			50
							2892	9									
04	30000	X	6305	-0-	-23695	-0-	57	1	5657	3	Y	537	578	0			9
							591	9									
05	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

12	24902	X	24321	-0-	-581	-0-	159	1	20545	3	Y	3288	3264	0			62
							3617	9									
01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	148	1	17930	3	Y	2837	2828	0			71
							3121	9									
02	16660	X	16437	-0-	-223	-0-	160	1	13162	3	Y	2832	2874	0			29
							3115	9									
03	18445	X	17670	-0-	-775	-0-	199	1	14456	3	Y	2741	2718	0			52
							3015	9									
04	17850	X	14622	-0-	-3228	-0-	125	1	12371	3	Y	1933	1953	0			32
							2126	9									
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	196	1	25218	3	Y	4145	4128	0			78
							4560	9									
01	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	220	1	26634	3	Y	3239	3235	0			82
							3563	9									
02	25004	X	24905	-0-	-99	-0-	261	1	21435	3	Y	2917	2968	0			31
							3209	9									
03	27683	X	27081	-0-	-602	-0-	318	1	23111	3	Y	3320	3287	0			64
							3652	9									
*04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	226	1	22455	3	Y	3739	3739	0			64
							4113	9									
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44733	X	43024	-0-	-1709	-0-	296	1	38153	3	Y	4159	4145	0			78
							4575	9									
01	44733	X	40909	-0-	-3824	-0-	303	1	36677	3	Y	3572	3560	0			90
							3929	9									
02	40404	X	29559	-0-	-10845	-0-	324	1	26578	3	Y	2415	2479	0			26
							2657	9									
03	44733	X	32876	-0-	-11857	-0-	398	1	28907	3	Y	3246	3209	0			63
							3571	9									
04	43290	X	30335	-0-	-12955	-0-	270	1	26800	3	Y	2968	2980	0			51
							3265	9									
05	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78021	X	5649	-0-	-72372	-0-	37	1	4807	3	Y	732	728	0			14
							805	9									
01	6262	X	5316	-0-	-946	-0-	39	1	4680	3	Y	543	543	0			14
							597	9									
02	5656	X	3993	-0-	-1663	-0-	41	1	3343	3	Y	554	562	0			6
							609	9									
03	6262	X	2290	-0-	-3972	-0-	27	1	1963	3	Y	273	274	0			5
							300	9									
04	6060	X	1860	-0-	-4200	-0-	16	1	1629	3	Y	195	197	0			3
							215	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28148	X	27252	-0-	-896	-0-	184	1	23776	3	Y	2993	2986	0			56
							3292	9									
01	28148	X	27356	-0-	-792	-0-	201	1	24278	3	Y	2615	2606	0			65
							2877	9									
02	25424	X	13996	-0-	-11428	-0-	156	1	12751	3	Y	990	1045	0			10
							1089	9									
03	28148	X	4829	-0-	-23319	-0-	58	1	4181	3	Y	536	536	0			10
							590	9									
04	26460	X	19413	-0-	-7047	-0-	168	1	16737	3	Y	2280	2252	0			38
							2508	9									
05	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42173	X	42173	-0-	-0-	-0-	282	1	36334	3	Y	5052	5031	0			94
							5557	9									
01	41640	X	41640	-0-	-0-	-0-	293	1	35444	3	Y	5366	5326	0			134
							5903	9									
02	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	359	1	29483	3	Y	4627	4712	0			49
							5090	9									
03	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	426	1	30909	3	Y	4148	4117	0			80
							4563	9									
04	31800	X	28839	-0-	-2961	-0-	248	1	24621	3	Y	3609	3626	0			63
							3970	9									
05	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	157	1	20246	3	Y	2976	2965	0			55
							3274	9									
01	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	146	1	17627	3	Y	2534	2525	0			64
							2787	9									
02	20804	X	18071	-0-	-2733	-0-	189	1	15469	3	Y	2194	2234	0			24
							2413	9									
03	24575	X	24575	-0-	-0-	-0-	297	1	21587	3	Y	2446	2422	0			48
							2691	9									
04	22290	X	15993	-0-	-6297	-0-	138	1	13687	3	Y	1971	1984	0			35
							2168	9									
05	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27187	X	-0-	-0-	-27187	-0-					Y	2	32	0			-0-
01	27187	X	34	-0-	-27153	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	24556	X	-0-	-0-	-24556	-0-					Y	-0-					-0-
03	27187	X	3795	-0-	-23392	-0-	45	1	3247	3	Y	457	448	0			9
							503	9									
*04	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	226	1	22402	3	Y	3731	3677	0			63
							4104	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

12	35464	X	18376	-0-	-17088	-0-	393	1	16706	3	Y	1160	1190	1			74
							1	4	1276	9							
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	376	1	13594	3	Y	1185	1178	1			81
							1304	9									
02	18480	X	1892	-0-	-16588	-0-	82	1	1696	3	Y	104	171	1			14
							114	9									
03	20460	X	18191	-0-	-2269	-0-	205	1	16694	3	Y	1174	1095	1			93
							1	4	1291	9							
04	19800	X	16598	-0-	-3202	-0-	159	1	15637	3	Y	729	749	1			73
							802	9									
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

12	21142	X	14652	-0-	-6490	-0-	314	1	13326	3	Y	920	921	1			58
							1012	9									
01	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	322	1	11613	3	Y	626	640	1			44
							689	9									
02	14084	X	9296	-0-	-4788	-0-	404	1	8339	3	Y	503	511	1			36
							553	9									
03	15593	X	9766	-0-	-5827	-0-	110	1	8918	3	Y	671	651	1			56
							738	9									
04	14190	X	9264	-0-	-4926	-0-	85	1	8376	3	Y	730	715	1			71
							803	9									
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

12	31744	X	19187	-0-	-12557	-0-	392	1	16620	3	Y	1977	1990	1			129
							2175	9									
01	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	454	1	16451	3	Y	1885	1880	1			134
							1	4	2074	9							
02	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	910	1	18800	3	Y	1649	1662	1			121
							1814	9									
03	22940	X	19130	-0-	-3810	-0-	208	1	16800	3	Y	1929	1887	1			163
							2122	9									
04	20880	X	17048	-0-	-3832	-0-	163	1	16081	3	Y	730	809	1			84
							1	4	803	9							
05	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 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
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	189	1	8008	3	Y	574	572	1			32
							631	9									
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	253	1	9133	3	Y	574	571	1			35
							631	9									
02	7700	X	7082	-0-	-618	-0-	302	1	6245	3	Y	486	491	1			30
							535	9									
03	8525	X	8258	-0-	-267	-0-	94	1	7578	3	Y	533	523	1			40
							586	9									
04	8250	X	7506	-0-	-744	-0-	68	1	6635	3	Y	730	705	1			65
							803	9									
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35247	X	17092	-0-	-18155	-0-	112	1	15544	3	Y	1300	1304	0			44
							6	4	1430	9							
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	61	1	5687	3	Y	334	366	0			12
							367	9									
02	22400	X	17992	-0-	-4408	-0-	161	1	16860	3	Y	882	857	0			37
							1	4	970	9							
03	22475	X	18350	-0-	-4125	-0-	97	1	17038	3	Y	1062	1061	0			38
							47	4	1168	9							
04	20790	X	4443	-0-	-16347	-0-	40	1	3548	3	Y	777	776	0			39
							855	9									
05	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 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
12	35409	X	35409	-0-	-0-	-0-	232	1	29876	3	Y	4819	4796	0			94
							5301	9									
01	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	235	1	28474	3	Y	4810	4780	0			124
							5291	9									
02	30660	X	26752	-0-	-3908	-0-	264	1	21695	3	Y	4357	4432	0			49
							4793	9									
03	33945	X	30029	-0-	-3916	-0-	343	1	24943	3	Y	4312	4275	0			86
							4743	9									
04	32850	X	25352	-0-	-7498	-0-	218	1	21622	3	Y	3193	3222	0			57
							3512	9									
05	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31062	X	30809	-0-	-253	-0-	206	1	26601	3	Y	3638	3620	0			70
							4002	9									
01	31062	X	27467	-0-	-3595	-0-	194	1	23549	3	Y	3385	3369	0			86
							3724	9									
02	28056	X	26385	-0-	-1671	-0-	271	1	22214	3	Y	3545	3593	0			38
							3900	9									
03	31062	X	28853	-0-	-2209	-0-	341	1	24791	3	Y	3383	3355	0			66
							3721	9									
04	30060	X	5322	-0-	-24738	-0-	28	1	2766	3	Y	2298	2324	0			40
							2528	9									
05	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3821	-0-	-643	-0-	82	1	2882	3	Y	779	779	0			15
							857	9									
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	90	1	2753	3	Y	804	805	0			14
							1	4	884	9							
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	71	1	2532	3	Y	796	782	0	8	1	20
							3	4	876	9							
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	1182	928	0	242	1	32
							4	4	1300	9							
04	2820	X	1430	-0-	-1390	-0-	53	1	1377	3	Y	-0-	32	0			-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104220	X	21672	-0-	-82548	-0-	522	1	18299	3	Y	2592	2629	0			45
							2851	9									
01	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	515	1	15739	3	Y	1512	1532	0			25
							5	4	1663	9							
02	18256	X	12965	-0-	-5291	-0-	297	1	10681	3	Y	1794	1758	0	18	1	43
							14	4	1973	9							
03	20212	X	16048	-0-	-4164	-0-	513	1	13522	3	Y	1809	1430	0	372	1	50
							23	4	1990	9							
04	19560	X	11746	-0-	-7814	-0-	318	1	8294	3	Y	2849	2831	0			68
							3134	9									
05	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	783	1	26768	3	Y	1611	1609	0			17
							124	4	1772	9							
01	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	914	1	30674	3	Y	2192	2191	0			18
							76	4	2411	9							
02	24696	X	19707	-0-	-4989	-0-	556	1	17882	3	Y	1126	1131	0	2	1	11
							30	4	1239	9							
03	27342	X	24679	-0-	-2663	-0-	769	1	22360	3	Y	1397	1387	0	13	1	8
							13	4	1537	9							
04	26460	X	15831	-0-	-10629	-0-	399	1	15410	3	Y	-0-	8	1			-0-
							22	4									
05	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	4618	-0-	-2202	-0-	111	1	3882	3	Y	568	566	0			13
							625	9									
01	6603	X	4695	-0-	-1908	-0-	128	1	3909	3	Y	597	597	0			13
							1	4	657	9							
02	6188	X	4266	-0-	-1922	-0-	100	1	3600	3	Y	510	502	0	5	1	16
							5	4	561	9							
03	6851	X	4113	-0-	-2738	-0-	125	1	3315	3	Y	606	477	0	125	1	20
							6	4	667	9							
04	5280	X	2423	-0-	-2857	-0-	90	1	2333	3	Y	-0-	20	0			-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5781	-0-	5781	5813	4500	3	2	4	N	1163	1109	0			54
							1279	9									
01	SHUT IN		17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3	N	5591	5596	0			49
							19	4	6150	9							
02	SHUT IN		18151	-0-	18151	41733	11986	3	25	4	N	5582	5517	0	67	1	47
							6140	9									
03	SHUT IN		26109	-0-	26109	67842	55	1	18694	3	N	6652	6540	0	80	1	79
							43	4	7317	9							
04	SHUT IN		22029	-0-	22029	89871	37	1	19547	3	N	2220	1924	0	341	1	34
							3	4	2442	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	89871					N	NO RPT					34

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308237	X	55544	-0-	-252693	-0-	1277	1	44800	3	Y	8605	8609	0			141
							1	4	9466	9							
01	51970	X	51970	-0-	-0-	-0-	1384	1	42322	3	Y	7500	7525	0			116
							14	4	8250	9							
02	43988	X	41777	-0-	-2211	-0-	945	1	34059	3	Y	6116	6030	0	60	1	142
							45	4	6728	9							
03	48701	X	45183	-0-	-3518	-0-	1414	1	37291	3	Y	5832	4617	0	1204	1	153
							63	4	6415	9							
04	47130	X	39801	-0-	-7329	-0-	1133	1	29564	3	Y	8275	8242	0			186
							1	4	9103	9							
05	48701	X	NO RPT	-0-	-48701	-0-					Y	NO RPT					186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320540	X	59945	-0-	-260595	-0-	1458	1	51168	3	Y	6653	6660	0			109
							1	4	7318	9							
01	58109	X	58109	-0-	-0-	-0-	1609	1	49249	3	Y	6576	6584	0			101
							17	4	7234	9							
02	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1069	1	38517	3	Y	5382	5305	0	53	1	125
							51	4	5920	9							
03	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	1547	1	40797	3	Y	5096	4036	0	1052	1	133
							69	4	5606	9							
04	44610	X	41926	-0-	-2684	-0-	1245	1	32484	3	Y	7451	7419	0			165
							1	4	8196	9							
05	46097	X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299792	X	52300	-0-	-247492	-0-	1172	1	41116	3	Y	9101	9105	0			150
							1	4	10011	9							
01	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1277	1	39055	3	Y	7949	7976	0			123
							13	4	8744	9							
02	42560	X	39569	-0-	-2991	-0-	876	1	31580	3	Y	6428	6337	0	63	1	151
							42	4	7071	9							
03	47120	X	42914	-0-	-4206	-0-	1319	1	34783	3	Y	6139	4860	0	1267	1	163
							59	4	6753	9							
04	45600	X	38721	-0-	-6879	-0-	1070	1	27933	3	Y	8834	8797	0			200
							1	4	9717	9							
05	47120	X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT					200

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		47871	-0-	47871	50577	445	1	37911	3	Y	8356	7976	0	323	1	156
							323	4	9192	9							
*09	0		43069	-0-	43069	93646	424	1	33083	3	Y	8350	8379	0	44	1	83
							377	4	9185	9							
10	0		51379	-0-	51379	145025	596	1	40357	3	Y	9191	9161	0			113
							316	4	10110	9							
11	0		52360	-0-	52360	197385	885	1	40957	3	Y	9130	9152	0			91
							475	4	10043	9							
12	0		69313	-0-	69313	266698	1325	1	53456	3	Y	12138	12094	0			135
							1180	4	13352	9							
01	0		73556	-0-	73556	340254	1304	1	57513	3	Y	12214	12247	0			102
							1304	4	13435	9							
*02	396673	X	56419	-0-	-340254	-0-	1425	1	43421	3	Y	10107	10064	0			145
							455	4	11118	9							
03	57108	X	57108	-0-	-0-	-0-	1740	1	44650	3	Y	9273	9289	0			129
							518	4	10200	9							
*04	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	1001	1	26638	3	Y	4849	4891	0			87
							57	4	5334	9							
05	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		59220	-0-	59220	61337	551	1	46983	3	Y	10259	9678	0	393	1	188
							401	4	11285	9							
09	0		59463	-0-	59463	120800	593	1	46181	3	Y	11058	11079	0	58	1	109
							525	4	12164	9							
10	0		65526	-0-	65526	186326	767	1	51872	3	Y	11346	11316	0			139
							406	4	12481	9							
11	0		56970	-0-	56970	243296	970	1	44856	3	Y	9658	9702	0			95
							520	4	10624	9							
12	0		70883	-0-	70883	314179	1368	1	55213	3	Y	11894	11858	0			131
							1219	4	13083	9							
*01	388726	X	74547	-0-	-314179	-0-	1337	1	58961	3	Y	11739	11773	0			97
							1336	4	12913	9							
02	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	1284	1	39151	3	Y	8780	8751	0			126
							411	4	9658	9							
03	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	1551	1	39768	3	Y	8479	8488	0			117
							461	4	9327	9							
*04	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	987	1	26283	3	Y	4654	4689	0			82
							57	4	5119	9							
05	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22973	-0-	22973	23423	187	1	15994	3	Y	6050	5707	0	231	1	112
							137	4	6655	9							
09	0		51046	-0-	51046	74469	453	1	35265	3	Y	13570	13477	0	70	1	135
							401	4	14927	9							
10	0		61828	-0-	61828	136297	681	1	46091	3	Y	13359	13327	0			167
							361	4	14695	9							
11	0		53536	-0-	53536	189833	887	1	41002	3	Y	10156	10219	0			104
							475	4	11172	9							
12	0		62304	-0-	62304	252137	1200	1	48394	3	Y	10584	10568	0			120
							1068	4	11642	9							
01	0		64630	-0-	64630	316767	1181	1	52119	3	Y	9225	9267	0			78
							1182	4	10148	9							
*02	366841	X	50074	-0-	-316767	-0-	1330	1	40516	3	Y	7094	7069	0			103
							425	4	7803	9							
*03	49800	X	49800	-0-	-0-	-0-	1591	1	40844	3	Y	6264	6279	0			88
							475	4	6890	9							
*04	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	1032	1	27453	3	Y	3554	3577	0			65
							59	4	3909	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31380	-0-	31380	31511	262	1	22309	3	Y	7835	7390	0	300	1	145
							190	4	8619	9							
09	0		60999	-0-	60999	92510	547	1	42618	3	Y	15772	15678	0	82	1	157
							485	4	17349	9							
10	0		71450	-0-	71450	163960	789	1	53322	3	Y	15384	15349	0			192
							417	4	16922	9							
11	0		63975	-0-	63975	227935	1062	1	49113	3	Y	12028	12097	0			123
							569	4	13231	9							
12	0		71349	-0-	71349	299284	1376	1	55490	3	Y	12054	12041	0			136
							1224	4	13259	9							
01	0		71713	-0-	71713	370997	1305	1	57551	3	Y	10503	10550	0			89
							1304	4	11553	9							
02	425294	X	54297	-0-	-370997	-0-	1424	1	43399	3	Y	8199	8169	0			119
							455	4	9019	9							
03	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	1819	1	46686	3	Y	7759	7769	0			109
							542	4	8535	9							
*04	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	1194	1	31807	3	Y	4203	4236	0			76
							69	4	4623	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 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	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	349	1	6284	3	N	942	899	0	33	1	10
							16	4	1036	9							
*03	14167	X	1292	-0-	-12875	-0-	63	1	1091	3	Y	124	132	0			2
							2	4	136	9							
*04	13710	X	9759	-0-	-3951	-0-	309	1	7657	3	Y	1609	1592	0			19
							23	4	1770	9							
*05	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		39635	-0-	39635	40316	359	1	30619	3	Y	7632	7200	0	292	1	140
							262	4	8395	9							
09	0		45604	-0-	45604	85920	440	1	34338	3	Y	9485	9481	0	49	1	95
							392	4	10434	9							
10	0		51732	-0-	51732	137652	583	1	39431	3	Y	10372	10338	0			129
							309	4	11409	9							
11	0		49783	-0-	49783	187435	789	1	36473	3	Y	10998	11016	0			111
							423	4	12098	9							
12	0		57697	-0-	57697	245132	1066	1	43039	3	Y	11492	11474	0			129
							951	4	12641	9							
01	0		51189	-0-	51189	296321	876	1	38643	3	Y	9813	9860	0			82
							876	4	10794	9							
02	0		38211	-0-	38211	334532	926	1	28232	3	Y	7960	7927	0			115
							297	4	8756	9							
*03	375276	X	40744	-0-	-334532	-0-	1191	1	30585	3	Y	7829	7834	0			110
							356	4	8612	9							
*04	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	823	1	21891	3	Y	4569	4597	0			82
							47	4	5026	9							
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 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
*12	0		28462	-0-	28462	152906	108	1	26539	3	Y	1650	1674	0			23
							1815	9									
01	0		24728	-0-	24728	177634	97	1	23052	3	Y	1435	1435	0			23
							1579	9									
02	0		18047	-0-	18047	195681	70	1	17024	3	Y	866	721	0	133	1	35
							953	9									
03	212114	X	16433	-0-	-195681	-0-	89	1	15179	3	Y	1059	1068	0			26
							1165	9									
*04	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	66	1	12133	3	Y	758	754	0			30
							834	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 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
12	0		26736	-0-	26736	161077	102	1	25284	3	Y	1227	1223	0			18
							1350	9									
01	0		19555	-0-	19555	180632	77	1	18226	3	Y	1138	1136	0			20
							1252	9									
02	0		11557	-0-	11557	192189	44	1	10670	3	Y	766	637	0	117	1	32
							843	9									
03	204848	X	12659	-0-	-192189	-0-	69	1	11822	3	Y	698	712	0			18
							768	9									
*04	55110	X	11485	-0-	-43625	-0-	58	1	10598	3	Y	754	749	0			23
							829	9									
05	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 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
*12	0		24999	-0-	24999	146354	91	1	22482	3	Y	2205	2228	0			33
							2426	9									
01	0		20139	-0-	20139	166493	77	1	18359	3	Y	1548	1553	0			28
							1703	9									
02	0		15027	-0-	15027	181520	53	1	13057	3	Y	1743	1434	0	264	1	73
							1917	9									
03	195821	X	14301	-0-	-181520	-0-	77	1	13187	3	Y	943	990	0			26
							1037	9									
04	49260	X	13547	-0-	-35713	-0-	68	1	12335	3	Y	1040	1035	0			31
							1144	9									
05	50902	X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		21616	-0-	21616	139527	84	1	20698	3	Y	758	757	0			11
							834	9									
01	0		15570	-0-	15570	155097	63	1	14948	3	Y	508	510	0			9
							559	9									
02	0		10919	-0-	10919	166016	42	1	10383	3	Y	449	371	0	68	1	19
							494	9									
03	0		9394	-0-	9394	175410	52	1	8955	3	Y	352	362	0			9
							387	9									
*04	182117	X	6707	-0-	-175410	-0-	35	1	6313	3	Y	326	324	0			11
							359	9									
05	53816	X	NO RPT	-0-	-53816	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		47104	-0-	47104	47104	97	1	41652	3	Y	4868	4743	0	57	1	68
							5355	9									
10	0		59066	-0-	59066	106170	99	1	53268	3	Y	5181	5201	0			48
							5699	9									
11	0		40803	-0-	40803	146973	60	1	37728	3	Y	2741	2738	0			51
							3015	9									
*12	0		32740	-0-	32740	179713	125	1	30840	3	Y	1614	1640	0			25
							1775	9									
01	0		25705	-0-	25705	205418	100	1	23690	3	Y	1741	1735	0			31
							1915	9									
02	0		17635	-0-	17635	223053	68	1	16760	3	Y	734	619	0	114	1	32
							807	9									
03	0		16491	-0-	16491	239544	90	1	15377	3	Y	931	937	0			26
							1024	9									
*04	0		15248	-0-	15248	254792	77	1	14075	3	Y	996	993	0			29
							1096	9									
05	51740	X	NO RPT	-0-	-51740	203052					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		35436	-0-	35436	35436		74	1	31747	3	Y	3286	3202	0	39	1	45
								3615	9									
10	0		40702	-0-	40702	76138		67	1	36278	3	Y	3961	3970	0			36
								4357	9									
11	0		31113	-0-	31113	107251		44	1	27853	3	Y	2924	2907	0			53
								3216	9									
*12	0		26711	-0-	26711	133962		97	1	23957	3	Y	2415	2433	0			35
								2657	9									
01	0		25926	-0-	25926	159888		101	1	23886	3	Y	1763	1768	0			30
								1939	9									
02	0		21051	-0-	21051	180939		80	1	19661	3	Y	1191	989	0	182	1	50
								1310	9									
*03	202927	X	21988	-0-	-180939	-0-		121	1	20626	3	Y	1128	1148	0			30
								1241	9									
04	39780	X	18092	-0-	-21688	-0-		92	1	16848	3	Y	1047	1042	0			35
								1152	9									
05	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-						Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		38406	-0-	38406	38406		79	1	33832	3	Y	4086	3981	0	48	1	57
								4495	9									
10	0		61189	-0-	61189	99595		100	1	54283	3	Y	6187	6187	0			57
								6806	9									
11	0		40802	-0-	40802	140397		58	1	36261	3	Y	4075	4057	0			75
								4483	9									
*12	0		38608	-0-	38608	179005		139	1	34432	3	Y	3670	3690	0			55
								4037	9									
01	0		33624	-0-	33624	212629		129	1	30604	3	Y	2628	2637	0			46
								2891	9									
02	0		24558	-0-	24558	237187		92	1	22490	3	Y	1796	1492	0	275	1	75
								1976	9									
03	0		23924	-0-	23924	261111		129	1	22049	3	Y	1587	1620	0			42
								1746	9									
04	0		20870	-0-	20870	281981		104	1	19027	3	Y	1581	1573	0			50
								1739	9									
05	54963	X	NO RPT	-0-	-54963	227018						Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		44843	-0-	44843	44843		94	1	40162	3	Y	4170	4064	0	49	1	57
								4587	9									
10	0		59435	-0-	59435	104278		99	1	53382	3	Y	5413	5421	0			49
								5954	9									
11	0		43291	-0-	43291	147569		63	1	39276	3	Y	3593	3577	0			65
								3952	9									
*12	0		34607	-0-	34607	182176		129	1	31737	3	Y	2492	2520	0			37
								2741	9									
01	0		24096	-0-	24096	206272		94	1	22277	3	Y	1568	1578	0			27
								1725	9									
02	0		18437	-0-	18437	224709		71	1	17279	3	Y	988	823	0	151	1	41
								1087	9									
03	0		17528	-0-	17528	242237		97	1	16522	3	Y	826	846	0			21
								909	9									
04	0		13878	-0-	13878	256115		71	1	12930	3	Y	797	793	0			25
								877	9									
05	58260	X	NO RPT	-0-	-58260	197855						Y	NO RPT					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	14	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		168	-0-	168	182	6	1	131	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	T. A.		13	-0-	13	195	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	88	88	0			7
							4	4	97	9							
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	3	Y	74	75	0			6
							2	4	81	9							
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	6	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	79	79	0			-0-
							1	4	87	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	78	1	2712	3	Y	180	179	0			4
							8	4	198	9							
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	90	1	2623	3	Y	182	182	0			4
							9	4	200	9							
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	3	Y	160	159	0			6
							9	4	176	9							
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7863	-0-	-290	-0-	209	1	7260	3	Y	342	341	0			5
							18	4	376	9							
01	8153	X	7653	-0-	-500	-0-	241	1	7028	3	Y	326	327	0			4
							25	4	359	9							
02	7364	X	7014	-0-	-350	-0-	236	1	6435	3	Y	296	297	0			3
							17	4	326	9							
03	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	259	1	6932	3	Y	323	324	0			2
							21	4	355	9							
04	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	261	1	6768	3	Y	311	311	0			2
							24	4	342	9							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

12	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	102	1	3527	3	Y	251	250	0			9
							11	4	276	9							
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	132	1	3826	3	Y	239	240	0			8
							15	4	263	9							
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	3734	3	Y	235	235	0			8
							11	4	259	9							
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	3854	3	Y	246	247	0			7
							13	4	271	9							
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	3	Y	300	299	0			8
							13	4	330	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	90	1	3153	3	Y	118	117	0			7
							8	4	130	9							
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	126	1	3669	3	Y	184	184	0			7
							14	4	202	9							
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	126	1	3430	3	Y	174	173	0			8
							10	4	191	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	141	1	3768	3	Y	193	193	0			8
							12	4	212	9							
*04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	141	1	3659	3	Y	186	185	0			9
							14	4	205	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3844	X	2846	-0-	-998	-0-	77	1	2632	3	Y	118	117	0			5
							7	4	130	9							
01	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	108	1	3137	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
02	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	104	1	2831	3	Y	133	133	0			5
							8	4	146	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	130	129	0			6
							9	4	143	9							
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2661	3	Y	94	94	0			6
							10	4	103	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	3	Y	11	10	0			5
							4	4	12	9							
01	T. A.		1269	-0-	1269	1269	42	1	1212	3	Y	10	9	0			6
							4	4	11	9							
02	T. A.		1210	-0-	1210	2479	42	1	1135	3	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
03	T. A.		1280	-0-	1280	3759	43	1	1179	3	Y	51	50	0			7
							2	4	56	9							
04	T. A.		1198	-0-	1198	4957	42	1	1102	3	Y	47	46	0			8
							2	4	52	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4957					Y	NO RPT					8

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
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	739	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5394	X	4524	-0-	-870	-0-	119	1	4139	3	Y	232	232	0			7
							11	4	255	9							
01	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	149	1	4296	3	Y	237	238	0			6
							16	4	261	9							
02	4508	X	4415	-0-	-93	-0-	154	1	4175	3	Y	68	69	0			5
							11	4	75	9							
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	178	1	4786	3	Y	189	188	0			6
							16	4	208	9							
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	173	1	4461	3	Y	201	199	0			8
							16	4	221	9							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	15	15	0			3
							2	4	17	9							
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	14	14	0			3
							2	4	15	9							
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	3	Y	328	325	0	1	8	5
							2	4	361	9							
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	345	346	0			4
							2	4	380	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	212	213	0			4
							2	4	233	9							
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	28	1	968	3	Y	71	71	0			2
							2	4	78	9							
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	939	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	899	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	921	3	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	153	1	5314	3	Y	107	107	0			2
							14	4	118	9							
01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	174	1	5064	3	Y	101	101	0			2
							17	4	111	9							
02	5320	X	4998	-0-	-322	-0-	173	1	4710	3	Y	93	93	0			2
							13	4	102	9							
03	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	190	1	5111	3	Y	102	101	0			3
							16	4	112	9							
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	185	1	4809	3	Y	95	94	0			4
							17	4	105	9							
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	100	1	3441	3	Y	112	114	0			10
							11	4	123	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	3	Y	109	110	0			9
							13	4	120	9							
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	3	Y	97	98	0			8
							8	4	107	9							
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	3	Y	120	120	0			8
							10	4	132	9							
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	124	124	0			8
							13	4	136	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	129	1	4469	3	Y	226	225	0			4
							14	4	249	9							
01	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	146	1	4235	3	Y	216	217	0			3
							16	4	238	9							
02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	145	1	3925	3	Y	230	229	0			4
							11	4	253	9							
03	5177	X	4746	-0-	-431	-0-	161	1	4338	3	Y	211	212	0			3
							15	4	232	9							
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	155	1	4044	3	Y	216	216	0			3
							15	4	238	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	Y	31	31	0			1
							5	4	34	9							
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	27	28	0			-0-
							5	4	30	9							
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	75	1	2044	3	Y	29	28	0			1
							6	4	32	9							
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	76	1	1953	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	54	1	1853	3	Y	219	218	0			12
							5	4	241	9							
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	3	Y	212	213	0			11
							5	4	233	9							
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1695	3	Y	169	169	0			11
							3	4	186	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	3	Y	203	203	0			11
							5	4	223	9							
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	68	1	1785	3	Y	364	362	0			13
							6	4	400	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	3100	N	3672	-0-	572	674	96	1	3358	3	Y	188	187	0			4
							11	4	207	9							
01	3100	N	3673	-0-	573	1247	116	1	3371	3	Y	157	157	0			4
							13	4	173	9							
02	4617	X	3370	-0-	-1247	-0-	114	1	3091	3	Y	142	142	0			4
							9	4	156	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	166	166	0			4
							10	4	183	9							
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	126	1	3268	3	Y	206	204	0			6
							13	4	227	9							
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	45	44	0			3
							4	4	50	9							
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	42	42	0			3
							3	4	46	9							
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	Y	36	36	0			3
							1	4	40	9							
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	20	20	0			3
							1	4	22	9							
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	879	3	Y	34	34	0			3
							2	4	37	9							
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	70	71	0			1
							1	4	77	9							
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	69	68	0			2
							1	4	76	9							
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	Y	54	55	0			5
							5	4	59	9							
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	78	1	2290	3	Y	50	50	0			5
							7	4	55	9							
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2195	3	Y	47	46	0			6
							5	4	52	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	3	Y	52	52	0			6
							7	4	57	9							
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	87	1	2257	3	Y	48	48	0			6
							9	4	53	9							
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	94	1	3236	3	Y	90	88	0			13
							9	4	99	9							
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	3	Y	57	57	0			13
							6	4	63	9							
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	Y	55	56	0			12
							5	4	61	9							
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	3	Y	72	71	0			13
							8	4	79	9							
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	89	88	0			14
							13	4	98	9							
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	137	1	4733	3	Y	50	50	0			16
							14	4	55	9							
01	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	117	1	3417	3	Y	36	35	0			17
							13	4	40	9							
02	4704	X	4307	-0-	-397	-0-	151	1	4099	3	Y	42	42	0			17
							11	4	46	9							
03	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	166	1	4429	3	Y	46	46	0			17
							15	4	51	9							
04	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	163	1	4218	3	Y	44	43	0			18
							16	4	48	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	49	1	1698	3	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	64	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1784	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	51	1	1783	3	Y	34	33	0			3
							5	4	37	9							
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	32	31	0			4
							5	4	35	9							
02	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	63	1	1702	3	Y	29	29	0			4
							3	4	32	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	30	30	0			4
							5	4	33	9							
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	3	Y	27	27	0			4
							6	4	30	9							
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	173	1	5996	3	Y	227	226	0			5
							16	4	250	9							
01	6696	X	6621	-0-	-75	-0-	210	1	6134	3	Y	233	234	0			4
							21	4	256	9							
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	210	1	5685	3	Y	213	214	0			3
							17	4	234	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	228	1	6124	3	Y	233	233	0			3
							19	4	256	9							
04	6300	X	4713	-0-	-1587	-0-	169	1	4346	3	Y	165	164	0			4
							16	4	182	9							
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	61	1	2117	3	Y	147	148	0			7
							5	4	162	9							
01	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	75	1	2183	3	Y	132	133	0			6
							6	4	145	9							
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	77	1	2083	3	Y	133	132	0			7
							5	4	146	9							
03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	43	1	1144	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							
04	2640	X	947	-0-	-1693	-0-	33	1	850	3	Y	56	57	0			5
							2	4	62	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	77	1	2645	3	Y	201	201	0			8
							7	4	221	9							
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	99	1	2871	3	Y	198	198	0			8
							12	4	218	9							
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	96	1	2614	3	Y	177	177	0			8
							8	4	195	9							
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	3	Y	190	189	0			9
							9	4	209	9							
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	120	1	3098	3	Y	191	191	0			9
							13	4	210	9							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	27	1	924	3	Y	54	54	0			-0-
							2	4	59	9							
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	954	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	124	1	4303	3	Y	222	220	0			10
							11	4	244	9							
01	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	118	1	3430	3	Y	319	318	0			11
							13	4	351	9							
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	111	1	3001	3	Y	290	291	0			10
							8	4	319	9							
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	123	1	3312	3	Y	205	205	0			10
							10	4	226	9							
04	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	125	1	3240	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	107	1	3725	3	Y	271	270	0			14
							11	4	298	9							
01	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	129	1	3772	3	Y	278	279	0			13
							15	4	306	9							
02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	129	1	3484	3	Y	210	211	0			12
							10	4	231	9							
03	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	139	1	3730	3	Y	202	202	0			12
							11	4	222	9							
04	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	125	1	3237	3	Y	142	140	0			14
							13	4	156	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	129	1	3503	3	Y	129	128	0			1
							10	4	142	9							
03	1333	X	719	-0-	-614	-0-	26	1	661	3	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	123	1	4285	3	Y	86	86	0			9
							11	4	95	9							
01	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	141	1	4119	3	Y	82	83	0			8
							16	4	90	9							
02	4144	X	4060	-0-	-84	-0-	141	1	3825	3	Y	75	75	0			8
							11	4	83	9							
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	155	1	4166	3	Y	83	84	0			7
							13	4	91	9							
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	153	1	3952	3	Y	78	76	0			9
							15	4	86	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

12	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	68	1	2386	3	Y	171	171	0			6
							5	4	188	9							
01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	84	1	2433	3	Y	175	177	0			4
							9	4	193	9							
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	2382	3	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	93	1	2531	3	Y	156	155	0			5
							7	4	172	9							
04	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	98	1	2546	3	Y	141	140	0			6
							10	4	155	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2728	X	918	-0-	-1810	-0-	26	1	881	3	Y	10	10	0			6
							11	9									
01	2635	X	1103	-0-	-1532	-0-	36	1	1052	3	Y	12	11	0			7
							2	4	13	9							
02	1876	X	982	-0-	-894	-0-	34	1	935	3	Y	11	10	0			8
							1	4	12	9							
03	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	35	1	979	3	Y	11	11	0			8
							2	4	12	9							
*04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	10	10	0			8
							2	4	11	9							
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	132	1	4582	3	Y	327	325	0			9
							14	4	360	9							
01	5828	X	5286	-0-	-542	-0-	165	1	4784	3	Y	291	292	0			8
							17	4	320	9							
02	5264	X	4959	-0-	-305	-0-	164	1	4477	3	Y	279	278	0			9
							11	4	307	9							
03	5456	X	5432	-0-	-24	-0-	178	1	4792	3	Y	405	404	0			10
							16	4	446	9							
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	176	1	4562	3	Y	385	386	0			9
							17	4	424	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	120	1	4172	3	Y	72	72	0			3
							11	4	79	9							
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3999	3	Y	68	69	0			2
							16	4	75	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	147	1	3985	3	Y	67	68	0			1
							11	4	74	9							
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	159	1	4275	3	Y	73	73	0			1
							15	4	80	9							
04	4350	X	4300	-0-	-50	-0-	155	1	4055	3	Y	68	68	0			1
							15	4	75	9							
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	219	1	7625	3	Y	415	414	0			3
							20	4	457	9							
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	262	1	7623	3	Y	445	445	0			3
							27	4	490	9							
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	258	1	6983	3	Y	411	411	0			3
							19	4	452	9							
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	284	1	7655	3	Y	458	458	0			3
							24	4	504	9							
*04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	280	1	7281	3	Y	414	414	0			3
							25	4	455	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	183	1	6348	3	Y	110	110	0			2
							18	4	121	9							
01	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	171	1	4959	3	Y	85	85	0			2
							17	4	94	9							
02	5460	X	4625	-0-	-835	-0-	162	1	4371	3	Y	74	74	0			2
							11	4	81	9							
03	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	177	1	4783	3	Y	82	82	0			2
							16	4	90	9							
04	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	176	1	4540	3	Y	77	76	0			3
							17	4	85	9							
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	60	1	2061	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1689	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2248	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	76	1	1959	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 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
12	12648	X	11388	-0-	-1260	-0-	311	1	10749	3	Y	271	270	0			10
							30	4	298	9							
01	12276	X	11807	-0-	-469	-0-	379	1	10999	3	Y	355	355	0			10
							38	4	391	9							
02	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	382	1	10340	3	Y	330	330	0			10
							28	4	363	9							
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	445	1	11946	3	Y	386	386	0			10
							36	4	425	9							
*04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	421	1	10881	3	Y	339	339	0			10
							39	4	373	9							
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2728	N	2388	-0-	-340	-0-	67	1	2316	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	2397	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	2150	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2521	3	Y	213	212	0			5
							5	4	234	9							
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	84	1	2475	3	Y	206	207	0			4
							9	4	227	9							
02	2660	X	2534	-0-	-126	-0-	83	1	2241	3	Y	185	186	0			3
							6	4	204	9							
03	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	93	1	2495	3	Y	209	208	0			4
							7	4	230	9							
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	91	1	2353	3	Y	194	193	0			5
							9	4	213	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 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
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1315	3	Y	79	79	0			1
							4	4	87	9							
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	3	Y	65	64	0			2
							3	4	72	9							
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	3	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3477	-0-	377	377	93	1	3223	3	Y	137	136	0			8
							10	4	151	9							
01	999	N	622	-0-	-377	-0-	334	1	288	9	Y	262	261	0			9
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	222	1	1580	3	Y	211	211	0			9
							4	4	232	9							
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1406	3	Y	168	168	0			9
							3	4	185	9							
04	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	131	1	1472	3	Y	144	143	0			10
							3	4	158	9							
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	90	1	3131	3	Y	258	258	0			4
							8	4	284	9							
01	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	117	1	3384	3	Y	276	277	0			3
							13	4	304	9							
02	3724	X	3682	-0-	-42	-0-	121	1	3263	3	Y	263	264	0			2
							9	4	289	9							
03	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	131	1	3521	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	131	1	3375	3	Y	272	271	0			2
							13	4	299	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7607	-0-	4507	4507	168	1	5825	3	Y	1453	1436	0	1	1	18
							16	4	1598	9			1	8			
01	3100	N	859	-0-	-2241	2266	763	1	96	9	Y	87	101	0			4
02	2800	N	4670	-0-	1870	4136	562	1	4020	3	Y	71	71	0			4
							10	4	78	9							
03	3100	N	5472	-0-	2372	6508	420	1	4928	3	Y	98	97	0			5
							16	4	108	9							
*04	11036	X	4528	-0-	-6508	-0-	360	1	4078	3	Y	68	68	0			5
							15	4	75	9							
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	22	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	901	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1124	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	3	Y	98	97	0			9
							5	4	108	9							
01	T. A.		1714	-0-	1714	1714	54	1	1566	3	Y	81	81	0			9
							5	4	89	9							
02	T. A.		1577	-0-	1577	3291	53	1	1430	3	Y	84	84	0			9
							2	4	92	9							
03	T. A.		1685	-0-	1685	4976	57	1	1520	3	Y	94	94	0			9
							5	4	103	9							
04	T. A.		1600	-0-	1600	6576	56	1	1455	3	Y	76	76	0			9
							5	4	84	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6576					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	91	1	3166	3	Y	118	117	0			2
							8	4	130	9							
01	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	101	1	2960	3	Y	109	109	0			2
							12	4	120	9							
02	3276	X	2883	-0-	-393	-0-	98	1	2669	3	Y	98	98	0			2
							8	4	108	9							
03	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	107	1	2880	3	Y	106	106	0			2
							9	4	117	9							
04	3390	X	2961	-0-	-429	-0-	106	1	2757	3	Y	80	79	0			3
							10	4	88	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	43	1	1464	3	Y	165	166	0			1
							4	4	182	9							
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	99	100	0			-0-
							3	4	109	9							
02	1372	N	1057	-0-	-315	-0-	34	1	937	3	Y	77	77	0			-0-
							1	4	85	9							
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	197	1	6837	3	Y	520	519	0			2
							18	4	572	9							
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	249	1	7255	3	Y	172	174	0			-0-
							26	4	189	9							
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6451	3	Y	361	360	0			1
							17	4	397	9							
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	3	Y	388	388	0			1
							20	4	427	9							
04	7380	X	7232	-0-	-148	-0-	252	1	6552	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	77	1	2675	3	Y	154	153	0			12
							8	4	169	9							
01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	90	1	2603	3	Y	148	149	0			11
							9	4	163	9							
02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	87	1	2359	3	Y	133	133	0			11
							6	4	146	9							
03	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	95	1	2568	3	Y	147	146	0			12
							8	4	162	9							
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	98	1	2562	3	Y	143	142	0			13
							10	4	157	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 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
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	139	1	4819	3	Y	213	212	0			4
							14	4	234	9							
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	3	Y	166	167	0			3
							17	4	183	9							
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4118	3	Y	113	114	0			2
							11	4	124	9							
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	167	1	4460	3	Y	127	126	0			3
							15	4	140	9							
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	190	1	4941	3	Y	140	138	0			5
							20	4	154	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
01	T. A.		151	-0-	151	151	5	1	121	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	T. A.		114	-0-	114	265	3	1	92	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	T. A.		51	-0-	51	316	1	1	42	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	T. A.		123	-0-	123	439	3	1	98	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					2

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
12	1364	X	1165	-0-	-199	-0-	29	1	1011	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
01	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	35	1	1035	3	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	964	958	0			10
							2	4	1060	9							
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	40	1	1088	3	Y	120	125	0			5
							2	4	132	9							
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	3	Y	198	195	0			12
							5	4	218	9							
01	2263	X	889	-0-	-1374	-0-	613	1	276	9	Y	251	251	0			12
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	586	1	4192	3	Y	299	298	0			13
							10	4	329	9							
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	399	1	4678	3	Y	321	321	0			13
							15	4	353	9							
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	257	1	2885	3	Y	274	274	0			13
							12	4	301	9							
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	2728	X	2309	-0-	-419	-0-	60	1	2065	3	Y	163	162	0			3
							5	4	179	9							
01	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	76	1	2224	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
02	2464	X	2256	-0-	-208	-0-	75	1	2011	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
03	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	68	1	1848	3	Y	135	135	0			4
							6	4	149	9							
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	76	1	1953	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	18	1	630	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	759	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	301	1	91	9	Y	83	83	0			-0-
02	2800	N	5124	-0-	2324	2324	614	1	4377	3	Y	110	109	0			1
							12	4	121	9							
03	3100	N	4477	-0-	1377	3701	345	1	4071	3	Y	45	45	0			1
							11	4	50	9							
*04	3000	N	2781	-0-	-219	3482	223	1	2520	3	Y	27	28	0			-0-
							8	4	30	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	971					Y	NO RPT					-0-

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
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	67	1	2296	3	Y	140	140	0			5
							5	4	154	9							
01	1519	X	506	-0-	-1013	-0-	296	1	210	9	Y	191	191	0			5
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	3	Y	105	106	0			4
							8	4	116	9							
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2121	3	Y	82	82	0			4
							6	4	90	9							
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	290	1	3268	3	Y	127	126	0			5
							13	4	140	9							
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	3	Y	153	152	0			6
							4	4	168	9							
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	142	143	0			5
							5	4	156	9							
02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	46	1	1232	3	Y	133	133	0			5
							2	4	146	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	3	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	73	1	2513	3	Y	203	203	0			6
							5	4	223	9							
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	90	1	2627	3	Y	253	253	0			6
							9	4	278	9							
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	3	Y	232	232	0			6
							6	4	255	9							
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	95	1	2596	3	Y	254	254	0			6
							8	4	279	9							
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	92	1	2400	3	Y	242	241	0			7
							9	4	266	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	107	1	3709	3	Y	40	40	0			6
							11	4	44	9							
01	27747	X	27747	-0-	-0-	-0-	916	1	26698	3	Y	36	36	0			6
							93	4	40	9							
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	142	1	3875	3	Y	98	98	0			6
							10	4	108	9							
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3490	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3345	3	Y	81	81	0			7
							13	4	89	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	62	1	2153	3	Y	109	109	0			1
							5	4	120	9							
01	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	72	1	2098	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
02	2380	X	2193	-0-	-187	-0-	75	1	2038	3	Y	68	69	0			-0-
							5	4	75	9							
03	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	74	1	1978	3	Y	71	70	0			1
							6	4	78	9							
04	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	79	1	2058	3	Y	73	72	0			2
							6	4	80	9							
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1155	3	Y	48	48	0			9
							4	4	53	9							
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	43	44	0			8
							2	4	47	9							
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	38	1	1026	3	Y	41	42	0			7
							2	4	45	9							
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	40	40	0			7
							2	4	44	9							
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	51	50	0			8
							2	4	56	9							
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	198	1	6824	3	Y	562	556	0			6
							22	4	618	9							
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	168	1	4928	3	Y	402	406	0			2
							18	4	442	9							
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	174	1	4662	3	Y	376	378	0			-0-
							12	4	414	9							
03	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	93	1	2476	3	Y	203	203	0			-0-
							7	4	223	9							
04	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	97	1	2492	3	Y	193	192	0			1
							9	4	212	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	119	117	0	1	8	36
							2	4	131	9							
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	9	Y	239	238	0	1	8	36
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	3	Y	211	212	0			35
							1	4	232	9							
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	122	122	0			35
							1	4	134	9							
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	777	3	Y	116	116	0			35
							2	4	128	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	82	1	2832	3	Y	245	245	0			5
							8	4	270	9							
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	99	1	2907	3	Y	238	239	0			4
							12	4	262	9							
02	2884	X	2664	-0-	-220	-0-	87	1	2386	3	Y	168	168	0			4
							6	4	185	9							
03	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	105	1	2819	3	Y	186	186	0			4
							9	4	205	9							
04	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	105	1	2701	3	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2697	N	1102	-0-	-1595	-0-	29	1	991	3	Y	73	72	0			1
							2	4	80	9							
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	110	110	0			1
							2	4	121	9							
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	135	135	0			1
							1	4	149	9							
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	155	153	0			3
							2	4	171	9							
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	147	147	0			3
							3	4	162	9							
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	Y	41	40	0	1	8	1
							5	4	45	9							
01	1643	X	119	-0-	-1524	-0-	77	1	42	9	Y	38	37	0	1	8	1
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	3	Y	40	40	0			1
							5	4	44	9							
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	3	Y	54	54	0			1
							6	4	59	9							
*04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	3	Y	58	59	0			-0-
							7	4	64	9							
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	41	1	1451	3	Y	69	69	0			5
							4	4	76	9							
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	76	76	0			5
							5	4	84	9							
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	65	66	0			4
							2	4	72	9							
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	3	Y	73	73	0			4
							5	4	80	9							
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	68	67	0			5
							4	4	75	9							
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3162	X	391	-0-	-2771	-0-	10	1	342	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	3	Y	519	512	0	3	8	9
							22	4	571	9							
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	133	1	3647	3	Y	202	204	0			7
							11	4	222	9							
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	3	Y	222	223	0			6
							13	4	244	9							
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	3	Y	313	313	0			6
							10	4	344	9							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

12	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	49	1	1701	3	Y	101	101	0			13
							5	4	111	9							
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	Y	102	103	0			12
							5	4	112	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	3	Y	99	100	0			11
							3	4	109	9							
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	3	Y	99	99	0			11
							5	4	109	9							
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	58	1	1500	3	Y	87	87	0			11
							5	4	96	9							
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	26	1	879	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	106	105	0			3
							2	4	117	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	45	1	1596	3	Y	89	88	0			9
							5	4	98	9							
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	3	Y	87	86	0			10
							5	4	96	9							
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	49	1	1313	3	Y	73	73	0			10
							2	4	80	9							
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	Y	85	84	0			11
							4	4	94	9							
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	83	83	0			11
							5	4	91	9							
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4557	X	504	-0-	-4053	-0-	12 56	1 9	436	3	Y	51	49	0	1	8	3
01	4464	X	37	-0-	-4427	-0-	9	1	28	9	Y	25	24	0	1	8	3
02	924	X	19	-0-	-905	-0-	1 2	1 9	16	3	Y	2	5	0			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	915 52	3 9	Y	47	46	0			5
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1063 61	3 9	Y	55	55	0			5
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	1040 62	3 9	Y	56	56	0			5
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45 2	1 4	1236 74	3 9	Y	67	66	0			6
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	1015 53	3 9	Y	48	48	0			6
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	121 11	1 4	4178 440	3 9	Y	400	398	0			5
01	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	135 16	1 4	3967 418	3 9	Y	380	381	0			4
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	150 11	1 4	4047 404	3 9	Y	367	367	0			4
03	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	158 14	1 4	4256 418	3 9	Y	380	381	0			3
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	162 16	1 4	4187 407	3 9	Y	370	370	0			3
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	T. A.		117	-0-	117	303	4 7	1 9	106	3	Y	6	5	0			1
03	361	X	58	-0-	-303	-0-	1 3	1 9	54	3	Y	3	3	0			1
*04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	102	3	Y	7	7	0			1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	58	1	2010	3	Y	116	116	0			1
							5	4	128	9							
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	65	1	1897	3	Y	121	121	0			1
							5	4	133	9							
02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	62	1	1685	3	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	3	Y	134	132	0			3
							6	4	147	9							
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	3	Y	125	125	0			3
							6	4	138	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	67	1	2303	3	Y	150	150	0			15
							5	4	165	9							
01	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	79	1	2299	3	Y	152	153	0			14
							8	4	167	9							
02	2744	X	2163	-0-	-581	-0-	72	1	1951	3	Y	123	124	0			13
							5	4	135	9							
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	60	1	1615	3	Y	103	102	0			14
							5	4	113	9							
04	2670	X	1719	-0-	-951	-0-	59	1	1548	3	Y	97	96	0			15
							5	4	107	9							
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	94	1	3238	3	Y	284	283	0			3
							9	4	312	9							
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	116	1	3371	3	Y	272	273	0			2
							13	4	299	9							
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	118	1	3198	3	Y	250	251	0			1
							9	4	275	9							
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	133	1	3603	3	Y	274	274	0			1
							11	4	301	9							
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	263	263	0			1
							14	4	289	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	89	1	3082	3	Y	183	183	0			-0-
							8	4	201	9							
01	4526	X	3090	-0-	-1436	-0-	97	1	2803	3	Y	164	164	0			-0-
							10	4	180	9							
02	4032	X	3131	-0-	-901	-0-	105	1	2836	3	Y	165	165	0			-0-
							8	4	182	9							
03	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	115	1	3120	3	Y	184	184	0			-0-
							9	4	202	9							
04	4110	X	3401	-0-	-709	-0-	119	1	3072	3	Y	179	178	0			1
							13	4	197	9							
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1274	3	Y	86	85	0			8
							4	4	95	9							
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	78	79	0			7
							3	4	86	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	3	Y	71	71	0			7
							2	4	78	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	Y	79	79	0			7
							2	4	87	9							
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	3	Y	75	74	0			8
							2	4	83	9							
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 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
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	49	1	1688	3	Y	138	138	0			4
							5	4	152	9							
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	57	1	1667	3	Y	102	103	0			3
							5	4	112	9							
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	55	1	1463	3	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1786	3	Y	132	131	0			4
							5	4	145	9							
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	120	120	0			4
							6	4	132	9							
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
*01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	6	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	47	1	1631	3	Y	243	242	0			2
							5	4	267	9							
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	3	Y	179	180	0			1
							5	4	197	9							
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	3	Y	181	180	0			2
							2	4	199	9							
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	197	197	0			2
							5	4	217	9							
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	5177	X	57	-0-	-5120	-0-	1	1	54	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	834	-0-	-1553	-0-	28	1	775	3	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
*04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	365	1	9458	3	Y	259	258	0			2
							35	4	285	9							
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	20937	-0-	-2406	-0-	579	1	20070	3	Y	212	212	0			6
							55	4	233	9							
01	23343	X	768	-0-	-22575	-0-	534	1	234	9	Y	213	214	0			5
02	21084	X	19224	-0-	-1860	-0-	1104	1	17861	3	Y	189	190	0			4
							51	4	208	9							
03	22568	X	21205	-0-	-1363	-0-	1219	1	19693	3	Y	211	210	0			5
							61	4	232	9							
04	21840	X	20071	-0-	-1769	-0-	1184	1	18603	3	Y	197	195	0			7
							67	4	217	9							
05	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	88	1	3049	3	Y	214	213	0			7
							8	4	235	9							
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	203	204	0			6
							12	4	223	9							
02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	95	1	2597	3	Y	177	177	0			6
							8	4	195	9							
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	87	1	2353	3	Y	161	160	0			7
							7	4	177	9							
04	3150	X	2437	-0-	-713	-0-	84	1	2190	3	Y	142	141	0			8
							7	4	156	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	90	1	3125	3	Y	277	275	0			11
							8	4	305	9							
01	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	108	1	3165	3	Y	258	259	0			10
							12	4	284	9							
02	3500	X	3154	-0-	-346	-0-	103	1	2798	3	Y	223	223	0			10
							8	4	245	9							
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	114	1	3069	3	Y	251	251	0			10
							9	4	276	9							
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	117	1	3009	3	Y	239	239	0			10
							12	4	263	9							
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	113	1	3945	3	Y	365	364	0			3
							11	4	402	9							
01	5797	X	4515	-0-	-1282	-0-	135	1	3967	3	Y	361	362	0			2
							16	4	397	9							
02	5236	X	4103	-0-	-1133	-0-	133	1	3609	3	Y	318	319	0			1
							11	4	350	9							
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	323	324	0			-0-
							13	4	355	9							
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	155	1	4000	3	Y	304	304	0			-0-
							15	4	334	9							
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	3	Y	258	258	0			10
							4	4	284	9							
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	948	3	Y	117	118	0			9
							2	4	129	9							
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	36	1	974	3	Y	116	117	0			8
							1	4	128	9							
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2201	N	1723	-0-	-478	-0-	41	1	1457	3	Y	201	201	0			5
							4	4	221	9							
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	82	1	2366	3	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	3	Y	215	215	0			5
							6	4	237	9							
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	3	Y	237	237	0			5
							7	4	261	9							
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2228	3	Y	173	172	0			6
							8	4	190	9							
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	77	1	2626	3	Y	108	109	0			5
							6	4	119	9							
01	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	75	1	2167	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	49	1	1325	3	Y	53	54	0			4
							2	4	58	9							
03	3007	X	1000	-0-	-2007	-0-	35	1	921	3	Y	38	38	0			4
							2	4	42	9							
04	2880	X	924	-0-	-1956	-0-	33	1	849	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	809	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	152	153	0			6
							2	4	167	9							
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	26	1	677	3	Y	131	131	0			6
							1	4	144	9							
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	1843	3	Y	157	156	0			2
							5	4	173	9							
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	64	1	1868	3	Y	163	163	0			2
							5	4	179	9							
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	3	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	143	143	0			2
							6	4	157	9							
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1833	3	Y	133	133	0			2
							6	4	146	9							
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	27	1	942	3	Y	178	177	0			5
							2	4	196	9							
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	3	Y	98	99	0			4
							5	4	108	9							
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1848	3	Y	107	107	0			4
							5	4	118	9							
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	3	Y	134	132	0			6
							6	4	147	9							
*04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2042	3	Y	119	118	0			7
							6	4	131	9							
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	4743	X	3256	-0-	-1487	-0-	80	1	2770	3	Y	362	360	0			9
							8	4	398	9							
01	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	84	1	2449	3	Y	121	124	0			6
							9	4	133	9							
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	183	1	4973	3	Y	389	387	0			8
							13	4	428	9							
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	95	1	2557	3	Y	318	320	0			6
							8	4	350	9							
04	3270	X	3031	-0-	-239	-0-	100	1	2602	3	Y	290	290	0			6
							10	4	319	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	66	1	2279	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
01	2945	X	2166	-0-	-779	-0-	67	1	1961	3	Y	121	122	0			3
							5	4	133	9							
02	3164	X	1519	-0-	-1645	-0-	51	1	1374	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
03	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	71	1	1918	3	Y	118	118	0			2
							6	4	130	9							
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	70	1	1810	3	Y	112	111	0			3
							6	4	123	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	362	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	137	137	0			12
							1	4	151	9							
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	143	143	0			12
							1	4	157	9							
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	68	68	0			12
							1	4	75	9							
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	3	Y	48	48	0			7
							5	4	53	9							
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1340	3	Y	67	67	0			7
							5	4	74	9							
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	147	146	0			8
							2	4	162	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	179	177	0			10
							2	4	197	9							
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	45	1	1532	3	Y	67	66	0			8
							5	4	74	9							
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	187	187	0			8
							2	4	206	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	179	179	0			8
							2	4	197	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	3	Y	177	176	0			9
							2	4	195	9							
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1303	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5797	X	5224	-0-	-573	-0-	141	1	4864	3	Y	186	185	0			17
							14	4	205	9							
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	181	1	5248	3	Y	209	210	0			16
							17	4	230	9							
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	180	1	4869	3	Y	192	193	0			15
							13	4	211	9							
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	194	1	5217	3	Y	208	207	0			16
							16	4	229	9							
*04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	198	1	5116	3	Y	202	200	0			18
							20	4	222	9							
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	132	1	4553	3	Y	190	189	0			8
							14	4	209	9							
01	4898	X	4880	-0-	-18	-0-	155	1	4506	3	Y	184	184	0			8
							17	4	202	9							
02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	150	1	4053	3	Y	163	164	0			7
							11	4	179	9							
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	166	1	4439	3	Y	182	182	0			7
							15	4	200	9							
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	163	1	4236	3	Y	182	181	0			8
							16	4	200	9							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	962	-0-	-1642	-0-	26	1	879	3	Y	52	51	0			10
							57	9									
01	2418	X	1798	-0-	-620	-0-	57	1	1690	3	Y	42	42	0			10
							5	4	46	9							
02	2212	X	1129	-0-	-1083	-0-	38	1	1060	3	Y	26	27	0			9
							2	4	29	9							
03	2449	X	1198	-0-	-1251	-0-	41	1	1124	3	Y	28	28	0			9
							2	4	31	9							
*04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	24	24	0			9
							2	4	26	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	881	X	881	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	25	1	719	3	Y	72	72	0			6
							1	4	79	9							
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	58	58	0			6
							1	4	64	9							
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	62	62	0			6
							2	4	68	9							
04	840	X	790	-0-	-50	-0-	27	1	706	3	Y	51	51	0			6
							1	4	56	9							
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	1899	3	Y	261	259	0			10
							5	4	287	9							
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	3	Y	189	191	0			8
							5	4	208	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	197	197	0			8
							3	4	217	9							
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1725	3	Y	210	210	0			8
							5	4	231	9							
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	3	Y	207	207	0			8
							6	4	228	9							
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9251	-0-	-1010	-0-	242	1	8404	3	Y	528	527	0			4
							24	4	581	9							
01	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	269	1	7810	3	Y	489	490	0			3
							28	4	538	9							
02	8960	X	7722	-0-	-1238	-0-	258	1	6975	3	Y	427	427	0			3
							19	4	470	9							
03	9920	X	8437	-0-	-1483	-0-	284	1	7634	3	Y	450	450	0			3
							24	4	495	9							
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	280	1	7278	3	Y	422	422	0			3
							25	4	464	9							
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2389	3	Y	376	376	0			5
							5	4	414	9							
01	2852	X	483	-0-	-2369	-0-	64	1	419	9	Y	381	382	0			4
02	4004	X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383	0			3
							5	4	420	9							
03	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	208	1	3367	3	Y	528	527	0			4
							9	4	581	9							
04	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	208	1	3259	3	Y	204	204	0			4
							13	4	224	9							
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	161	160	0			5
							5	4	177	9							
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	3	Y	129	130	0			4
							9	4	142	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117	0			3
							7	4	128	9							
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	129	129	0			3
							9	4	142	9							
*04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2638	3	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	54	1	1858	3	Y	204	204	0			5
							5	4	224	9							
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	3	Y	182	183	0			4
							5	4	200	9							
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222	0			4
							5	4	244	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221	0			3
							5	4	242	9							
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	64	1	2217	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	76	1	2231	3	Y	116	116	0			6
							6	4	128	9							
02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	78	1	2150	3	Y	107	107	0			6
							5	4	118	9							
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	85	1	2283	3	Y	101	101	0			6
							6	4	111	9							
*04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	3	Y	91	90	0			7
							8	4	100	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	33	1	1147	3	Y	162	160	0	1	8	11
							4	4	178	9							
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	138	139	0			10
							2	4	152	9							
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	990	3	Y	145	144	0			11
							1	4	160	9							
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0			11
							2	4	176	9							
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	153	152	0			12
							2	4	168	9							
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	124	1	4302	3	Y	148	148	0			4
							11	4	163	9							
01	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	118	1	3427	3	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
02	4032	X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0			4
							10	4	131	9							
03	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	141	1	3759	3	Y	129	127	0			6
							12	4	142	9							
04	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	133	1	3443	3	Y	110	110	0			6
							13	4	121	9							
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	3	Y	160	158	0	1	8	10
							5	4	176	9							
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	9	Y	143	143	0	1	8	9
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	258	257	0			10
							2	4	284	9							
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	3	Y	152	152	0			10
							4	4	167	9							
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	142	141	0			11
							5	4	156	9							
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	78	1	2725	3	Y	255	255	0			4
							8	4	281	9							
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	108	1	3165	3	Y	300	301	0			3
							12	4	330	9							
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	3	Y	280	281	0			2
							8	4	308	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	118	1	3177	3	Y	302	302	0			2
							9	4	332	9							
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	2968	3	Y	278	278	0			2
							12	4	306	9							
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	102	1	3509	3	Y	217	216	0			11
							11	4	239	9							
01	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	112	1	3267	3	Y	208	208	0			11
							13	4	229	9							
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	113	1	3036	3	Y	191	191	0			11
							8	4	210	9							
03	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	121	1	3257	3	Y	184	184	0			11
							9	4	202	9							
04	3810	X	3198	-0-	-612	-0-	113	1	2915	3	Y	145	145	0			11
							10	4	160	9							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1401	3	Y	184	183	0			11
							4	4	202	9							
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	Y	114	115	0			10
							2	4	125	9							
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	154	154	0			10
							2	4	169	9							
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1374	3	Y	165	165	0			10
							2	4	182	9							
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	174	173	0			11
							3	4	191	9							
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4268	-0-	-1250	-0-	113	1	3931	3	Y	194	193	0			7
							11	4	213	9							
01	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	142	1	4149	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
02	4144	X	4050	-0-	-94	-0-	139	1	3764	3	Y	124	124	0			6
							11	4	136	9							
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4516	3	Y	152	150	0			8
							15	4	167	9							
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	169	1	4362	3	Y	146	146	0			8
							16	4	161	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1550	N	556	-0-	-994	-0-	14	1	490	3	Y	47	46	0	1	8	2
							52	9									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	9	Y	56	55	0	1	8	2
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	3	Y	90	89	0			3
							5	4	99	9							
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	106	1	3676	3	Y	211	210	0			2
							11	4	232	9							
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	121	1	3543	3	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	115	1	3099	3	Y	176	176	0			2
							9	4	194	9							
03	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	126	1	3390	3	Y	196	196	0			2
							10	4	216	9							
04	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	125	1	3255	3	Y	189	189	0			2
							13	4	208	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	744	N	353	-0-	-391	-0-	10	1	312	3	Y	28	27	0	1	8	2
							31	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	9	Y	32	31	0	1	8	2
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	50	49	0			4
							2	4	55	9							
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	100	1	3446	3	Y	115	115	0			9
							11	4	127	9							
01	4867	X	3550	-0-	-1317	-0-	113	1	3301	3	Y	112	112	0			9
							13	4	123	9							
02	4256	X	3204	-0-	-1052	-0-	111	1	2975	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
03	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	135	1	3632	3	Y	124	124	0			9
							11	4	136	9							
04	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	150	1	3884	3	Y	121	120	0			10
							14	4	133	9							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2248	3	Y	185	183	0	1	8	13
							5	4	204	9							
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	188	187	0	1	8	13
							5	4	207	9							
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1736	3	Y	168	168	0			13
							5	4	185	9							
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	3	Y	189	189	0			13
							6	4	208	9							
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	1908	3	Y	174	172	0	1	8	14
							6	4	191	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	3	Y	66	66	0			10
							4	4	73	9							
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	Y	66	66	0			10
							3	4	73	9							
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	38	1	1055	3	Y	60	61	0			9
							2	4	66	9							
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	3	Y	64	63	0			10
							2	4	70	9							
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	64	64	0			10
							2	4	70	9							
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	106	1	3691	3	Y	418	418	0			9
							11	4	460	9							
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	3	Y	415	417	0			7
							13	4	457	9							
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	3	Y	350	351	0			6
							8	4	385	9							
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	3	Y	398	397	0			7
							9	4	438	9							
*04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	132	1	3404	3	Y	360	360	0			7
							13	4	396	9							
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	Y	80	79	0	1	8	10
							8	4	88	9							
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	9	Y	67	68	0			9
02	2548	N	1116	-0-	-1432	-0-	45	1	968	3	Y	93	93	0			9
							1	4	102	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	Y	141	141	0			9
							2	4	155	9							
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	Y	162	161	0			10
							12	4	178	9							
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 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
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
01	62	X	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	248	X	126	-0-	-122	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	240	X	73	-0-	-167	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3048	-0-	-393	-0-	77	1	2630	3	Y	304	302	0			14
							7	4	334	9							
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	99	1	2883	3	Y	263	263	0			14
							12	4	289	9							
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	106	1	2859	3	Y	257	258	0			13
							8	4	283	9							
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	115	1	3108	3	Y	236	237	0			12
							9	4	260	9							
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	2931	3	Y	188	187	0			13
							11	4	207	9							
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	116	1	4022	3	Y	274	274	0			6
							11	4	301	9							
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	133	1	3867	3	Y	242	243	0			5
							15	4	266	9							
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	3	Y	220	221	0			4
							10	4	242	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	137	1	3702	3	Y	246	246	0			4
							11	4	271	9							
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	140	1	3621	3	Y	225	224	0			5
							14	4	248	9							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	143	1	4941	3	Y	335	333	0			4
							14	4	369	9							
01	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	170	1	4952	3	Y	305	306	0			3
							17	4	336	9							
02	5152	X	5088	-0-	-64	-0-	169	1	4598	3	Y	281	281	0			3
							12	4	309	9							
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	178	1	4819	3	Y	298	298	0			3
							16	4	328	9							
04	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	175	1	4532	3	Y	273	272	0			4
							17	4	300	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	145	1	5042	3	Y	253	252	0			2
							14	4	278	9							
01	5394	X	350	-0-	-5044	-0-	52	1	298	9	Y	271	272	0			1
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	208	1	4706	3	Y	237	237	0			1
							13	4	261	9							
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	215	1	4732	3	Y	240	241	0			-0-
							16	4	264	9							
04	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	212	1	4469	3	Y	224	223	0			1
							16	4	246	9							
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2108	N	1224	-0-	-884	-0-	31	1	1066	3	Y	113	111	0	1	8	3
							3	4	124	9							
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	144	143	0	1	8	3
							5	4	158	9							
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	123	122	0			3
							2	4	135	9							
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	126	125	0	1	8	3
							2	4	139	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	3	Y	121	119	0			9
							5	4	133	9							
01	2046	X	291	-0-	-1755	-0-	191	1	100	9	Y	91	92	0			8
02	2296	X	1527	-0-	-769	-0-	216	1	1220	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
03	2542	X	1585	-0-	-957	-0-	257	1	1232	3	Y	85	84	0			10
							2	4	94	9							
04	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	217	1	1325	3	Y	87	87	0			10
							2	4	96	9							
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	3	Y	85	84	0	1	8	8
							5	4	94	9							
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	9	Y	77	79	0			6
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	3	Y	72	73	0			5
							7	4	79	9							
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	3	Y	82	82	0			5
							7	4	90	9							
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1745	3	Y	197	195	0	1	8	2
							5	4	217	9							
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	118	118	0	1	8	1
							5	4	130	9							
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	3	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	121	120	0			2
							5	4	133	9							
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1540	3	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	32	1	1098	3	Y	110	110	0			-0-
							4	4	121	9							
01	1674	X	215	-0-	-1459	-0-	115	1	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	1512	X	1307	-0-	-205	-0-	178	1	1001	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
03	1426	X	638	-0-	-788	-0-	98	1	464	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
04	1200	X	892	-0-	-308	-0-	110	1	672	3	Y	99	97	0			3
							1	4	109	9							
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	129	1	4502	3	Y	363	362	0			7
							14	4	399	9							
01	4650	X	416	-0-	-4234	-0-	45	1	371	9	Y	337	339	0			5
02	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	163	1	3667	3	Y	239	239	0			5
							10	4	263	9							
03	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	150	1	3316	3	Y	180	180	0			5
							9	4	198	9							
04	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	148	1	3126	3	Y	196	195	0			6
							13	4	216	9							
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	21	1	715	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	2666	X	74	-0-	-2592	-0-	9	1	65	9	Y	59	59	0			2
02	2324	X	62	-0-	-2262	-0-	2	1	56	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1731	3	Y	197	197	0			3
							5	4	217	9							
01	2356	X	414	-0-	-1942	-0-	206	1	208	9	Y	189	189	0			3
02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	243	1	1364	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
03	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	321	1	1534	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
04	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	245	1	1488	3	Y	236	237	0			1
							4	4	260	9							
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5797	X	3932	-0-	-1865	-0-	100	1	3467	3	Y	322	319	0			3
							11	4	354	9							
01	3720	X	873	-0-	-2847	-0-	476	1	397	9	Y	361	361	0			3
02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-	326	1	1825	3	Y	166	168	0			1
							6	4	183	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	470	1	2247	3	Y	329	329	0			1
							7	4	362	9							
04	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	347	1	2106	3	Y	294	294	0			1
							9	4	323	9							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	12462	X	12264	-0-	-198	-0-	326	1	11310	3	Y	543	543	0			2
							31	4	597	9							
01	12152	X	11749	-0-	-403	-0-	368	1	10684	3	Y	599	599	0			2
							38	4	659	9							
02	12152	X	11505	-0-	-647	-0-	385	1	10425	3	Y	606	605	0			3
							28	4	667	9							
03	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	368	1	9907	3	Y	785	785	0			3
							30	4	864	9							
04	13020	X	9893	-0-	-3127	-0-	338	1	8772	3	Y	684	683	0			4
							31	4	752	9							
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3968	X	3075	-0-	-893	-0-	80	1	2761	3	Y	205	204	0			2
							8	4	226	9							
01	3813	X	234	-0-	-3579	-0-	30	1	204	9	Y	185	186	0			1
02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	108	1	2462	3	Y	168	168	0			1
							6	4	185	9							
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	3	Y	208	208	0			1
							8	4	229	9							
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2787	3	Y	181	181	0			1
							8	4	199	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	11904	X	9285	-0-	-2619	-0-	247	1	8575	3	Y	399	397	0			2
							24	4	439	9							
01	11470	X	10209	-0-	-1261	-0-	321	1	9322	3	Y	484	485	0			1
							34	4	532	9							
02	10360	X	9676	-0-	-684	-0-	325	1	8824	3	Y	455	456	0			-0-
							26	4	501	9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	352	1	9444	3	Y	408	408	0			-0-
							27	4	449	9							
*04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	356	1	9213	3	Y	365	365	0			-0-
							34	4	402	9							
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	108	1	3748	3	Y	262	261	0			4
							11	4	288	9							
01	4371	X	211	-0-	-4160	-0-	35	1	176	9	Y	160	162	0			2
02	3892	X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0			1
							7	4	205	9							
03	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	147	1	3228	3	Y	240	240	0			1
							9	4	264	9							
04	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	144	1	3071	3	Y	187	186	0			2
							9	4	206	9							
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	13330	X	11701	-0-	-1629	-0-	312	1	10791	3	Y	516	514	0			4
							30	4	568	9							
01	13330	X	9116	-0-	-4214	-0-	286	1	8337	3	Y	423	425	0			2
							28	4	465	9							
02	12040	X	8648	-0-	-3392	-0-	290	1	7840	3	Y	451	451	0			2
							22	4	496	9							
03	13330	X	7730	-0-	-5600	-0-	259	1	6948	3	Y	456	456	0			2
							21	4	502	9							
04	11580	X	7808	-0-	-3772	-0-	272	1	7060	3	Y	410	410	0			2
							25	4	451	9							
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	3100	N	4484	-0-	1384	2185	113	1	3943	3	Y	379	400	0			10
							11	4	417	9							
01	2909	N	724	-0-	-2185	-0-	512	1	212	9	Y	193	195	0			8
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0			6
							6	4	110	9							
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	543	1	4367	3	Y	190	189	0			7
							14	4	209	9							
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	476	1	3818	3	Y	180	178	0			9
							14	4	198	9							
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	13392	X	9923	-0-	-3469	-0-	264	1	9155	3	Y	436	434	0			3
							24	4	480	9							
01	13392	X	10140	-0-	-3252	-0-	310	1	9050	3	Y	679	678	0			4
							33	4	747	9							
02	11704	X	9254	-0-	-2450	-0-	311	1	8438	3	Y	438	439	0			3
							23	4	482	9							
03	12090	X	9405	-0-	-2685	-0-	318	1	8552	3	Y	463	462	0			4
							26	4	509	9							
04	9750	X	8884	-0-	-866	-0-	313	1	8122	3	Y	382	383	0			3
							29	4	420	9							
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	35	1	1193	3	Y	369	367	0			5
							4	4	406	9							
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	9	Y	527	527	0			5
02	1652	N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0			4
							2	4	546	9							
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	140	1	1120	3	Y	391	392	0			3
							2	4	430	9							
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	132	1	1053	3	Y	264	265	0			2
							2	4	290	9							
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	391	1	13544	3	Y	665	664	0	1	1	-0-
							37	4	732	9							
01	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	451	1	13135	3	Y	597	597	0			-0-
							46	4	657	9							
02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	403	1	10898	3	Y	517	517	0			-0-
							30	4	569	9							
03	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	432	1	11640	3	Y	559	558	0			1
							36	4	615	9							
*04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	374	1	9687	3	Y	453	453	0			1
							35	4	498	9							
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	154	1	5272	3	Y	412	408	0	2	8	2
							14	4	453	9							
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	154	1	4500	3	Y	420	418	0	2	8	2
							14	4	462	9							
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4078	3	Y	376	376	0			2
							10	4	414	9							
03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	83	1	2220	3	Y	187	186	0	1	8	2
							6	4	206	9							
04	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	84	1	2199	3	Y	179	178	0			3
							7	4	197	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	15810	X	11753	-0-	-4057	-0-	303	1	10511	3	Y	826	825	0	1	1	4
							30	4	909	9							
01	15810	X	10894	-0-	-4916	-0-	333	1	9695	3	Y	755	756	0			3
							35	4	831	9							
02	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	393	1	10634	3	Y	822	822	0			3
							28	4	904	9							
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	434	1	11693	3	Y	923	923	0			3
							36	4	1015	9							
*04	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	476	1	12339	3	Y	838	837	0			4
							44	4	922	9							
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	16182	X	14608	-0-	-1574	-0-	392	1	13598	3	Y	528	527	0			1
							37	4	581	9							
01	16182	X	14356	-0-	-1826	-0-	445	1	12971	3	Y	813	812	0			2
							46	4	894	9							
02	14168	X	13312	-0-	-856	-0-	452	1	12210	3	Y	561	562	0			1
							33	4	617	9							
03	15128	X	14169	-0-	-959	-0-	487	1	13111	3	Y	482	483	0			-0-
							41	4	530	9							
04	14190	X	13094	-0-	-1096	-0-	467	1	12084	3	Y	454	454	0			-0-
							44	4	499	9							
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	152	1	5268	3	Y	301	300	0			11
							14	4	331	9							
01	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	175	1	5097	3	Y	277	279	0			9
							17	4	305	9							
02	5348	X	5005	-0-	-343	-0-	167	1	4539	3	Y	262	264	0			7
							11	4	288	9							
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	204	1	5508	3	Y	325	326	0			6
							17	4	358	9							
*04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	211	1	5504	3	Y	275	274	0			7
							20	4	303	9							
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	246	1	8528	3	Y	572	571	0	1	1	1
							24	4	629	9							
01	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	287	1	8341	3	Y	453	454	0			-0-
							28	4	498	9							
02	8708	X	8311	-0-	-397	-0-	280	1	7573	3	Y	398	398	0			-0-
							20	4	438	9							
03	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	312	1	8421	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
04	9150	X	8813	-0-	-337	-0-	308	1	7945	3	Y	484	484	0			1
							28	4	532	9							
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 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
12	17546	X	16143	-0-	-1403	-0-	426	1	14757	3	Y	835	833	0	1	1	4
							41	4	919	9							
01	15996	X	15662	-0-	-334	-0-	490	1	14257	3	Y	786	788	0			2
							50	4	865	9							
02	15484	X	14059	-0-	-1425	-0-	472	1	12785	3	Y	696	696	0			2
							36	4	766	9							
03	17143	X	15576	-0-	-1567	-0-	527	1	14205	3	Y	727	726	0			3
							44	4	800	9							
04	16110	X	14692	-0-	-1418	-0-	517	1	13396	3	Y	665	664	0			4
							47	4	732	9							
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	10354	X	9992	-0-	-362	-0-	263	1	9115	3	Y	536	537	0			1
							24	4	590	9							
01	10354	X	9619	-0-	-735	-0-	300	1	8741	3	Y	497	498	0			-0-
							31	4	547	9							
02	9352	X	8663	-0-	-689	-0-	290	1	7859	3	Y	447	447	0			-0-
							22	4	492	9							
03	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	324	1	8701	3	Y	463	462	0			1
							27	4	509	9							
04	9900	X	9053	-0-	-847	-0-	317	1	8235	3	Y	428	429	0			-0-
							30	4	471	9							
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	162	1	5617	3	Y	270	270	0			2
							16	4	297	9							
01	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	182	1	5279	3	Y	250	250	0			2
							17	4	275	9							
02	5460	X	5098	-0-	-362	-0-	172	1	4673	3	Y	219	219	0			2
							12	4	241	9							
03	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	201	1	5391	3	Y	252	252	0			2
							17	4	277	9							
04	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	203	1	5260	3	Y	242	242	0			2
							20	4	266	9							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	12679	X	10651	-0-	-2028	-0-	290	1	10055	3	Y	253	254	0			1
							28	4	278	9							
01	12369	X	9975	-0-	-2394	-0-	321	1	9345	3	Y	250	250	0			1
							34	4	275	9							
02	10528	X	8911	-0-	-1617	-0-	301	1	8160	3	Y	388	388	0			1
							23	4	427	9							
03	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	343	1	9215	3	Y	453	453	0			1
							27	4	498	9							
04	10920	X	9205	-0-	-1715	-0-	325	1	8409	3	Y	400	401	0			-0-
							31	4	440	9							
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	309	1	10741	3	Y	546	545	0	1	1	-0-
							30	4	601	9							
01	11625	X	10990	-0-	-635	-0-	346	1	10070	3	Y	489	489	0			-0-
							36	4	538	9							
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	373	1	10087	3	Y	519	519	0			-0-
							28	4	571	9							
03	11625	X	10952	-0-	-673	-0-	372	1	9995	3	Y	504	503	0			1
							31	4	554	9							
04	11250	X	10588	-0-	-662	-0-	372	1	9643	3	Y	489	488	0			2
							35	4	538	9							
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	215	1	7449	3	Y	422	420	0			4
							19	4	464	9							
01	9176	X	7717	-0-	-1459	-0-	241	1	7019	3	Y	393	395	0			2
							25	4	432	9							
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	256	1	6934	3	Y	378	378	0			2
							18	4	416	9							
03	8277	X	7695	-0-	-582	-0-	261	1	7022	3	Y	355	356	0			1
							21	4	391	9							
04	8010	X	7763	-0-	-247	-0-	272	1	7051	3	Y	377	377	0			1
							25	4	415	9							
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	1922	X	1782	-0-	-140	-0-	49	1	1705	3	Y	21	21	0			2
							5	4	23	9							
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	64	1	1755	3	Y	63	64	0			-0-
							5	4	69	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	3	Y	86	86	0			-0-
							6	4	95	9							
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	924	3	Y	27	27	0			6
							2	4	30	9							
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	3	Y	55	55	0			6
							4	4	61	9							
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	48	48	0			6
							1	4	53	9							
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	Y	43	43	0			6
							2	4	47	9							
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	38	38	0			6
							2	4	42	9							
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	22	1	733	3	Y	88	86	0	1	8	4
							97	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	28	1	768	3	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	124	124	0			4
							2	4	136	9							
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	212	1	7335	3	Y	261	260	0			4
							18	4	287	9							
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	260	1	7590	3	Y	385	384	0			5
							27	4	424	9							
02	7280	X	7276	-0-	-4	-0-	246	1	6695	3	Y	288	288	0			5
							18	4	317	9							
03	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	269	1	7248	3	Y	337	337	0			5
							23	4	371	9							
*04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	3	Y	300	300	0			5
							25	4	330	9							
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	9858	X	8694	-0-	-1164	-0-	233	1	8069	3	Y	335	332	0			4
							23	4	369	9							
01	9424	X	8264	-0-	-1160	-0-	260	1	7590	3	Y	352	353	0			3
							27	4	387	9							
02	8512	X	7923	-0-	-589	-0-	267	1	7270	3	Y	333	333	0			3
							20	4	366	9							
03	9269	X	8780	-0-	-489	-0-	298	1	8038	3	Y	382	382	0			3
							24	4	420	9							
04	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	287	1	7430	3	Y	348	349	0			2
							25	4	383	9							
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	231	1	8020	3	Y	787	784	0	1	1	2
							22	4	866	9							
01	10230	X	8724	-0-	-1506	-0-	269	1	7832	3	Y	541	542	0			1
							28	4	595	9							
02	9240	X	9140	-0-	-100	-0-	305	1	8256	3	Y	505	506	0			-0-
							23	4	556	9							
03	9796	X	9643	-0-	-153	-0-	325	1	8727	3	Y	513	513	0			-0-
							27	4	564	9							
04	9300	X	7691	-0-	-1609	-0-	268	1	6949	3	Y	409	409	0			-0-
							24	4	450	9							
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	12617	X	10696	-0-	-1921	-0-	283	1	9800	3	Y	534	533	0			3
							26	4	587	9							
01	12617	X	10277	-0-	-2340	-0-	318	1	9287	3	Y	580	581	0			2
							34	4	638	9							
02	10192	X	9804	-0-	-388	-0-	327	1	8849	3	Y	547	547	0			2
							26	4	602	9							
03	11284	X	10870	-0-	-414	-0-	361	1	9725	3	Y	686	686	0			2
							29	4	755	9							
04	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	354	1	9164	3	Y	462	463	0			1
							34	4	508	9							
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	13733	X	11034	-0-	-2699	-0-	292	1	10121	3	Y	539	539	0			-0-
							28	4	593	9							
01	13733	X	11749	-0-	-1984	-0-	361	1	10540	3	Y	736	735	0			1
							38	4	810	9							
02	12404	X	11267	-0-	-1137	-0-	375	1	10137	3	Y	661	662	0			-0-
							28	4	727	9							
03	12710	X	11260	-0-	-1450	-0-	380	1	10229	3	Y	563	563	0			-0-
							32	4	619	9							
04	11400	X	10778	-0-	-622	-0-	380	1	9830	3	Y	484	484	0			-0-
							36	4	532	9							
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	10626	-0-	-4254	-0-	275	1	9545	3	Y	710	708	0	1	1	1
							25	4	781	9							
01	12276	X	11283	-0-	-993	-0-	346	1	10042	3	Y	781	781	0			1
							36	4	859	9							
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	342	1	9272	3	Y	713	714	0			-0-
							27	4	784	9							
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	368	1	9907	3	Y	767	766	0			1
							30	4	844	9							
04	10290	X	9791	-0-	-499	-0-	349	1	9017	3	Y	357	358	0			-0-
							32	4	393	9							
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 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
12	50995	X	28756	-0-	-22239	-0-	769	1	26622	3	Y	1175	1171	0	1	1	6
							72	4	1293	9			1	8			
01	45105	X	28142	-0-	-16963	-0-	892	1	25940	3	Y	1108	1110	0			4
							91	4	1219	9							
02	25872	X	24674	-0-	-1198	-0-	838	1	22686	3	Y	991	991	0			4
							60	4	1090	9							
03	28644	X	25674	-0-	-2970	-0-	877	1	23594	3	Y	1030	1030	0			4
							70	4	1133	9							
04	27840	X	23584	-0-	-4256	-0-	839	1	21683	3	Y	893	893	0			4
							80	4	982	9							
05	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	210	1	7266	3	Y	155	154	0			4
							18	4	171	9							
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	218	1	6347	3	Y	122	122	0			4
							22	4	134	9							
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	269	1	7236	3	Y	137	138	0			3
							23	4	151	9							
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7365	3	Y	131	131	0			3
							25	4	144	9							
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	14702	-0-	-2193	-0-	395	1	13665	3	Y	550	549	0	1	1	1
							37	4	605	9							
01	16647	X	12905	-0-	-3742	-0-	408	1	11901	3	Y	501	502	0			-0-
							45	4	551	9							
02	13888	X	11584	-0-	-2304	-0-	394	1	10667	3	Y	450	450	0			-0-
							28	4	495	9							
03	15190	X	12425	-0-	-2765	-0-	424	1	11429	3	Y	489	488	0			1
							34	4	538	9							
04	14220	X	12067	-0-	-2153	-0-	428	1	11084	3	Y	467	466	0			2
							41	4	514	9							
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36735	X	21688	-0-	-15047	-0-	586	1	20289	3	Y	689	689	0	1	1	1
							55	4	758	9							
01	34844	X	21805	-0-	-13039	-0-	700	1	20381	3	Y	594	595	0			-0-
							71	4	653	9							
02	25788	X	18957	-0-	-6831	-0-	654	1	17724	3	Y	483	483	0			-0-
							48	4	531	9							
03	25668	X	19903	-0-	-5765	-0-	691	1	18610	3	Y	495	494	0			1
							57	4	545	9							
04	22890	X	18232	-0-	-4658	-0-	658	1	17020	3	Y	448	448	0			1
							61	4	493	9							
05	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42098	X	27063	-0-	-15035	-0-	724	1	25069	3	Y	1092	1091	0	1	1	9
							69	4	1201	9			1	8			
01	39680	X	26895	-0-	-12785	-0-	849	1	24697	3	Y	1148	1150	0			7
							86	4	1263	9							
02	34132	X	25220	-0-	-8912	-0-	852	1	23114	3	Y	1083	1084	0			6
							63	4	1191	9							
03	34317	X	24229	-0-	-10088	-0-	824	1	22169	3	Y	1062	1062	0			6
							68	4	1168	9							
04	28260	X	24270	-0-	-3990	-0-	857	1	22198	3	Y	1032	1030	0			8
							80	4	1135	9							
05	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	23863	-0-	-14918	-0-	643	1	22268	3	Y	811	811	0	1	1	5
							60	4	892	9							
01	35836	X	24334	-0-	-11502	-0-	779	1	22695	3	Y	708	710	0			3
							81	4	779	9							
02	31556	X	21220	-0-	-10336	-0-	730	1	19782	3	Y	594	595	0			2
							55	4	653	9							
03	27435	X	22115	-0-	-5320	-0-	765	1	20613	3	Y	613	612	0			3
							63	4	674	9							
04	24480	X	20469	-0-	-4011	-0-	736	1	19049	3	Y	560	560	0			3
							68	4	616	9							
05	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31186	X	22690	-0-	-8496	-0-	603	1	20886	3	Y	1040	1037	0	1	1	6
							57	4	1144	9			1	8			
01	30752	X	14489	-0-	-16263	-0-	454	1	13204	3	Y	714	717	0			3
							46	4	785	9							
02	22988	X	15939	-0-	-7049	-0-	536	1	14513	3	Y	774	773	0			4
							39	4	851	9							
03	23436	X	17897	-0-	-5539	-0-	610	1	16452	3	Y	714	715	0			3
							50	4	785	9							
04	22680	X	17838	-0-	-4842	-0-	633	1	16418	3	Y	661	660	0			4
							60	4	727	9							
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 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
12	34441	X	25315	-0-	-9126	-0-	675	1	23343	3	Y	1121	1119	0	1	1	6
							64	4	1233	9			1	8			
01	32736	X	23277	-0-	-9459	-0-	733	1	21355	3	Y	1012	1014	0			4
							76	4	1113	9							
02	28336	X	19212	-0-	-9124	-0-	650	1	17606	3	Y	825	826	0			3
							48	4	908	9							
03	29667	X	18880	-0-	-10787	-0-	640	1	17201	3	Y	897	897	0			3
							52	4	987	9							
04	27330	X	19063	-0-	-8267	-0-	675	1	17503	3	Y	747	747	0			3
							63	4	822	9							
05	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	271	1	9393	3	Y	414	414	0			1
							24	4	455	9							
01	11594	X	8670	-0-	-2924	-0-	274	1	7985	3	Y	348	349	0			-0-
							28	4	383	9							
02	10668	X	8835	-0-	-1833	-0-	300	1	8126	3	Y	351	350	0			1
							23	4	386	9							
03	11811	X	9452	-0-	-2359	-0-	324	1	8683	3	Y	380	379	0			2
							27	4	418	9							
04	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	328	1	8496	3	Y	399	399	0			2
							31	4	439	9							
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6929	-0-	-1069	-0-	189	1	6524	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
01	7998	X	5882	-0-	-2116	-0-	186	1	5433	3	Y	222	222	0			4
							19	4	244	9							
02	7224	X	7083	-0-	-141	-0-	241	1	6505	3	Y	291	291	0			4
							17	4	320	9							
03	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	245	1	6605	3	Y	345	346	0			3
							20	4	380	9							
*04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	245	1	6320	3	Y	326	327	0			2
							22	4	359	9							
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 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
12	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	369	1	12799	3	Y	822	822	0	1	1	1
							34	4	904	9							
01	10509	X	5991	-0-	-4518	-0-	185	1	5410	3	Y	344	345	0			-0-
							18	4	378	9							
02	9492	X	1798	-0-	-7694	-0-	59	1	1624	3	Y	102	102	0			-0-
							3	4	112	9							
03	10509	X	5758	-0-	-4751	-0-	198	1	5327	3	Y	197	197	0			-0-
							16	4	217	9							
04	10170	X	6365	-0-	-3805	-0-	217	1	5601	3	Y	479	476	0			3
							20	4	527	9							
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 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
12	13516	X	13515	-0-	-1	-0-	334	1	11552	3	Y	1453	1450	0	1	1	10
							31	4	1598	9			1	8			
01	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	393	1	11427	3	Y	1421	1423	0	1	8	7
							40	4	1563	9							
02	12992	X	12830	-0-	-162	-0-	413	1	11168	3	Y	1108	1112	0			3
							30	4	1219	9							
03	14384	X	12895	-0-	-1489	-0-	429	1	11539	3	Y	812	814	0			1
							34	4	893	9							
04	13920	X	11871	-0-	-2049	-0-	409	1	10597	3	Y	752	752	0			1
							38	4	827	9							
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 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
12	13516	X	12188	-0-	-1328	-0-	328	1	11331	3	Y	453	452	0			6
							31	4	498	9							
01	12741	X	12013	-0-	-728	-0-	381	1	11110	3	Y	439	439	0			6
							39	4	483	9							
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	369	1	9990	3	Y	313	314	0			5
							28	4	344	9							
03	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	407	1	10943	3	Y	385	384	0			6
							34	4	424	9							
04	11790	X	11116	-0-	-674	-0-	399	1	10315	3	Y	332	332	0			6
							37	4	365	9							
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8294	-0-	-3579	-0-	216	1	7497	3	Y	511	509	0			2
							19	4	562	9							
01	11656	X	8970	-0-	-2686	-0-	276	1	8068	3	Y	544	544	0			2
							28	4	598	9							
02	10528	X	8708	-0-	-1820	-0-	287	1	7792	3	Y	552	552	0			2
							22	4	607	9							
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	316	1	8480	3	Y	609	609	0			2
							26	4	670	9							
*04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	307	1	7943	3	Y	586	585	0			3
							28	4	645	9							
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 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
12	9548	X	9280	-0-	-268	-0-	243	1	8418	3	Y	541	541	0			7
							24	4	595	9							
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	309	1	9011	3	Y	573	573	0			7
							33	4	630	9							
02	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	373	1	10107	3	Y	635	635	0			7
							28	4	699	9							
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	338	1	9102	3	Y	580	581	0			6
							27	4	638	9							
*04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	342	1	8833	3	Y	566	564	0			8
							31	4	623	9							
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3001	3	Y	303	300	0			4
							8	4	333	9							
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	86	1	2533	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
02	2240	X	963	-0-	-1277	-0-	31	1	841	3	Y	82	85	0			-0-
							1	4	90	9							
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	43	1	1170	3	Y	117	117	0			-0-
							2	4	129	9							
04	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	43	1	1137	3	Y	112	112	0			-0-
							2	4	123	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 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
12	11160	X	4511	-0-	-6649	-0-	119	1	4133	3	Y	225	224	0			1
							11	4	248	9							
01	11129	X	9448	-0-	-1681	-0-	286	1	8334	3	Y	727	724	0			4
							28	4	800	9							
02	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	391	1	10590	3	Y	1318	1315	0			7
							28	4	1450	9							
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	369	1	9935	3	Y	768	773	0			2
							30	4	845	9							
*04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	761	760	0			3
							31	4	837	9							
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9851	-0-	-7	-0-	266	1	9201	3	Y	327	325	0			13
							24	4	360	9							
01	9858	X	9271	-0-	-587	-0-	295	1	8587	3	Y	326	326	0			13
							30	4	359	9							
02	8904	X	8336	-0-	-568	-0-	285	1	7703	3	Y	296	297	0			12
							22	4	326	9							
03	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	306	1	8264	3	Y	322	323	0			11
							24	4	354	9							
04	9540	X	7987	-0-	-1553	-0-	285	1	7358	3	Y	290	291	0			10
							25	4	319	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	14787	X	12846	-0-	-1941	-0-	341	1	11798	3	Y	614	613	0	1	1	-0-
							32	4	675	9							
01	14291	X	10050	-0-	-4241	-0-	316	1	9196	3	Y	458	458	0			-0-
							34	4	504	9							
02	12768	X	10067	-0-	-2701	-0-	337	1	9099	3	Y	550	550	0			-0-
							26	4	605	9							
03	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	447	1	12048	3	Y	770	769	0			1
							36	4	847	9							
04	12780	X	12263	-0-	-517	-0-	426	1	11039	3	Y	688	688	0			1
							41	4	757	9							
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS 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	14725	X	13568	-0-	-1157	-0-	360	1	12477	3	Y	634	634	0	1	1	4
							34	4	697	9							
01	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	406	1	11828	3	Y	585	587	0			2
							43	4	644	9							
02	13300	X	12258	-0-	-1042	-0-	412	1	11153	3	Y	603	602	0			3
							30	4	663	9							
03	14353	X	13316	-0-	-1037	-0-	448	1	12084	3	Y	680	678	0			5
							36	4	748	9							
04	13380	X	12657	-0-	-723	-0-	448	1	11574	3	Y	539	539	0			5
							42	4	593	9							
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 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
12	22816	X	20105	-0-	-2711	-0-	531	1	18409	3	Y	1014	1010	0	1	1	2
							50	4	1115	9			1	8			
01	22568	X	19812	-0-	-2756	-0-	618	1	17981	3	Y	1045	1047	0			-0-
							63	4	1150	9							
02	20328	X	16925	-0-	-3403	-0-	566	1	15330	3	Y	899	899	0			-0-
							40	4	989	9							
03	21700	X	19278	-0-	-2422	-0-	647	1	17428	3	Y	1046	1045	0			1
							52	4	1151	9							
04	19470	X	18042	-0-	-1428	-0-	637	1	16505	3	Y	764	765	0			-0-
							60	4	840	9							
05	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	240	1	8297	3	Y	421	419	0			9
							24	4	463	9							
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	282	1	8222	3	Y	452	454	0			7
							28	4	497	9							
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	269	1	7292	3	Y	409	410	0			6
							20	4	450	9							
03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	7952	3	Y	597	597	0			6
							24	4	657	9							
*04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	294	1	7594	3	Y	564	562	0			8
							27	4	620	9							
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	22847	X	20807	-0-	-2040	-0-	551	1	19078	3	Y	1024	1019	0	1	1	12
							52	4	1126	9			1	8			
01	22475	X	20162	-0-	-2313	-0-	632	1	18388	3	Y	979	982	0			9
							65	4	1077	9							
02	20216	X	18255	-0-	-1961	-0-	614	1	16628	3	Y	879	881	0			7
							46	4	967	9							
03	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	675	1	18155	3	Y	995	995	0			7
							54	4	1095	9							
04	20400	X	18876	-0-	-1524	-0-	669	1	17327	3	Y	744	745	0			6
							62	4	818	9							
05	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	173	1	5959	3	Y	441	438	0			12
							16	4	485	9							
01	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	196	1	5680	3	Y	302	304	0			10
							20	4	332	9							
02	5824	X	5616	-0-	-208	-0-	190	1	5116	3	Y	269	269	0			10
							14	4	296	9							
03	6448	X	6091	-0-	-357	-0-	205	1	5544	3	Y	295	295	0			10
							17	4	325	9							
04	6420	X	6056	-0-	-364	-0-	213	1	5533	3	Y	264	264	0			10
							20	4	290	9							
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	235	1	8122	3	Y	226	225	0			3
							23	4	249	9							
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	268	1	7803	3	Y	215	216	0			2
							28	4	237	9							
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	244	1	6609	3	Y	179	180	0			1
							18	4	197	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	271	1	7273	3	Y	200	201	0			-0-
							23	4	220	9							
04	7410	X	7181	-0-	-229	-0-	259	1	6701	3	Y	179	178	0			1
							24	4	197	9							
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	229	1	7925	3	Y	222	220	0			7
							22	4	244	9							
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	278	1	8093	3	Y	207	208	0			6
							28	4	228	9							
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	269	1	7284	3	Y	184	185	0			5
							20	4	202	9							
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	295	1	7939	3	Y	204	205	0			4
							24	4	224	9							
04	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	266	1	6864	3	Y	173	172	0			5
							24	4	190	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	9920	X	8449	-0-	-1471	-0-	219	1	7615	3	Y	541	540	0	1	1	-0-
							20	4	595	9							
01	9765	X	9473	-0-	-292	-0-	291	1	8497	3	Y	596	596	0			-0-
							29	4	656	9							
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	287	1	7767	3	Y	433	433	0			-0-
							22	4	476	9							
03	8742	X	8423	-0-	-319	-0-	284	1	7643	3	Y	429	429	0			-0-
							24	4	472	9							
04	8460	X	7706	-0-	-754	-0-	269	1	6987	3	Y	386	386	0			-0-
							25	4	425	9							
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	10757	X	9833	-0-	-924	-0-	251	1	8708	3	Y	773	771	0	1	1	1
							24	4	850	9							
01	10664	X	9691	-0-	-973	-0-	294	1	8548	3	Y	745	746	0			-0-
							29	4	820	9							
02	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	307	1	8331	3	Y	716	716	0			-0-
							23	4	788	9							
03	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	299	1	8053	3	Y	703	703	0			-0-
							24	4	773	9							
04	9900	X	8699	-0-	-1201	-0-	295	1	7655	3	Y	656	654	0			2
							27	4	722	9							
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 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
12	23281	X	20979	-0-	-2302	-0-	565	1	19567	3	Y	721	720	0	1	1	1
							54	4	793	9							
01	22475	X	20144	-0-	-2331	-0-	642	1	18699	3	Y	670	671	0			-0-
							66	4	737	9							
02	20132	X	18035	-0-	-2097	-0-	618	1	16731	3	Y	582	582	0			-0-
							46	4	640	9							
03	22041	X	19843	-0-	-2198	-0-	682	1	18357	3	Y	681	680	0			1
							55	4	749	9							
04	20790	X	18767	-0-	-2023	-0-	670	1	17356	3	Y	617	617	0			1
							62	4	679	9							
05	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 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
12	21049	X	18413	-0-	-2636	-0-	498	1	17232	3	Y	578	577	0	1	1	-0-
							47	4	636	9							
01	19623	X	17636	-0-	-1987	-0-	564	1	16423	3	Y	536	536	0			-0-
							59	4	590	9							
02	17724	X	15727	-0-	-1997	-0-	539	1	14620	3	Y	481	481	0			-0-
							39	4	529	9							
03	19220	X	17132	-0-	-2088	-0-	592	1	15924	3	Y	515	514	0			1
							49	4	567	9							
04	18180	X	16089	-0-	-2091	-0-	576	1	14936	3	Y	476	476	0			1
							53	4	524	9							
05	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	14735	-0-	-1850	-0-	397	1	13758	3	Y	494	493	0			5
							37	4	543	9							
01	16585	X	14097	-0-	-2488	-0-	450	1	13124	3	Y	434	435	0			4
							46	4	477	9							
02	14168	X	12893	-0-	-1275	-0-	443	1	11991	3	Y	387	388	0			3
							33	4	426	9							
03	15407	X	13811	-0-	-1596	-0-	475	1	12803	3	Y	449	449	0			3
							39	4	494	9							
04	14250	X	12926	-0-	-1324	-0-	462	1	11967	3	Y	412	412	0			3
							44	4	453	9							
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS 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	27683	X	25040	-0-	-2643	-0-	671	1	23276	3	Y	936	932	0	1	1	6
							63	4	1030	9			1	8			
01	26939	X	24326	-0-	-2613	-0-	773	1	22506	3	Y	879	881	0			4
							80	4	967	9							
02	24332	X	21755	-0-	-2577	-0-	743	1	20112	3	Y	767	767	0			4
							56	4	844	9							
03	26381	X	23605	-0-	-2776	-0-	811	1	21814	3	Y	829	829	0			4
							68	4	912	9							
04	24930	X	22285	-0-	-2645	-0-	794	1	20570	3	Y	771	771	0			4
							73	4	848	9							
05	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	20187	-0-	-2443	-0-	543	1	18842	3	Y	682	681	0	1	1	-0-
							52	4	750	9							
01	21948	X	19817	-0-	-2131	-0-	633	1	18408	3	Y	645	645	0			-0-
							66	4	710	9							
02	19460	X	17527	-0-	-1933	-0-	602	1	16275	3	Y	550	550	0			-0-
							45	4	605	9							
03	21545	X	18918	-0-	-2627	-0-	651	1	17537	3	Y	616	615	0			1
							52	4	678	9							
04	20160	X	17821	-0-	-2339	-0-	637	1	16495	3	Y	572	571	0			2
							60	4	629	9							
05	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	504	1	17490	3	Y	356	356	0			4
							47	4	392	9							
01	113832	X	113832	-0-	-0-	-0-	3752	1	109233	3	Y	419	421	0			2
							386	4	461	9							
02	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	547	1	14795	3	Y	322	323	0			1
							41	4	354	9							
03	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	597	1	16094	3	Y	352	352	0			1
							49	4	387	9							
*04	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	595	1	15421	3	Y	333	333	0			1
							58	4	366	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	77	1	2626	3	Y	179	177	0			2
							5	4	197	9							
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	3	Y	345	345	0			2
							5	4	380	9							
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	330	330	0			2
							5	4	363	9							
03	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	88	1	2385	3	Y	136	137	0			1
							7	4	150	9							
04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	96	1	2471	3	Y	116	115	0			2
							9	4	128	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	26278	-0-	-1622	-0-	713	1	24692	3	Y	734	733	0	1	1	1
							66	4	807	9							
01	165029	X	165029	-0-	-0-	-0-	5436	1	158242	3	Y	722	722	0			1
							557	4	794	9							
02	24976	X	22821	-0-	-2155	-0-	785	1	21276	3	Y	638	639	0			-0-
							58	4	702	9							
03	27342	X	25180	-0-	-2162	-0-	872	1	23452	3	Y	713	712	0			1
							72	4	784	9							
04	25980	X	24762	-0-	-1218	-0-	889	1	23040	3	Y	682	681	0			2
							83	4	750	9							
05	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	11780	X	10576	-0-	-1204	-0-	283	1	9818	3	Y	407	406	0			3
							27	4	448	9							
01	11594	X	10495	-0-	-1099	-0-	334	1	9720	3	Y	369	370	0			2
							35	4	406	9							
02	10472	X	9586	-0-	-886	-0-	329	1	8881	3	Y	318	319	0			1
							26	4	350	9							
03	11222	X	10777	-0-	-445	-0-	371	1	9985	3	Y	355	356	0			-0-
							30	4	391	9							
04	10770	X	10145	-0-	-625	-0-	362	1	9384	3	Y	331	331	0			-0-
							35	4	364	9							
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	13330	X	9901	-0-	-3429	-0-	266	1	9209	3	Y	365	364	0			1
							24	4	402	9							
01	13330	X	9977	-0-	-3353	-0-	318	1	9253	3	Y	338	339	0			-0-
							34	4	372	9							
02	11592	X	10443	-0-	-1149	-0-	357	1	9684	3	Y	340	339	0			1
							28	4	374	9							
03	12834	X	11503	-0-	-1331	-0-	396	1	10666	3	Y	371	371	0			1
							33	4	408	9							
04	11910	X	10973	-0-	-937	-0-	392	1	10167	3	Y	343	342	0			2
							37	4	377	9							
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	9052	X	7750	-0-	-1302	-0-	206	1	7171	3	Y	323	323	0			4
							18	4	355	9							
01	9052	X	7171	-0-	-1881	-0-	227	1	6599	3	Y	294	295	0			3
							22	4	323	9							
02	7952	X	6640	-0-	-1312	-0-	226	1	6105	3	Y	265	266	0			2
							17	4	292	9							
03	8804	X	7321	-0-	-1483	-0-	251	1	6773	3	Y	252	253	0			1
							20	4	277	9							
04	8310	X	6891	-0-	-1419	-0-	245	1	6362	3	Y	238	237	0			2
							22	4	262	9							
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14570	X	13240	-0-	-1330	-0-	351	1	12136	3	Y	654	653	0	1	1	-0-
							34	4	719	9							
01	14570	X	12940	-0-	-1630	-0-	407	1	11853	3	Y	578	578	0			-0-
							44	4	636	9							
02	12992	X	11663	-0-	-1329	-0-	395	1	10709	3	Y	482	482	0			-0-
							29	4	530	9							
03	13919	X	12722	-0-	-1197	-0-	433	1	11657	3	Y	542	542	0			-0-
							36	4	596	9							
04	12990	X	11472	-0-	-1518	-0-	406	1	10520	3	Y	462	462	0			-0-
							38	4	508	9							
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	284	1	9847	3	Y	641	641	0	1	1	4
							27	4	705	9							
01	10478	X	10313	-0-	-165	-0-	319	1	9312	3	Y	589	591	0			2
							34	4	648	9							
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	325	1	8837	3	Y	505	505	0			2
							26	4	556	9							
03	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	367	1	9891	3	Y	563	564	0			1
							30	4	619	9							
*04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	370	1	9578	3	Y	521	521	0			1
							35	4	573	9							
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	7688	X	7155	-0-	-533	-0-	184	1	6374	3	Y	526	527	0			1
							18	4	579	9							
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	241	1	7023	3	Y	572	572	0			1
							25	4	629	9							
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	233	1	6289	3	Y	489	490	0			-0-
							17	4	538	9							
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	6914	3	Y	560	560	0			-0-
							21	4	616	9							
*04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	257	1	6632	3	Y	538	537	0			1
							24	4	592	9							
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	206	1	7159	3	Y	810	808	0	1	1	9
							18	4	891	9							
01	8990	X	8452	-0-	-538	-0-	250	1	7293	3	Y	803	804	0			8
							26	4	883	9							
02	7896	X	7701	-0-	-195	-0-	244	1	6612	3	Y	752	753	0			7
							18	4	827	9							
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	284	1	7636	3	Y	857	855	0			9
							24	4	943	9							
*04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	266	1	6876	3	Y	894	891	0			12
							24	4	983	9							
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	4030	X	3038	-0-	-992	-0-	80	1	2805	3	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9							
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	126	1	3667	3	Y	267	267	0			3
							13	4	294	9							
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	2924	3	Y	295	295	0			3
							8	4	325	9							
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	115	1	3130	3	Y	155	154	0			4
							9	4	171	9							
04	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	114	1	2972	3	Y	133	133	0			4
							12	4	146	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	18368	-0-	-1069	-0-	498	1	17294	3	Y	481	480	0			4
							47	4	529	9							
01	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	3871	1	112724	3	Y	488	489	0			3
							397	4	537	9							
02	17136	X	15618	-0-	-1518	-0-	540	1	14637	3	Y	365	366	0			2
							39	4	402	9							
03	18972	X	17230	-0-	-1742	-0-	601	1	16190	3	Y	354	354	0			2
							50	4	389	9							
04	18330	X	16323	-0-	-2007	-0-	590	1	15283	3	Y	362	362	0			2
							52	4	398	9							
05	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	129	1	4481	3	Y	750	749	0	1	1	8
							14	4	825	9							
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	191	1	5560	3	Y	492	494	0			6
							20	4	541	9							
02	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	167	1	4502	3	Y	378	378	0			6
							11	4	416	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	4993	3	Y	447	446	0			7
							16	4	492	9							
04	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	177	1	4583	3	Y	427	427	0			7
							17	4	470	9							
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 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
12	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	379	1	13115	3	Y	383	381	0			6
							35	4	421	9							
01	90966	X	90966	-0-	-0-	-0-	2997	1	87264	3	Y	362	364	0			4
							307	4	398	9							
02	13048	X	12846	-0-	-202	-0-	444	1	12008	3	Y	327	327	0			4
							34	4	360	9							
03	14291	X	13971	-0-	-320	-0-	485	1	13051	3	Y	360	359	0			5
							39	4	396	9							
04	13500	X	13322	-0-	-178	-0-	480	1	12421	3	Y	343	342	0			6
							44	4	377	9							
05	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 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
12	16058	X	14486	-0-	-1572	-0-	389	1	13460	3	Y	545	545	0	1	1	4
							37	4	600	9							
01	15345	X	603	-0-	-14742	-0-	133	1	470	9	Y	427	428	0			3
02	15064	X	12503	-0-	-2561	-0-	510	1	11522	3	Y	400	400	0			3
							31	4	440	9							
03	16678	X	13515	-0-	-3163	-0-	564	1	12430	3	Y	439	440	0			2
							38	4	483	9							
04	16140	X	13065	-0-	-3075	-0-	570	1	12026	3	Y	386	386	0			2
							44	4	425	9							
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 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
12	16771	X	12282	-0-	-4489	-0-	330	1	11424	3	N	452	452	0			3
							31	4	497	9							
01	15593	X	601	-0-	-14992	-0-	104	1	497	9	N	452	453	0			2
02	14084	X	10572	-0-	-3512	-0-	428	1	9675	3	N	402	402	0			2
							27	4	442	9							
03	15221	X	13309	-0-	-1912	-0-	552	1	12183	3	N	489	487	0			4
							36	4	538	9							
*04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	560	1	11788	3	N	430	429	0			5
							41	4	473	9							
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 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
12	12214	X	10473	-0-	-1741	-0-	280	1	9693	3	Y	431	429	0			5
							26	4	474	9							
01	9610	X	469	-0-	-9141	-0-	94	1	375	9	Y	341	343	0			3
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	399	1	9020	3	Y	343	344	0			2
							25	4	377	9							
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	464	1	10224	3	Y	374	374	0			2
							32	4	411	9							
*04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	452	1	9534	3	Y	335	335	0			2
							36	4	369	9							
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	14597	-0-	-1151	-0-	390	1	13509	3	Y	601	601	0	1	1	3
							37	4	661	9							
01	15004	X	649	-0-	-14355	-0-	133	1	516	9	Y	469	471	0			1
02	13552	X	12964	-0-	-588	-0-	527	1	11913	3	Y	447	447	0			1
							32	4	492	9							
03	14539	X	13989	-0-	-550	-0-	583	1	12812	3	Y	503	502	0			2
							41	4	553	9							
04	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	571	1	12050	3	Y	449	449	0			2
							44	4	494	9							
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 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
12	12834	X	11586	-0-	-1248	-0-	311	1	10758	3	Y	443	442	0			4
							30	4	487	9							
01	12524	X	10865	-0-	-1659	-0-	343	1	9965	3	Y	474	476	0			2
							36	4	521	9							
02	10668	X	10002	-0-	-666	-0-	339	1	9155	3	Y	438	438	0			2
							26	4	482	9							
03	11470	X	10827	-0-	-643	-0-	368	1	9902	3	Y	480	479	0			3
							29	4	528	9							
04	11220	X	10093	-0-	-1127	-0-	357	1	9216	3	Y	441	441	0			3
							35	4	485	9							
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	245	1	8506	3	Y	672	668	0	1	1	8
							24	4	739	9							
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	287	1	8337	3	Y	601	602	0			7
							28	4	661	9							
02	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	254	1	6860	3	Y	702	700	0			9
							18	4	772	9							
03	9300	X	8508	-0-	-792	-0-	280	1	7535	3	Y	609	609	0			9
							23	4	670	9							
04	9210	X	8110	-0-	-1100	-0-	278	1	7178	3	Y	572	570	0			11
							25	4	629	9							
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	13702	X	179	-0-	-13523	-0-	82	1	97	9	Y	88	86	0	1	8	1
02	11928	X	5760	-0-	-6168	-0-	462	1	4893	3	Y	357	354	0			4
							12	4	393	9							
03	12896	X	6148	-0-	-6748	-0-	400	1	5351	3	Y	346	346	0			4
							16	4	381	9							
*04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	425	1	5814	3	Y	399	398	0			5
							21	4	439	9							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 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
12	8246	X	7293	-0-	-953	-0-	190	1	6622	3	Y	421	418	0			4
							18	4	463	9							
01	8246	X	1183	-0-	-7063	-0-	545	1	638	9	Y	580	580	0			4
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	677	1	7167	3	Y	529	530	0			3
							20	4	582	9							
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	555	1	7408	3	Y	543	543	0			3
							24	4	597	9							
*04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	495	1	6798	3	Y	499	498	0			4
							25	4	549	9							
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 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
12	5487	X	4216	-0-	-1271	-0-	108	1	3758	3	Y	308	307	0			6
							11	4	339	9							
01	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	132	1	3820	3	Y	214	216	0			4
							15	4	235	9							
02	4676	X	4325	-0-	-351	-0-	146	1	3938	3	Y	209	210	0			3
							11	4	230	9							
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4429	3	Y	410	409	0			4
							15	4	451	9							
*04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	169	1	4372	3	Y	370	370	0			4
							16	4	407	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

12	8153	X	5336	-0-	-2817	-0-	132	1	4555	3	Y	577	576	0	1	1	7
							14	4	635	9							
01	8153	X	705	-0-	-7448	-0-	186	1	519	9	Y	472	475	0			4
02	5936	X	5498	-0-	-438	-0-	337	1	4622	3	Y	480	479	0			5
							11	4	528	9							
03	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	387	1	5232	3	Y	464	463	0			6
							16	4	510	9							
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	323	1	4530	3	Y	546	544	0			8
							16	4	601	9							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

12	14291	X	12245	-0-	-2046	-0-	331	1	11459	3	Y	385	383	0			7
							31	4	424	9							
01	13919	X	11512	-0-	-2407	-0-	368	1	10714	3	Y	356	356	0			7
							38	4	392	9							
02	12432	X	10546	-0-	-1886	-0-	362	1	9802	3	Y	322	323	0			6
							28	4	354	9							
03	13144	X	11591	-0-	-1553	-0-	400	1	10764	3	Y	358	358	0			6
							33	4	394	9							
04	12720	X	10990	-0-	-1730	-0-	393	1	10193	3	Y	334	334	0			6
							37	4	367	9							
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	143	1	4950	3	Y	106	106	0			5
							14	4	117	9							
01	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	161	1	4667	3	Y	99	100	0			4
							17	4	109	9							
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	169	1	4582	3	Y	96	96	0			4
							12	4	106	9							
03	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	155	1	4161	3	Y	88	88	0			4
							13	4	97	9							
04	4860	X	4177	-0-	-683	-0-	152	1	3921	3	Y	82	83	0			3
							14	4	90	9							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	3358	-0-	-7275	-0-	63	1	2190	3	Y	1000	996	0	1	1	7
							5	4	1100	9			1	8			
01	10633	X	1687	-0-	-8946	-0-	581	1	1106	9	Y	1005	1006	0			6
02	9604	X	8536	-0-	-1068	-0-	839	1	6574	3	Y	1004	1004	0			6
							19	4	1104	9							
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	873	1	7011	3	Y	947	948	0			5
							21	4	1042	9							
*04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	837	1	6710	3	Y	856	854	0			7
							23	4	942	9							
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	4289	-0-	-3492	-0-	113	1	3909	3	Y	233	232	0			2
							11	4	256	9							
01	7781	X	642	-0-	-7139	-0-	256	1	386	9	Y	351	349	0	1	8	3
02	7028	X	3486	-0-	-3542	-0-	353	1	2755	3	Y	336	336	0			3
							8	4	370	9							
03	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	498	1	4006	3	Y	182	183	0			2
							11	4	200	9							
*04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	550	1	4404	3	Y	232	231	0			3
							18	4	255	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	4651	-0-	-7687	-0-	122	1	4213	3	Y	277	274	0			3
							11	4	305	9							
01	12338	X	1024	-0-	-11314	-0-	604	1	420	9	Y	382	382	0			3
02	11144	X	5377	-0-	-5767	-0-	609	1	4363	3	Y	357	359	0			1
							12	4	393	9							
03	11532	X	5798	-0-	-5734	-0-	417	1	4900	3	Y	423	422	0			2
							16	4	465	9							
*04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	435	1	4899	3	Y	425	424	0			3
							18	4	468	9							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	7646	-0-	-4196	-0-	190	1	6585	3	Y	775	775	0	1	1	-0-
							18	4	853	9							
01	11842	X	11648	-0-	-194	-0-	346	1	10052	3	Y	1104	1104	0			-0-
							36	4	1214	9							
02	10724	X	9863	-0-	-861	-0-	311	1	8447	3	Y	984	984	0			-0-
							23	4	1082	9							
03	11873	X	11339	-0-	-534	-0-	359	1	9652	3	Y	1181	1179	0			2
							29	4	1299	9							
04	11490	X	10178	-0-	-1312	-0-	337	1	8762	3	Y	953	954	0			1
							31	4	1048	9							
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 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
12	19809	X	18839	-0-	-970	-0-	485	1	16813	3	Y	1359	1356	0	1	1	7
							46	4	1495	9			1	8			
01	19809	X	3231	-0-	-16578	-0-	1754	1	1477	9	Y	1343	1346	0			4
02	18004	X	15646	-0-	-2358	-0-	1752	1	12531	3	Y	1207	1209	0			2
							35	4	1328	9							
03	19933	X	17278	-0-	-2655	-0-	1236	1	14532	3	Y	1331	1330	0			3
							46	4	1464	9							
04	19290	X	16079	-0-	-3211	-0-	1197	1	13483	3	Y	1229	1228	0			4
							47	4	1352	9							
05	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	119	1	4162	3	Y	307	307	0			2
							11	4	338	9							
01	4712	X	950	-0-	-3762	-0-	482	1	468	9	Y	425	425	0			2
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	560	1	4393	3	Y	443	443	0			2
							10	4	487	9							
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	551	1	4419	3	Y	330	331	0			1
							15	4	363	9							
04	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	444	1	3557	3	Y	293	294	0			-0-
							13	4	322	9							
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	4175	-0-	-2583	-0-	96	1	3323	3	Y	677	676	0	1	1	3
							11	4	745	9							
01	6324	X	624	-0-	-5700	-0-	112	1	512	9	Y	465	467	0			1
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	220	1	3018	3	Y	310	310	0			1
							9	4	341	9							
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	230	1	3110	3	Y	317	317	0			1
							8	4	349	9							
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	273	1	3867	3	Y	374	373	0			2
							11	4	411	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 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
12	20677	X	18694	-0-	-1983	-0-	514	1	17827	3	Y	277	276	0			5
							48	4	305	9							
01	20305	X	18240	-0-	-2065	-0-	593	1	17292	3	Y	266	267	0			4
							62	4	293	9							
02	18060	X	16298	-0-	-1762	-0-	569	1	15428	3	Y	235	235	0			4
							42	4	259	9							
03	19685	X	17781	-0-	-1904	-0-	624	1	16819	3	Y	261	262	0			3
							51	4	287	9							
04	18510	X	16341	-0-	-2169	-0-	594	1	15389	3	Y	274	273	0			4
							57	4	301	9							
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	X	10359	-0-	-2537	-0-	283	1	9805	3	Y	223	223	0			2
							26	4	245	9							
01	12896	X	10963	-0-	-1933	-0-	353	1	10318	3	Y	231	232	0			1
							38	4	254	9							
02	10780	X	9869	-0-	-911	-0-	340	1	9207	3	Y	268	268	0			1
							27	4	295	9							
03	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	364	1	9812	3	Y	289	290	0			-0-
							29	4	318	9							
04	10020	X	8501	-0-	-1519	-0-	300	1	7758	3	Y	377	376	0			1
							28	4	415	9							
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26505	X	24636	-0-	-1869	-0-	682	1	23616	3	Y	249	249	0			1
							64	4	274	9							
01	163568	X	163568	-0-	-0-	-0-	5403	1	157312	3	Y	271	272	0			-0-
							555	4	298	9							
02	23408	X	20805	-0-	-2603	-0-	730	1	19755	3	Y	241	241	0			-0-
							55	4	265	9							
03	24614	X	23024	-0-	-1590	-0-	812	1	21848	3	Y	270	270	0			-0-
							67	4	297	9							
04	23850	X	21952	-0-	-1898	-0-	803	1	20788	3	Y	262	261	0			1
							73	4	288	9							
05	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25389	X	23204	-0-	-2185	-0-	637	1	22071	3	Y	397	395	0			7
							59	4	437	9							
01	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	5146	1	149758	3	Y	378	379	0			6
							529	4	416	9							
02	22232	X	21930	-0-	-302	-0-	766	1	20722	3	Y	350	351	0			5
							57	4	385	9							
03	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	835	1	22462	3	Y	384	384	0			5
							69	4	422	9							
04	22860	X	22624	-0-	-236	-0-	823	1	21327	3	Y	360	360	0			5
							78	4	396	9							
05	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28520	X	22005	-0-	-6515	-0-	610	1	21161	3	Y	160	158	0			6
							58	4	176	9							
01	26319	X	21671	-0-	-4648	-0-	709	1	20629	3	Y	237	237	0			6
							72	4	261	9							
02	22988	X	19621	-0-	-3367	-0-	683	1	18507	3	Y	346	345	0			7
							50	4	381	9							
03	24831	X	21311	-0-	-3520	-0-	747	1	20104	3	Y	363	363	0			7
							61	4	399	9							
04	22500	X	20023	-0-	-2477	-0-	727	1	18822	3	Y	370	371	0			6
							67	4	407	9							
05	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 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
12	25606	X	22951	-0-	-2655	-0-	634	1	21977	3	Y	255	255	0			2
							59	4	281	9							
01	25606	X	21814	-0-	-3792	-0-	712	1	20723	3	Y	279	279	0			2
							72	4	307	9							
02	22568	X	19340	-0-	-3228	-0-	676	1	18312	3	Y	275	275	0			2
							49	4	303	9							
03	24056	X	20087	-0-	-3969	-0-	708	1	19040	3	Y	255	255	0			2
							58	4	281	9							
04	22680	X	18644	-0-	-4036	-0-	680	1	17623	3	Y	253	252	0			3
							63	4	278	9							
05	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 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
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	43	1	1463	3	Y	569	566	0	1	1	3
							4	4	626	9							
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	232	0			-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	133	133	0			-0-
							1	4	146	9							
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	3	Y	221	221	0			-0-
							4	4	243	9							
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	Y	387	386	0			1
							3	4	426	9							
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	6419	-0-	-5578	-0-	145	1	5026	3	Y	1122	1119	0	1	1	3
							14	4	1234	9			1	8			
01	9889	X	1276	-0-	-8613	-0-	188	1	1088	9	Y	989	991	0			1
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	434	1	5988	3	Y	1031	1031	0			1
							18	4	1134	9							
03	7936	X	6912	-0-	-1024	-0-	409	1	5520	3	Y	877	878	0			-0-
							18	4	965	9							
04	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	351	1	4951	3	Y	913	912	0			1
							19	4	1004	9							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 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
12	12927	X	11329	-0-	-1598	-0-	286	1	9902	3	Y	1012	1009	0	1	1	1
							28	4	1113	9			1	8			
01	12431	X	10178	-0-	-2253	-0-	304	1	8825	3	Y	925	926	0			-0-
							31	4	1018	9							
02	11228	X	8243	-0-	-2985	-0-	259	1	7017	3	Y	862	862	0			-0-
							19	4	948	9							
03	12431	X	10869	-0-	-1562	-0-	352	1	9434	3	Y	960	959	0			1
							27	4	1056	9							
04	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	349	1	9034	3	Y	820	820	0			1
							33	4	902	9							
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	7326	-0-	-21	-0-	186	1	6467	3	Y	595	595	0	1	1	3
							18	4	655	9							
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	214	1	6218	3	Y	533	534	0			2
							21	4	586	9							
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	203	1	5524	3	Y	453	454	0			1
							16	4	498	9							
03	6882	X	6547	-0-	-335	-0-	213	1	5728	3	Y	534	534	0			1
							19	4	587	9							
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	219	1	5678	3	Y	511	511	0			1
							20	4	562	9							
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	4254	-0-	-2318	-0-	104	1	3607	3	Y	484	485	0			2
							11	4	532	9							
01	4588	X	2568	-0-	-2020	-0-	75	1	2178	3	Y	281	283	0			-0-
							6	4	309	9							
02	7448	X	2900	-0-	-4548	-0-	87	1	2383	3	Y	385	385	0			-0-
							6	4	424	9							
03	8246	X	1394	-0-	-6852	-0-	43	1	1143	3	Y	187	187	0			-0-
							2	4	206	9							
04	7980	X	3037	-0-	-4943	-0-	93	1	2419	3	Y	469	466	0			3
							9	4	516	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	5395	-0-	-3254	-0-	129	1	4507	3	Y	677	676	0	1	1	-0-
							14	4	745	9							
01	6851	X	1276	-0-	-5575	-0-	278	1	998	9	Y	907	907	0			-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	522	1	7184	3	Y	841	841	0			-0-
							20	4	925	9							
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	498	1	6702	3	Y	673	673	0			-0-
							20	4	740	9							
*04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	363	1	5111	3	Y	695	694	0			1
							20	4	765	9							
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	5501	-0-	-1257	-0-	139	1	4839	3	Y	463	461	0			5
							14	4	509	9							
01	6572	X	502	-0-	-6070	-0-	176	1	326	9	Y	296	297	0			4
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	301	1	4151	3	Y	260	261	0			3
							10	4	286	9							
03	4774	X	4504	-0-	-270	-0-	289	1	3884	3	Y	291	292	0			2
							11	4	320	9							
04	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	332	1	4658	3	Y	254	254	0			2
							17	4	279	9							
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	9848	-0-	-7450	-0-	264	1	9152	3	Y	371	369	0	1	8	3
							24	4	408	9							
01	16802	X	947	-0-	-15855	-0-	451	1	496	9	Y	451	450	0	1	8	3
02	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	747	1	10575	3	Y	395	394	0	1	8	3
							30	4	435	9							
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	693	1	11860	3	Y	461	460	0			4
							37	4	507	9							
04	12210	X	11311	-0-	-899	-0-	598	1	10235	3	Y	401	401	0			4
							37	4	441	9							
05	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	10589	-0-	-323	-0-	274	1	9520	3	Y	701	701	0	1	1	-0-
							24	4	771	9							
01	10912	X	1814	-0-	-9098	-0-	1049	1	765	9	Y	695	695	0			-0-
02	9856	X	8620	-0-	-1236	-0-	975	1	6972	3	Y	594	594	0			-0-
							20	4	653	9							
03	10912	X	9480	-0-	-1432	-0-	684	1	8048	3	Y	658	658	0			-0-
							24	4	724	9							
04	10560	X	9186	-0-	-1374	-0-	686	1	7717	3	Y	686	685	0			1
							28	4	755	9							
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34286	X	27697	-0-	-6589	-0-	744	1	25787	3	Y	995	990	0	1	1	3
							71	4	1095	9			1	8			
01	33418	X	27608	-0-	-5810	-0-	888	1	25873	3	Y	687	690	0			-0-
							91	4	756	9							
02	29680	X	29061	-0-	-619	-0-	1014	1	27478	3	Y	448	448	0			-0-
							76	4	493	9							
03	29729	X	29649	-0-	-80	-0-	1027	1	27625	3	Y	829	826	0			3
							85	4	912	9							
*04	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	994	1	25745	3	Y	845	843	0			5
							92	4	930	9							
05	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	4497	-0-	-6632	-0-	112	1	3866	3	Y	462	459	0			5
							11	4	508	9							
01	11129	X	497	-0-	-10632	-0-	215	1	282	9	Y	256	259	0			2
02	10052	X	3561	-0-	-6491	-0-	288	1	3028	3	Y	215	216	0			1
							8	4	237	9							
03	10664	X	3383	-0-	-7281	-0-	219	1	2925	3	Y	209	209	0			1
							9	4	230	9							
04	6270	X	4090	-0-	-2180	-0-	260	1	3544	3	Y	247	247	0			1
							14	4	272	9							
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 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
12	17825	X	13497	-0-	-4328	-0-	369	1	12804	3	Y	264	265	0			-0-
							34	4	290	9							
01	17050	X	15285	-0-	-1765	-0-	496	1	14431	3	Y	278	278	0			-0-
							52	4	306	9							
02	14980	X	13716	-0-	-1264	-0-	477	1	12936	3	Y	243	243	0			-0-
							36	4	267	9							
03	16585	X	14851	-0-	-1734	-0-	520	1	13995	3	Y	266	266	0			-0-
							43	4	293	9							
04	15360	X	13924	-0-	-1436	-0-	506	1	13101	3	Y	246	246	0			-0-
							46	4	271	9							
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21204	X	18054	-0-	-3150	-0-	482	1	16744	3	Y	711	711	0	1	1	1
							46	4	782	9							
01	20057	X	18930	-0-	-1127	-0-	600	1	17514	3	Y	685	686	0			-0-
							62	4	754	9							
02	18088	X	14917	-0-	-3171	-0-	507	1	13721	3	Y	592	592	0			-0-
							38	4	651	9							
03	19747	X	18010	-0-	-1737	-0-	620	1	16684	3	Y	595	595	0			-0-
							51	4	655	9							
04	18540	X	17368	-0-	-1172	-0-	622	1	16106	3	Y	528	528	0			-0-
							59	4	581	9							
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17980	X	16794	-0-	-1186	-0-	459	1	15897	3	Y	360	358	0			3
							42	4	396	9							
01	17980	X	14798	-0-	-3182	-0-	477	1	13874	3	Y	363	364	0			2
							48	4	399	9							
02	15204	X	13723	-0-	-1481	-0-	477	1	12904	3	Y	278	278	0			2
							36	4	306	9							
03	16833	X	15163	-0-	-1670	-0-	529	1	14234	3	Y	324	325	0			1
							44	4	356	9							
04	16260	X	14634	-0-	-1626	-0-	530	1	13714	3	Y	309	309	0			1
							50	4	340	9							
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	300	1	10392	3	Y	468	466	0			3
							29	4	515	9							
01	7626	X	961	-0-	-6665	-0-	453	1	508	9	Y	462	463	0			2
02	6664	X	6119	-0-	-545	-0-	492	1	5206	3	Y	368	368	0			2
							16	4	405	9							
03	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	449	1	6004	3	Y	450	450	0			2
							19	4	495	9							
04	10860	X	7152	-0-	-3708	-0-	453	1	6221	3	Y	415	415	0			2
							21	4	457	9							
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24552	X	22379	-0-	-2173	-0-	600	1	20799	3	Y	839	837	0	1	1	3
							57	4	923	9							
01	24552	X	21702	-0-	-2850	-0-	688	1	20026	3	Y	835	837	0			1
							69	4	919	9							
02	22120	X	19519	-0-	-2601	-0-	664	1	17990	3	Y	742	743	0			-0-
							49	4	816	9							
03	24490	X	21407	-0-	-3083	-0-	732	1	19724	3	Y	810	809	0			1
							60	4	891	9							
04	22290	X	19829	-0-	-2461	-0-	705	1	18245	3	Y	740	740	0			1
							65	4	814	9							
05	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27466	X	24728	-0-	-2738	-0-	665	1	23069	3	Y	847	843	0	1	1	5
							62	4	932	9							
01	27125	X	25065	-0-	-2060	-0-	794	1	23103	3	Y	987	988	0			4
							82	4	1086	9							
02	24472	X	20020	-0-	-4452	-0-	678	1	18343	3	Y	864	865	0			3
							49	4	950	9							
03	26071	X	21154	-0-	-4917	-0-	725	1	19497	3	Y	794	793	0			4
							59	4	873	9							
04	23940	X	19534	-0-	-4406	-0-	695	1	18005	3	Y	700	699	0			5
							64	4	770	9							
05	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	10464	-0-	-2680	-0-	280	1	9696	3	Y	420	418	0			5
							26	4	462	9							
01	13144	X	10473	-0-	-2671	-0-	329	1	9595	3	Y	467	467	0			5
							35	4	514	9							
02	11872	X	9814	-0-	-2058	-0-	331	1	8981	3	Y	433	434	0			4
							26	4	476	9							
03	12183	X	10373	-0-	-1810	-0-	352	1	9488	3	Y	460	460	0			4
							27	4	506	9							
04	11070	X	10045	-0-	-1025	-0-	356	1	9197	3	Y	416	417	0			3
							34	4	458	9							
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	16719	-0-	-2470	-0-	443	1	15359	3	Y	795	794	0	1	1	-0-
							42	4	875	9							
01	18290	X	16286	-0-	-2004	-0-	509	1	14833	3	Y	811	811	0			-0-
							52	4	892	9							
02	15288	X	14590	-0-	-698	-0-	492	1	13328	3	Y	665	665	0			-0-
							38	4	732	9							
03	16740	X	15171	-0-	-1569	-0-	516	1	13919	3	Y	630	630	0			-0-
							43	4	693	9							
04	16170	X	14477	-0-	-1693	-0-	513	1	13262	3	Y	595	594	0			1
							47	4	655	9							
05	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207	X	8480	-0-	-727	-0-	228	1	7889	3	Y	310	309	0			4
							22	4	341	9							
01	9207	X	7900	-0-	-1307	-0-	252	1	7323	3	Y	272	273	0			3
							26	4	299	9							
02	7868	X	7018	-0-	-850	-0-	239	1	6489	3	Y	248	248	0			3
							17	4	273	9							
03	8680	X	7536	-0-	-1144	-0-	259	1	6956	3	Y	273	273	0			3
							21	4	300	9							
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	253	1	6567	3	Y	255	254	0			4
							22	4	281	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	12457	-0-	-4531	-0-	337	1	11657	3	Y	392	391	0			1
							32	4	431	9							
01	15934	X	12240	-0-	-3694	-0-	391	1	11404	3	Y	369	369	0			1
							39	4	406	9							
02	12936	X	11728	-0-	-1208	-0-	402	1	10895	3	Y	365	366	0			-0-
							29	4	402	9							
03	14322	X	12733	-0-	-1589	-0-	432	1	11641	3	Y	567	566	0			1
							36	4	624	9							
04	13410	X	11835	-0-	-1575	-0-	418	1	10822	3	Y	505	504	0			2
							39	4	556	9							
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31589	X	27290	-0-	-4299	-0-	742	1	25712	3	Y	695	694	0	1	1	1
							71	4	765	9							
01	31062	X	27135	-0-	-3927	-0-	873	1	25430	3	Y	675	675	0			1
							89	4	743	9							
02	27748	X	25375	-0-	-2373	-0-	877	1	23748	3	Y	624	624	0			1
							64	4	686	9							
03	27507	X	27507	-0-	-0-	-0-	953	1	25667	3	Y	734	733	0			2
							80	4	807	9							
04	26400	X	26031	-0-	-369	-0-	934	1	24187	3	Y	748	747	0			3
							87	4	823	9							
05	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 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
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	366	1	12680	3	Y	573	572	0	1	1	2
							34	4	630	9			1	8			
01	12307	X	715	-0-	-11592	-0-	113	1	602	9	Y	547	546	0	1	8	2
02	12264	X	12211	-0-	-53	-0-	515	1	11025	3	Y	583	583	0	1	8	1
							30	4	641	9							
03	13578	X	13004	-0-	-574	-0-	535	1	11751	3	Y	619	617	0	1	8	2
							37	4	681	9							
04	13260	X	12593	-0-	-667	-0-	528	1	11422	3	Y	546	544	0	1	8	3
							42	4	601	9							
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17856	X	16411	-0-	-1445	-0-	438	1	15192	3	Y	672	671	0	1	1	-0-
							42	4	739	9			1	8			
01	17856	X	843	-0-	-17013	-0-	144	1	699	9	Y	635	635	0			-0-
02	16128	X	14765	-0-	-1363	-0-	630	1	13505	3	Y	538	537	0	1	8	-0-
							38	4	592	9							
03	17236	X	16157	-0-	-1079	-0-	673	1	14782	3	Y	596	595	0	1	8	-0-
							46	4	656	9							
04	16230	X	15503	-0-	-727	-0-	655	1	14207	3	Y	537	536	0			1
							50	4	591	9							
05	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22785	X	21301	-0-	-1484	-0-	569	1	19693	3	Y	895	891	0	1	1	2
							54	4	985	9			1	8			
01	22475	X	1231	-0-	-21244	-0-	174	1	1057	9	Y	961	963	0			-0-
02	18984	X	18266	-0-	-718	-0-	772	1	16554	3	Y	813	813	0			-0-
							46	4	894	9							
03	21018	X	19771	-0-	-1247	-0-	815	1	17932	3	Y	880	878	0	1	8	1
							56	4	968	9							
04	20610	X	19260	-0-	-1350	-0-	807	1	17463	3	Y	844	842	0	1	8	2
							62	4	928	9							
05	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	16803	-0-	-154	-0-	447	1	15527	3	Y	715	714	0	1	1	2
							42	4	787	9			1	8			
01	16027	X	850	-0-	-15177	-0-	145	1	705	9	Y	641	641	0			2
02	15316	X	12790	-0-	-2526	-0-	546	1	11705	3	Y	460	460	0			2
							33	4	506	9							
03	16957	X	12450	-0-	-4507	-0-	515	1	11316	3	Y	531	532	0			1
							35	4	584	9							
04	16410	X	12177	-0-	-4233	-0-	511	1	11055	3	Y	519	519	0			1
							40	4	571	9							
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20274	X	19166	-0-	-1108	-0-	508	1	17625	3	Y	896	893	0	1	1	5
							47	4	986	9			1	8			
01	19933	X	1047	-0-	-18886	-0-	174	1	873	9	Y	794	795	0			4
02	17836	X	17349	-0-	-487	-0-	737	1	15805	3	Y	693	693	0			4
							45	4	762	9							
03	19561	X	19118	-0-	-443	-0-	793	1	17411	3	Y	784	783	0			5
							52	4	862	9							
04	18930	X	18062	-0-	-868	-0-	762	1	16477	3	Y	694	694	0			5
							60	4	763	9							
05	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	10606	-0-	-2073	-0-	280	1	9702	3	Y	544	543	0			4
							26	4	598	9							
01	11563	X	10905	-0-	-658	-0-	346	1	10039	3	Y	440	442	0			2
							36	4	484	9							
02	10808	X	9369	-0-	-1439	-0-	315	1	8534	3	Y	452	452	0			2
							23	4	497	9							
03	11966	X	10728	-0-	-1238	-0-	364	1	9764	3	Y	519	518	0			3
							29	4	571	9							
04	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	357	1	9237	3	Y	416	417	0			2
							35	4	458	9							
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	X	15653	-0-	-4528	-0-	419	1	14517	3	Y	615	614	0	1	1	-0-
							40	4	677	9							
01	19282	X	16560	-0-	-2722	-0-	528	1	15377	3	Y	545	545	0			-0-
							55	4	600	9							
02	16436	X	16179	-0-	-257	-0-	554	1	14993	3	Y	538	538	0			-0-
							40	4	592	9							
03	18197	X	17722	-0-	-475	-0-	610	1	16422	3	Y	582	582	0			-0-
							50	4	640	9							
04	17610	X	17184	-0-	-426	-0-	614	1	15905	3	Y	552	552	0			-0-
							58	4	607	9							
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27342	X	19952	-0-	-7390	-0-	531	1	18400	3	Y	883	880	0	1	1	6
							50	4	971	9			1	8			
01	22196	X	3045	-0-	-19151	-0-	2275	1	770	9	Y	700	703	0			3
02	19460	X	17375	-0-	-2085	-0-	2522	1	14165	3	Y	590	591	0			2
							39	4	649	9							
03	21545	X	19109	-0-	-2436	-0-	3156	1	15075	3	Y	755	754	0			3
							47	4	831	9							
04	20160	X	18184	-0-	-1976	-0-	2443	1	14839	3	Y	770	767	0			6
							55	4	847	9							
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21607	X	17718	-0-	-3889	-0-	473	1	16373	3	Y	753	752	0	1	1	-0-
							44	4	828	9							
01	21607	X	2557	-0-	-19050	-0-	1930	1	627	9	Y	570	570	0			-0-
02	19516	X	15509	-0-	-4007	-0-	2237	1	12558	3	Y	617	617	0			-0-
							35	4	679	9							
03	19623	X	16716	-0-	-2907	-0-	2769	1	13226	3	Y	617	617	0			-0-
							42	4	679	9							
04	18390	X	15395	-0-	-2995	-0-	2081	1	12637	3	Y	575	575	0			-0-
							44	4	633	9							
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	8256	-0-	-982	-0-	220	1	7636	3	Y	345	344	0			5
							20	4	380	9							
01	9238	X	1274	-0-	-7964	-0-	896	1	378	9	Y	344	345	0			4
02	8344	X	6968	-0-	-1376	-0-	1006	1	5651	3	Y	267	267	0			4
							17	4	294	9							
03	9021	X	7492	-0-	-1529	-0-	1239	1	5925	3	Y	281	282	0			3
							19	4	309	9							
04	8100	X	7107	-0-	-993	-0-	959	1	5824	3	Y	275	274	0			4
							21	4	303	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	169	1	5868	3	Y	299	298	0			8
							16	4	329	9							
01	7874	X	7305	-0-	-569	-0-	230	1	6697	3	Y	324	324	0			8
							22	4	356	9							
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	258	1	6970	3	Y	346	346	0			8
							18	4	381	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	296	1	7947	3	Y	408	407	0			9
							24	4	449	9							
*04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	308	1	7994	3	Y	341	341	0			9
							28	4	375	9							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 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
12	17856	X	14016	-0-	-3840	-0-	379	1	13087	3	Y	468	467	0			1
							35	4	515	9							
01	15252	X	14582	-0-	-670	-0-	465	1	13522	3	Y	497	497	0			1
							48	4	547	9							
02	18452	X	13428	-0-	-5024	-0-	460	1	12432	3	Y	455	456	0			-0-
							35	4	501	9							
03	20429	X	14596	-0-	-5833	-0-	502	1	13495	3	Y	506	505	0			1
							42	4	557	9							
04	19770	X	13860	-0-	-5910	-0-	489	1	12637	3	Y	627	625	0			3
							44	4	690	9							
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 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
12	20987	X	17757	-0-	-3230	-0-	475	1	16433	3	Y	731	730	0	1	1	2
							45	4	804	9							
01	20987	X	17529	-0-	-3458	-0-	556	1	16194	3	Y	655	657	0			-0-
							58	4	721	9							
02	17948	X	14208	-0-	-3740	-0-	481	1	13014	3	Y	615	615	0			-0-
							36	4	677	9							
03	19344	X	15671	-0-	-3673	-0-	532	1	14346	3	Y	681	680	0			1
							44	4	749	9							
04	18570	X	15718	-0-	-2852	-0-	556	1	14413	3	Y	635	633	0			3
							50	4	699	9							
05	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 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
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	257	1	8883	3	Y	825	821	0	1	1	8
							24	4	908	9							
01	7471	X	1197	-0-	-6274	-0-	676	1	521	9	Y	474	479	0			3
02	6748	X	6094	-0-	-654	-0-	872	1	4894	3	Y	286	288	0			1
							13	4	315	9							
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	1034	1	4936	3	Y	296	296	0			1
							16	4	326	9							
04	8850	X	6100	-0-	-2750	-0-	819	1	4976	3	Y	259	260	0			-0-
							20	4	285	9							
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	16409	-0-	-2098	-0-	437	1	15140	3	Y	719	718	0	1	1	1
							41	4	791	9							
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1817	1	759	9	Y	690	691	0			-0-
02	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	2028	1	11385	3	Y	545	545	0			-0-
							30	4	600	9							
03	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	2480	1	11861	3	Y	561	560	0			1
							36	4	617	9							
*04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	2093	1	12714	3	Y	518	518	0			1
							45	4	570	9							
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12302	-0-	-1555	-0-	333	1	11523	3	Y	377	375	0	1	8	3
							31	4	415	9							
01	13857	X	790	-0-	-13067	-0-	431	1	359	9	Y	326	326	0	1	8	2
02	11088	X	10934	-0-	-154	-0-	694	1	9818	3	Y	359	359	0			2
							27	4	395	9							
03	12276	X	12167	-0-	-109	-0-	647	1	11082	3	Y	368	367	0	1	8	2
							33	4	405	9							
04	11910	X	10142	-0-	-1768	-0-	538	1	9193	3	Y	343	341	0	1	8	3
							34	4	377	9							
05	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	3621	-0-	-9399	-0-	84	1	2906	3	Y	566	567	0	1	1	1
							8	4	623	9							
01	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	150	1	4357	3	Y	656	657	0			-0-
							16	4	722	9							
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	154	1	4153	3	Y	626	625	0			1
							11	4	689	9							
03	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	167	1	4460	3	Y	694	693	0			2
							15	4	763	9							
04	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	147	1	3813	3	Y	544	544	0			2
							14	4	598	9							
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	10992	-0-	-2307	-0-	289	1	9990	3	Y	623	623	0	1	1	3
							28	4	685	9							
01	13299	X	1789	-0-	-11510	-0-	1151	1	638	9	Y	580	581	0			2
02	12012	X	9531	-0-	-2481	-0-	1320	1	7632	3	Y	507	507	0			2
							21	4	558	9							
03	11222	X	10713	-0-	-509	-0-	1529	1	8548	3	Y	556	556	0			2
							24	4	612	9							
04	10650	X	9880	-0-	-770	-0-	1330	1	8003	3	Y	473	472	0			3
							27	4	520	9							
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6356	-0-	-991	-0-	167	1	5807	3	Y	333	331	0			8
							16	4	366	9							
01	7130	X	644	-0-	-6486	-0-	136	1	508	9	Y	462	461	0			9
02	6440	X	5599	-0-	-841	-0-	306	1	4827	3	Y	413	415	0			7
							12	4	454	9							
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	449	449	0			7
							16	4	494	9							
*04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	344	1	5519	3	Y	512	512	0			7
							19	4	563	9							
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 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
12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	200	1	6930	3	Y	757	755	0	1	1	4
							18	4	833	9							
01	9176	X	931	-0-	-8245	-0-	165	1	766	9	Y	696	699	0			1
02	8204	X	6159	-0-	-2045	-0-	332	1	5219	3	Y	538	538	0			1
							16	4	592	9							
03	8649	X	7088	-0-	-1561	-0-	381	1	6013	3	Y	614	614	0			1
							19	4	675	9							
04	8070	X	6691	-0-	-1379	-0-	353	1	5683	3	Y	575	575	0			1
							22	4	633	9							
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097	X	14417	-0-	-680	-0-	392	1	13574	3	Y	376	374	0			5
							37	4	414	9							
01	15097	X	711	-0-	-14386	-0-	327	1	384	9	Y	349	350	0			4
02	13412	X	12347	-0-	-1065	-0-	719	1	11261	3	Y	306	306	0			4
							30	4	337	9							
03	14601	X	14318	-0-	-283	-0-	823	1	13021	3	Y	395	395	0			4
							39	4	435	9							
04	14100	X	10632	-0-	-3468	-0-	607	1	9756	3	Y	212	213	0			3
							36	4	233	9							
05	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	11401	-0-	-2239	-0-	309	1	10706	3	Y	324	323	0			3
							30	4	356	9							
01	13392	X	524	-0-	-12868	-0-	254	1	270	9	Y	245	246	0			2
02	12096	X	10572	-0-	-1524	-0-	616	1	9673	3	Y	233	233	0			2
							27	4	256	9							
03	12121	X	11013	-0-	-1108	-0-	635	1	10077	3	Y	246	247	0			1
							30	4	271	9							
04	11730	X	10342	-0-	-1388	-0-	588	1	9469	3	Y	229	228	0			2
							33	4	252	9							
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	6057	-0-	-7211	-0-	158	1	5510	3	Y	339	337	0			5
							16	4	373	9							
01	12555	X	1314	-0-	-11241	-0-	895	1	419	9	Y	381	381	0			5
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	1009	1	5821	3	Y	332	332	0			5
							16	4	365	9							
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1074	1	5996	3	Y	378	377	0			6
							19	4	416	9							
*04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	911	1	5493	3	Y	331	332	0			5
							20	4	364	9							
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	11049	-0-	-16138	-0-	286	1	9898	3	Y	762	762	0	1	1	5
							27	4	838	9							
01	22258	X	1868	-0-	-20390	-0-	1100	1	768	9	Y	698	701	0			2
02	11816	X	8689	-0-	-3127	-0-	1183	1	6842	3	Y	587	588	0			1
							18	4	646	9							
03	13082	X	10944	-0-	-2138	-0-	1555	1	8688	3	Y	613	612	0			2
							27	4	674	9							
04	10980	X	10692	-0-	-288	-0-	1433	1	8613	3	Y	558	557	0			3
							32	4	614	9							
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 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
12	17112	X	14669	-0-	-2443	-0-	388	1	13452	3	Y	720	720	0	1	1	2
							37	4	792	9							
01	15903	X	2140	-0-	-13763	-0-	1415	1	725	9	Y	659	660	0			1
02	14392	X	11190	-0-	-3202	-0-	1554	1	8981	3	Y	574	574	0			1
							24	4	631	9							
03	15934	X	11617	-0-	-4317	-0-	1659	1	9280	3	Y	592	592	0			1
							27	4	651	9							
04	14430	X	10706	-0-	-3724	-0-	1430	1	8608	3	Y	579	578	0			2
							31	4	637	9							
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20956	X	18862	-0-	-2094	-0-	494	1	17134	3	Y	1079	1074	0	1	1	5
							47	4	1187	9			1	8			
01	20584	X	17573	-0-	-3011	-0-	548	1	15962	3	Y	915	918	0			2
							56	4	1007	9							
02	19180	X	15511	-0-	-3669	-0-	521	1	14123	3	Y	753	755	0			-0-
							39	4	828	9							
03	21235	X	15445	-0-	-5790	-0-	522	1	14022	3	Y	780	778	0			2
							43	4	858	9							
04	18510	X	13190	-0-	-5320	-0-	458	1	11874	3	Y	740	740	0			2
							44	4	814	9							
05	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19685	X	17741	-0-	-1944	-0-	409	1	14172	3	Y	2837	2816	0	2	1	33
							39	4	3121	9			2	8			
01	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	484	1	14128	3	Y	2770	2777	0	2	8	24
							50	4	3047	9							
02	16296	X	15758	-0-	-538	-0-	470	1	12742	3	Y	2282	2288	0			18
							36	4	2510	9							
03	18042	X	16346	-0-	-1696	-0-	539	1	14490	3	Y	1157	1166	0			9
							44	4	1273	9							
04	17160	X	16035	-0-	-1125	-0-	553	1	14301	3	Y	1028	1027	0			10
							50	4	1131	9							
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	10185	-0-	-10709	-0-	273	1	9424	3	Y	422	422	0			-0-
							24	4	464	9							
01	18817	X	15563	-0-	-3254	-0-	492	1	14335	3	Y	622	621	0			1
							52	4	684	9							
02	16016	X	14150	-0-	-1866	-0-	481	1	13013	3	Y	564	564	0			1
							36	4	620	9							
03	17236	X	15714	-0-	-1522	-0-	534	1	14377	3	Y	690	689	0			2
							44	4	759	9							
04	15630	X	14362	-0-	-1268	-0-	506	1	13137	3	Y	612	611	0			3
							46	4	673	9							
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	2133	-0-	-26077	-0-	55	1	1885	3	Y	171	171	0			2
							5	4	188	9							
01	19406	X	1776	-0-	-17630	-0-	55	1	1610	3	Y	96	96	0			2
							5	4	106	9							
02	2380	X	1608	-0-	-772	-0-	55	1	1479	3	Y	65	66	0			1
							2	4	72	9							
03	2635	X	1171	-0-	-1464	-0-	40	1	1083	3	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
04	2310	X	976	-0-	-1334	-0-	35	1	905	3	Y	31	30	0			2
							2	4	34	9							
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	10344	-0-	-444	-0-	275	1	9546	3	Y	453	452	0			8
							25	4	498	9							
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	357	1	10361	3	Y	558	559	0			7
							38	4	614	9							
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	331	1	8981	3	Y	480	481	0			6
							26	4	528	9							
03	9920	X	9154	-0-	-766	-0-	311	1	8399	3	Y	382	383	0			5
							24	4	420	9							
04	10020	X	9931	-0-	-89	-0-	357	1	9221	3	Y	289	290	0			4
							35	4	318	9							
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	8619	-0-	-3874	-0-	225	1	7790	3	N	530	532	0	1	1	3
							21	4	583	9							
01	12493	X	1245	-0-	-11248	-0-	488	1	757	9	N	688	688	0			3
02	14028	X	11945	-0-	-2083	-0-	913	1	10218	3	N	715	716	0			2
							27	4	787	9							
03	15531	X	13260	-0-	-2271	-0-	1007	1	11391	3	N	753	752	0			3
							34	4	828	9							
04	15030	X	12480	-0-	-2550	-0-	795	1	10867	3	N	707	707	0			3
							40	4	778	9							
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	487	1	16876	3	N	1472	1466	0	1	1	13
							46	4	1619	9			1	8			
01	16988	X	2518	-0-	-14470	-0-	842	1	1676	9	N	1524	1525	0	1	8	11
02	15344	X	14983	-0-	-361	-0-	1135	1	12689	3	N	1022	1027	0			6
							35	4	1124	9							
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1284	1	14515	3	N	1186	1184	0			8
							44	4	1305	9							
04	18420	X	17209	-0-	-1211	-0-	1090	1	14888	3	N	1071	1071	0			8
							53	4	1178	9							
05	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 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
12	7595	X	2607	-0-	-4988	-0-	59	1	2060	3	N	439	438	0			7
							5	4	483	9							
01	1209	X	511	-0-	-698	-0-	87	1	424	9	N	385	387	0			5
02	2912	X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
							3	4	385	9							
03	3224	X	1995	-0-	-1229	-0-	139	1	1576	3	N	250	251	0			3
							5	4	275	9							
04	3120	X	1957	-0-	-1163	-0-	114	1	1568	3	N	246	247	0			2
							4	4	271	9							
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593	X	7580	-0-	-8013	-0-	206	1	7167	3	Y	172	172	0			5
							18	4	189	9							
01	14539	X	6334	-0-	-8205	-0-	205	1	5936	3	Y	157	158	0			4
							20	4	173	9							
02	10500	X	4354	-0-	-6146	-0-	151	1	4070	3	Y	111	112	0			3
							11	4	122	9							
03	10788	X	6068	-0-	-4720	-0-	210	1	5650	3	Y	173	173	0			3
							18	4	190	9							
04	10440	X	4694	-0-	-5746	-0-	169	1	4355	3	Y	140	138	0			5
							16	4	154	9							
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	12946	-0-	-5158	-0-	353	1	12261	3	Y	271	272	0			4
							34	4	298	9							
01	17050	X	9077	-0-	-7973	-0-	293	1	8512	3	Y	222	222	0			4
							28	4	244	9							
02	16016	X	11699	-0-	-4317	-0-	404	1	10949	3	Y	287	288	0			3
							30	4	316	9							
03	17732	X	11426	-0-	-6306	-0-	396	1	10672	3	Y	295	294	0			4
							33	4	325	9							
04	16470	X	12221	-0-	-4249	-0-	440	1	11392	3	Y	316	317	0			3
							41	4	348	9							
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	460	1	15974	3	N	969	964	0	1	1	4
							42	4	1066	9			1	8			
01	16120	X	2113	-0-	-14007	-0-	785	1	1328	9	N	1207	1207	0			4
02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1257	1	14051	3	N	1148	1148	0			4
							40	4	1263	9							
03	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	1321	1	14954	3	N	1239	1240	0			3
							46	4	1363	9							
*04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	1112	1	15213	3	N	1165	1164	0			4
							56	4	1282	9							
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 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
12	12059	X	1545	-0-	-10514	-0-	33	1	1155	3	N	321	319	0			2
							4	4	353	9							
01	10385	X	108	-0-	-10277	-0-	40	1	68	9	N	62	64	0			-0-
02	8960	X	1080	-0-	-7880	-0-	67	1	756	3	N	233	231	0			2
							1	4	256	9							
03	8463	X	1521	-0-	-6942	-0-	103	1	1177	3	N	217	216	0			3
							2	4	239	9							
04	1500	X	947	-0-	-553	-0-	55	1	740	3	N	137	137	0			3
							1	4	151	9							
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	10021	-0-	-3867	-0-	261	1	9026	3	N	645	644	0	1	1	1
							24	4	710	9							
01	13888	X	10007	-0-	-3881	-0-	304	1	8825	3	N	770	770	0			1
							31	4	847	9							
02	12544	X	8354	-0-	-4190	-0-	271	1	7338	3	N	659	660	0			-0-
							20	4	725	9							
03	12896	X	9353	-0-	-3543	-0-	303	1	8172	3	N	776	775	0			1
							24	4	854	9							
*04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	398	1	10296	3	N	750	748	0			3
							37	4	825	9							
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 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
12	13795	X	12067	-0-	-1728	-0-	300	1	10411	3	N	1206	1201	0	1	1	10
							29	4	1327	9			1	8			
01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	451	1	13143	3	N	1224	1227	0			7
							46	4	1346	9							
02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	474	1	12836	3	N	1160	1161	0			6
							36	4	1276	9							
03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	519	1	13954	3	N	1167	1168	0			5
							43	4	1284	9							
04	11670	X	10896	-0-	-774	-0-	359	1	9306	3	N	1087	1086	0			6
							35	4	1196	9							
05	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18941	X	14353	-0-	-4588	-0-	362	1	12532	3	Y	1295	1292	0	1	1	6
							34	4	1425	9			1	8			
01	16399	X	2027	-0-	-14372	-0-	793	1	1234	9	Y	1122	1125	0			3
02	14700	X	9581	-0-	-5119	-0-	982	1	7473	3	Y	1004	1005	0			2
							22	4	1104	9							
03	16275	X	9480	-0-	-6795	-0-	907	1	7175	3	Y	1252	1250	0			4
							21	4	1377	9							
04	14370	X	12206	-0-	-2164	-0-	910	1	9614	3	Y	1498	1493	0			9
							34	4	1648	9							
05	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	15081	-0-	-2465	-0-	397	1	13757	3	Y	809	807	0	1	1	1
							37	4	890	9							
01	17546	X	14253	-0-	-3293	-0-	448	1	13005	3	Y	685	686	0			-0-
							46	4	754	9							
02	14252	X	12866	-0-	-1386	-0-	432	1	11687	3	Y	650	650	0			-0-
							32	4	715	9							
03	15779	X	12490	-0-	-3289	-0-	421	1	11336	3	Y	635	635	0			-0-
							34	4	699	9							
04	14640	X	10779	-0-	-3861	-0-	379	1	9793	3	Y	520	519	0			1
							35	4	572	9							
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 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
12	15190	X	10340	-0-	-4850	-0-	273	1	9453	3	Y	536	537	0	1	1	-0-
							24	4	590	9							
01	12896	X	9223	-0-	-3673	-0-	291	1	8457	3	Y	405	405	0			-0-
							29	4	446	9							
02	11648	X	8585	-0-	-3063	-0-	290	1	7847	3	Y	387	387	0			-0-
							22	4	426	9							
03	12648	X	10747	-0-	-1901	-0-	364	1	9781	3	Y	521	520	0			1
							29	4	573	9							
04	11280	X	10627	-0-	-653	-0-	374	1	9672	3	Y	496	495	0			2
							35	4	546	9							
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	10340	-0-	-5377	-0-	274	1	9495	3	Y	497	497	0			2
							24	4	547	9							
01	12524	X	11214	-0-	-1310	-0-	353	1	10284	3	Y	490	491	0			1
							38	4	539	9							
02	11704	X	10094	-0-	-1610	-0-	341	1	9249	3	Y	434	435	0			-0-
							27	4	477	9							
03	12958	X	10480	-0-	-2478	-0-	356	1	9593	3	Y	456	456	0			-0-
							29	4	502	9							
04	12540	X	7262	-0-	-5278	-0-	258	1	6681	3	Y	272	271	0			1
							24	4	299	9							
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	6857	-0-	-1854	-0-	161	1	5551	3	Y	1026	1022	0	1	1	4
							16	4	1129	9			1	8			
01	8711	X	1479	-0-	-7232	-0-	392	1	1087	9	Y	988	991	0			1
02	7868	X	6370	-0-	-1498	-0-	601	1	4573	3	Y	1077	1077	0			1
							11	4	1185	9							
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	640	1	5067	3	Y	1095	1094	0			2
							15	4	1205	9							
*04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	537	1	5673	3	Y	1066	1066	0			2
							22	4	1173	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	7057	-0-	-1747	-0-	177	1	6108	3	Y	686	685	0	1	1	3
							17	4	755	9							
01	T. A.		1027	-0-	1027	1027	392	1	635	9	Y	577	578	0			2
02	T. A.		5891	-0-	5891	6918	604	1	4595	3	Y	617	617	0			2
							13	4	679	9							
03	T. A.		7007	-0-	7007	13925	696	1	5506	3	Y	715	715	0			2
							18	4	787	9							
04	T. A.		6719	-0-	6719	20644	520	1	5494	3	Y	624	624	0			2
							19	4	686	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20644					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 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
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	87	1	3019	3	Y	596	596	0	1	1	1
							8	4	656	9							
01	2666	X	937	-0-	-1729	-0-	267	1	670	9	Y	609	610	0			-0-
02	3556	X	2906	-0-	-650	-0-	280	1	2134	3	Y	443	443	0			-0-
							5	4	487	9							
03	3937	X	3162	-0-	-775	-0-	298	1	2354	3	Y	457	456	0			1
							7	4	503	9							
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	361	1	3808	3	Y	679	676	0			4
							14	4	747	9							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15407	X	11546	-0-	-3861	-0-	302	1	10468	3	N	678	678	0	1	1	-0-
							30	4	746	9							
01	13237	X	8173	-0-	-5064	-0-	252	1	7352	3	N	494	494	0			-0-
							26	4	543	9							
02	10780	X	7194	-0-	-3586	-0-	238	1	6466	3	N	430	430	0			-0-
							17	4	473	9							
03	11935	X	8552	-0-	-3383	-0-	277	1	7441	3	N	737	735	0			2
							23	4	811	9							
04	11550	X	9495	-0-	-2055	-0-	324	1	8346	3	N	722	721	0			3
							31	4	794	9							
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	14772	-0-	-1565	-0-	395	1	13659	3	Y	619	618	0	1	1	1
							37	4	681	9							
01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	429	1	12485	3	Y	524	524	0			1
							45	4	576	9							
02	13272	X	12470	-0-	-802	-0-	423	1	11448	3	Y	516	516	0			1
							31	4	568	9							
03	14694	X	13381	-0-	-1313	-0-	457	1	12284	3	Y	548	548	0			1
							37	4	603	9							
04	14310	X	13776	-0-	-534	-0-	489	1	12652	3	Y	536	534	0			3
							45	4	590	9							
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	150	1	5189	3	Y	329	327	0			2
							14	4	362	9							
01	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	198	1	5746	3	Y	415	415	0			2
							20	4	457	9							
02	6132	X	5696	-0-	-436	-0-	193	1	5246	3	Y	219	220	0			1
							16	4	241	9							
03	6541	X	5099	-0-	-1442	-0-	176	1	4698	3	Y	190	190	0			1
							16	4	209	9							
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

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
12	32147	X	28018	-0-	-4129	-0-		730	1	25276	3	Y	1765	1759	0	2	1	9
								70	4	1942	9			2	8			
01	32147	X	26575	-0-	-5572	-0-		822	1	23962	3	Y	1553	1557	0	1	8	4
								83	4	1708	9							
02	29036	X	23904	-0-	-5132	-0-		794	1	21520	3	Y	1392	1393	0			3
								59	4	1531	9							
03	29884	X	26018	-0-	-3866	-0-		867	1	23345	3	Y	1578	1577	0			4
								70	4	1736	9							
04	27990	X	25128	-0-	-2862	-0-		868	1	22494	3	Y	1532	1529	0			7
								81	4	1685	9							
05	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-						Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

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
12	19995	X	9185	-0-	-10810	-0-		247	1	8565	3	Y	317	316	0			5
								24	4	349	9							
01	14415	X	8812	-0-	-5603	-0-		282	1	8206	3	Y	269	269	0			5
								28	4	296	9							
02	9128	X	7408	-0-	-1720	-0-		254	1	6894	3	Y	220	220	0			5
								18	4	242	9							
03	10106	X	6027	-0-	-4079	-0-		208	1	5602	3	Y	181	182	0			4
								18	4	199	9							
04	9030	X	6656	-0-	-2374	-0-		239	1	6179	3	Y	197	196	0			5
								21	4	217	9							
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-						Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

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
12	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-		541	1	18747	3	Y	671	668	0	1	1	7
								50	4	738	9							
01	12896	X	12635	-0-	-261	-0-		403	1	11720	3	Y	428	431	0			4
								41	4	471	9							
02	11004	X	10186	-0-	-818	-0-		349	1	9430	3	Y	345	347	0			2
								27	4	380	9							
03	12183	X	10459	-0-	-1724	-0-		359	1	9661	3	Y	373	373	0			2
								29	4	410	9							
04	15690	X	9394	-0-	-6296	-0-		332	1	8607	3	Y	385	384	0			3
								31	4	424	9							
05	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-						Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

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
12	22506	X	1832	-0-	-20674	-0-		49	1	1714	3	Y	58	60	0			2
								5	4	64	9							
01	22382	X	13941	-0-	-8441	-0-		445	1	12977	3	Y	430	428	0			4
								46	4	473	9							
02	20216	X	17377	-0-	-2839	-0-		596	1	16153	3	Y	530	529	0			5
								45	4	583	9							
03	20119	X	18209	-0-	-1910	-0-		630	1	16965	3	Y	512	512	0			5
								51	4	563	9							
04	18720	X	16624	-0-	-2096	-0-		598	1	15509	3	Y	417	417	0			5
								58	4	459	9							
05	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-						Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 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
12	22010	X	19843	-0-	-2167	-0-	530	1	18350	3	Y	830	829	0	1	1	-0-
							50	4	913	9							
01	21607	X	20187	-0-	-1420	-0-	640	1	18612	3	Y	790	790	0			-0-
							66	4	869	9							
02	18032	X	14929	-0-	-3103	-0-	506	1	13699	3	Y	624	624	0			-0-
							38	4	686	9							
03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	639	1	17198	3	Y	795	794	0			1
							52	4	875	9							
04	19200	X	16917	-0-	-2283	-0-	600	1	15530	3	Y	663	662	0			2
							58	4	729	9							
05	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 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
12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	721	1	24980	3	Y	935	932	0	1	1	3
							67	4	1029	9			1	8			
01	29047	X	24974	-0-	-4073	-0-	796	1	23137	3	Y	872	875	0			-0-
							82	4	959	9							
02	26236	X	22075	-0-	-4161	-0-	754	1	20422	3	Y	766	766	0			-0-
							56	4	843	9							
03	29047	X	23530	-0-	-5517	-0-	807	1	21745	3	Y	827	826	0			1
							68	4	910	9							
04	26790	X	22308	-0-	-4482	-0-	797	1	20609	3	Y	754	753	0			2
							73	4	829	9							
05	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	17555	-0-	-2285	-0-	475	1	16446	3	Y	535	534	0			1
							45	4	589	9							
01	19840	X	18296	-0-	-1544	-0-	581	1	16909	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
02	17920	X	16751	-0-	-1169	-0-	569	1	15425	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
03	19840	X	17648	-0-	-2192	-0-	605	1	16274	3	Y	654	655	0			-0-
							50	4	719	9							
04	17610	X	16770	-0-	-840	-0-	597	1	15481	3	Y	576	576	0			-0-
							58	4	634	9							
05	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	14211	-0-	-3800	-0-	381	1	13215	3	Y	527	527	0			1
							35	4	580	9							
01	16058	X	13999	-0-	-2059	-0-	448	1	13019	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
02	14280	X	12277	-0-	-2003	-0-	421	1	11425	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
03	15810	X	13755	-0-	-2055	-0-	474	1	12790	3	Y	411	411	0			-0-
							39	4	452	9							
04	15300	X	12393	-0-	-2907	-0-	444	1	11517	3	Y	355	355	0			-0-
							41	4	391	9							
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	22258	-0-	-1922	-0-	601	1	20812	3	Y	716	716	0	1	1	1
							57	4	788	9							
01	24180	X	21005	-0-	-3175	-0-	670	1	19502	3	Y	695	696	0			-0-
							68	4	765	9							
02	21840	X	18507	-0-	-3333	-0-	634	1	17154	3	Y	611	611	0			-0-
							47	4	672	9							
03	24180	X	19560	-0-	-4620	-0-	673	1	18114	3	Y	654	653	0			1
							54	4	719	9							
04	22560	X	18067	-0-	-4493	-0-	647	1	16756	3	Y	549	550	0			-0-
							60	4	604	9							
05	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	20229	-0-	-2401	-0-	544	1	18861	3	Y	702	701	0	1	1	-0-
							52	4	772	9							
01	22196	X	18918	-0-	-3278	-0-	605	1	17608	3	Y	584	584	0			-0-
							63	4	642	9							
02	20412	X	16757	-0-	-3655	-0-	576	1	15577	3	Y	511	511	0			-0-
							42	4	562	9							
03	22599	X	17267	-0-	-5332	-0-	596	1	16033	3	Y	535	535	0			-0-
							49	4	589	9							
04	21870	X	14509	-0-	-7361	-0-	519	1	13444	3	Y	454	454	0			-0-
							47	4	499	9							
05	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24273	X	22068	-0-	-2205	-0-	591	1	20489	3	Y	847	846	0	1	1	1
							56	4	932	9							
01	24273	X	20639	-0-	-3634	-0-	656	1	19135	3	Y	710	711	0			-0-
							67	4	781	9							
02	21924	X	17855	-0-	-4069	-0-	611	1	16533	3	Y	605	605	0			-0-
							45	4	666	9							
03	21855	X	20495	-0-	-1360	-0-	704	1	18960	3	Y	703	703	0			-0-
							58	4	773	9							
04	21360	X	19079	-0-	-2281	-0-	680	1	17634	3	Y	638	637	0			1
							63	4	702	9							
05	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15965	X	10425	-0-	-5540	-0-	275	1	9546	3	Y	526	527	0			1
							25	4	579	9							
01	15965	X	2169	-0-	-13796	-0-	1259	1	910	9	Y	827	827	0			1
02	14700	X	8175	-0-	-6525	-0-	853	1	6692	3	Y	555	556	0			-0-
							19	4	611	9							
03	16275	X	9462	-0-	-6813	-0-	960	1	7716	3	Y	693	691	0			2
							24	4	762	9							
04	11430	X	8629	-0-	-2801	-0-	882	1	7064	3	Y	598	598	0			2
							25	4	658	9							
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 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
12	7626	X	7047	-0-	-579	-0-	186	1	6451	3	Y	356	356	0			7
							18	4	392	9							
01	7099	X	871	-0-	-6228	-0-	599	1	272	9	Y	247	249	0			5
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
							16	4	228	9							
03	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	672	1	5395	3	Y	206	206	0			5
							17	4	227	9							
04	6810	X	5718	-0-	-1092	-0-	618	1	4966	3	Y	104	104	0			5
							20	4	114	9							
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 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
12	13237	X	9582	-0-	-3655	-0-	249	1	8630	3	Y	617	615	0	1	1	2
							24	4	679	9							
01	13237	X	1249	-0-	-11988	-0-	658	1	591	9	Y	537	539	0			-0-
02	11200	X	6023	-0-	-5177	-0-	623	1	4888	3	Y	453	453	0			-0-
							14	4	498	9							
03	12400	X	8068	-0-	-4332	-0-	816	1	6555	3	Y	615	615	0			-0-
							20	4	677	9							
04	9510	X	8079	-0-	-1431	-0-	832	1	6665	3	Y	508	508	0			-0-
							23	4	559	9							
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	99	1	3417	3	Y	280	278	0			7
							11	4	308	9							
01	4433	X	626	-0-	-3807	-0-	366	1	260	9	Y	236	237	0			6
02	4004	X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
							5	4	164	9							
03	2945	X	282	-0-	-2663	-0-	28	1	234	3	Y	18	20	0			2
							20	9									
04	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	345	1	2776	3	Y	443	440	0			5
							10	4	487	9							
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	277	1	9607	3	Y	700	699	0	1	1	2
							25	4	770	9							
01	11594	X	9802	-0-	-1792	-0-	302	1	8783	3	Y	624	625	0			1
							31	4	686	9							
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	Y	624	625	0			-0-
							24	4	686	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	356	1	9616	3	Y	673	672	0			1
							29	4	740	9							
*04	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	362	1	9350	3	Y	657	656	0			2
							35	4	723	9							
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	170	1	5891	3	Y	114	114	0			3
							16	4	125	9							
01	3999	X	672	-0-	-3327	-0-	551	1	121	9	Y	110	111	0			2
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	556	1	4366	3	Y	103	103	0			2
							11	4	113	9							
03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	430	1	3467	3	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
04	6000	X	4564	-0-	-1436	-0-	486	1	3892	3	Y	155	154	0			3
							15	4	171	9							
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	11421	-0-	-1258	-0-	296	1	10257	3	Y	764	763	0	1	1	4
							28	4	840	9							
01	12679	X	1847	-0-	-10832	-0-	1139	1	708	9	Y	644	645	0			3
02	11676	X	10046	-0-	-1630	-0-	1066	1	8362	3	Y	541	542	0			2
							23	4	595	9							
03	12927	X	10318	-0-	-2609	-0-	1068	1	8595	3	Y	572	571	0			3
							26	4	629	9							
04	12510	X	9071	-0-	-3439	-0-	950	1	7620	3	Y	431	431	0			3
							27	4	474	9							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	14817	-0-	-1830	-0-	370	1	12839	3	Y	1431	1426	0	1	1	11
							34	4	1574	9			1	8			
01	16647	X	14921	-0-	-1726	-0-	436	1	12692	3	Y	1588	1589	0	1	8	9
							46	4	1747	9							
02	15036	X	14498	-0-	-538	-0-	460	1	12454	3	Y	1408	1411	0			6
							35	4	1549	9							
03	15376	X	14902	-0-	-474	-0-	482	1	12949	3	Y	1301	1303	0			4
							40	4	1431	9							
*04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	497	1	12855	3	Y	1290	1288	0			6
							46	4	1419	9							
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	7927	-0-	-3233	-0-	203	1	7050	3	Y	596	595	0	1	1	-0-
							18	4	656	9							
01	11160	X	9807	-0-	-1353	-0-	298	1	8680	3	Y	725	725	0			-0-
							31	4	798	9							
02	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	357	1	9646	3	Y	792	791	0			1
							27	4	871	9							
03	9362	X	9164	-0-	-198	-0-	302	1	8101	3	Y	670	670	0			1
							24	4	737	9							
*04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	3	Y	654	652	0			3
							36	4	719	9							
05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8512	-0-	-168	-0-	230	1	7972	3	Y	262	261	0			3
							22	4	288	9							
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	341	1	9951	3	Y	373	373	0			3
							36	4	410	9							
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	422	1	11440	3	Y	311	312	0			2
							31	4	342	9							
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	451	1	12120	3	Y	297	297	0			2
							36	4	327	9							
*04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	433	1	11236	3	Y	307	307	0			2
							41	4	338	9							
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	241	1	8387	3	Y	720	720	0	1	1	1
							24	4	792	9							
01	9796	X	8064	-0-	-1732	-0-	247	1	7179	3	Y	556	557	0			-0-
							26	4	612	9							
02	8932	X	7137	-0-	-1795	-0-	236	1	6365	3	Y	472	472	0			-0-
							17	4	519	9							
03	9889	X	6512	-0-	-3377	-0-	216	1	5812	3	Y	423	423	0			-0-
							19	4	465	9							
04	9570	X	5955	-0-	-3615	-0-	203	1	5290	3	Y	402	401	0			1
							20	4	442	9							
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	379	1	13117	3	Y	598	593	0	1	1	4
							35	4	658	9							
01	16616	X	11241	-0-	-5375	-0-	358	1	10401	3	Y	404	407	0			1
							38	4	444	9							
02	14420	X	10657	-0-	-3763	-0-	367	1	9924	3	Y	307	307	0			1
							28	4	338	9							
03	13516	X	10871	-0-	-2645	-0-	373	1	10063	3	Y	366	366	0			1
							32	4	403	9							
04	13740	X	9921	-0-	-3819	-0-	353	1	9157	3	Y	343	342	0			2
							34	4	377	9							
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21886	X	14798	-0-	-7088	-0-	404	1	14016	3	Y	308	308	0			-0-
							39	4	339	9							
01	20150	X	14516	-0-	-5634	-0-	462	1	13450	3	Y	506	506	0			-0-
							47	4	557	9							
02	19208	X	11881	-0-	-7327	-0-	400	1	10849	3	Y	548	548	0			-0-
							29	4	603	9							
03	21266	X	12837	-0-	-8429	-0-	435	1	11717	3	Y	590	590	0			-0-
							36	4	649	9							
04	20580	X	12140	-0-	-8440	-0-	426	1	11028	3	Y	586	585	0			1
							41	4	645	9							
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	12503	-0-	-5508	-0-	334	1	11537	3	Y	546	544	0	1	1	6
							31	4	601	9							
01	16926	X	16326	-0-	-600	-0-	514	1	15002	3	Y	688	688	0			6
							53	4	757	9							
02	15288	X	11564	-0-	-3724	-0-	388	1	10519	3	Y	572	573	0			5
							28	4	629	9							
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	439	1	11859	3	Y	654	653	0			6
							36	4	719	9							
04	12090	X	11604	-0-	-486	-0-	407	1	10529	3	Y	573	573	0			6
							38	4	630	9							
05	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22537	X	102	-0-	-22435	-0-	2	1	93	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
01	21576	X	11706	-0-	-9870	-0-	365	1	10639	3	Y	604	599	0			7
							38	4	664	9							
02	18396	X	11360	-0-	-7036	-0-	380	1	10289	3	Y	603	602	0			8
							28	4	663	9							
03	19003	X	13638	-0-	-5365	-0-	455	1	12262	3	Y	804	803	0			9
							37	4	884	9							
*04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	432	1	11181	3	Y	652	651	0			10
							41	4	717	9							
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	13338	-0-	-2348	-0-	356	1	12322	3	Y	569	567	0	1	1	3
							34	4	626	9							
01	14415	X	11044	-0-	-3371	-0-	348	1	10117	3	Y	494	494	0			3
							36	4	543	9							
02	13020	X	12370	-0-	-650	-0-	417	1	11299	3	Y	566	566	0			3
							31	4	623	9							
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	435	1	11715	3	Y	599	600	0			2
							36	4	659	9							
04	13170	X	12084	-0-	-1086	-0-	426	1	11037	3	Y	527	527	0			2
							41	4	580	9							
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 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
12	23777	X	218	-0-	-23559	-0-	6	1	200	3	Y	11	8	0	3	8	-0-
							12	9									
01	22227	X	17228	-0-	-4999	-0-	542	1	15786	3	Y	768	763	0			5
							55	4	845	9							
02	19460	X	13170	-0-	-6290	-0-	443	1	11970	3	Y	658	659	0			4
							33	4	724	9							
03	20584	X	14216	-0-	-6368	-0-	476	1	12817	3	Y	804	803	0			5
							39	4	884	9							
*04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	454	1	11753	3	Y	735	735	0			5
							42	4	809	9							
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 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
12	22196	X	15024	-0-	-7172	-0-	398	1	13797	3	Y	720	718	0	1	1	1
							37	4	792	9							
01	19592	X	15100	-0-	-4492	-0-	472	1	13776	3	Y	731	732	0			-0-
							48	4	804	9							
02	16940	X	13869	-0-	-3071	-0-	467	1	12637	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
03	15593	X	15368	-0-	-225	-0-	520	1	13991	3	Y	740	739	0			1
							43	4	814	9							
04	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	507	1	13155	3	Y	591	590	0			2
							46	4	650	9							
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 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
12	22785	X	21317	-0-	-1468	-0-	569	1	19676	3	Y	925	922	0	1	1	3
							54	4	1018	9			1	8			
01	21638	X	10071	-0-	-11567	-0-	318	1	9246	3	Y	430	433	0			-0-
							34	4	473	9							
02	18312	X	13443	-0-	-4869	-0-	452	1	12233	3	Y	659	658	0			1
							33	4	725	9							
03	19747	X	14719	-0-	-5028	-0-	495	1	13306	3	Y	797	796	0			2
							41	4	877	9							
04	20640	X	13632	-0-	-7008	-0-	476	1	12313	3	Y	726	726	0			2
							44	4	799	9							
05	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	502	1	17374	3	Y	865	862	0	1	1	3
							47	4	952	9			1	8			
01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	558	1	16252	3	Y	805	806	0			2
							58	4	886	9							
02	14728	X	11910	-0-	-2818	-0-	400	1	10865	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
03	15004	X	12130	-0-	-2874	-0-	410	1	11039	3	Y	588	586	0			3
							34	4	647	9							
04	18270	X	11729	-0-	-6541	-0-	410	1	10625	3	Y	595	594	0			4
							39	4	655	9							
05	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	13235	-0-	-5334	-0-	357	1	12382	3	Y	420	420	0			3
							34	4	462	9							
01	18569	X	15025	-0-	-3544	-0-	480	1	13947	3	Y	500	499	0			4
							48	4	550	9							
02	15820	X	12588	-0-	-3232	-0-	429	1	11641	3	Y	443	443	0			4
							31	4	487	9							
03	17515	X	13539	-0-	-3976	-0-	465	1	12491	3	Y	496	494	0			6
							37	4	546	9							
04	14880	X	12080	-0-	-2800	-0-	433	1	11182	3	Y	385	386	0			5
							41	4	424	9							
05	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 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
12	20150	X	15960	-0-	-4190	-0-	425	1	14724	3	Y	700	698	0	1	1	4
							41	4	770	9							
01	18631	X	16187	-0-	-2444	-0-	509	1	14837	3	Y	717	718	0			3
							52	4	789	9							
02	16100	X	14601	-0-	-1499	-0-	495	1	13398	3	Y	609	610	0			2
							38	4	670	9							
03	17701	X	15390	-0-	-2311	-0-	527	1	14159	3	Y	601	601	0			2
							43	4	661	9							
04	16170	X	14247	-0-	-1923	-0-	506	1	13101	3	Y	540	540	0			2
							46	4	594	9							
05	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28148	X	19498	-0-	-8650	-0-	479	1	16606	3	Y	2152	2150	0	2	1	16
							46	4	2367	9			2	8			
01	25885	X	18122	-0-	-7763	-0-	515	1	15018	3	Y	2305	2308	0	1	8	12
							53	4	2536	9							
02	21980	X	17101	-0-	-4879	-0-	518	1	14040	3	Y	2276	2278	0			10
							39	4	2504	9							
03	22351	X	17997	-0-	-4354	-0-	546	1	14700	3	Y	2459	2456	0			13
							46	4	2705	9							
04	20490	X	17771	-0-	-2719	-0-	561	1	14538	3	Y	2383	2380	0			16
							51	4	2621	9							
05	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18011	X	11886	-0-	-6125	-0-	298	1	10317	3	Y	1130	1127	0	1	1	10
							28	4	1243	9			1	8			
01	17887	X	1383	-0-	-16504	-0-	307	1	1076	9	Y	978	981	0			7
02	13804	X	9545	-0-	-4259	-0-	541	1	8013	3	Y	882	884	0			5
							21	4	970	9							
03	14260	X	9768	-0-	-4492	-0-	601	1	8175	3	Y	880	881	0			4
							24	4	968	9							
04	12990	X	11158	-0-	-1832	-0-	663	1	9364	3	Y	996	993	0			7
							35	4	1096	9							
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30659	X	23877	-0-	-6782	-0-	585	1	20269	3	Y	2698	2688	0	2	1	19
							55	4	2968	9			2	8			
01	29047	X	3203	-0-	-25844	-0-	607	1	2596	9	Y	2360	2367	0	1	8	11
02	24192	X	17731	-0-	-6461	-0-	983	1	14558	3	Y	1955	1961	0			5
							39	4	2151	9							
03	24986	X	18793	-0-	-6193	-0-	1136	1	15435	3	Y	1978	1978	0			5
							46	4	2176	9							
04	23310	X	18565	-0-	-4745	-0-	1074	1	15194	3	Y	2040	2036	0			9
							53	4	2244	9							
05	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	7731	-0-	-6994	-0-	190	1	6580	3	Y	857	857	0	1	1	1
							18	4	943	9							
01	12710	X	1114	-0-	-11596	-0-	215	1	899	9	Y	817	818	0			-0-
02	10248	X	6967	-0-	-3281	-0-	386	1	5735	3	Y	754	754	0			-0-
							17	4	829	9							
03	9827	X	6060	-0-	-3767	-0-	364	1	4919	3	Y	693	693	0			-0-
							15	4	762	9							
04	9060	X	6436	-0-	-2624	-0-	366	1	5168	3	Y	802	800	0			2
							20	4	882	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964	X	13665	-0-	-6299	-0-	322	1	11144	3	Y	1972	1966	0	2	1	10
							30	4	2169	9			2	8			
01	17887	X	2085	-0-	-15802	-0-	302	1	1783	9	Y	1621	1627	0	1	8	3
02	14728	X	12806	-0-	-1922	-0-	678	1	10051	3	Y	1863	1864	0			2
							28	4	2049	9							
03	15190	X	11154	-0-	-4036	-0-	646	1	8784	3	Y	1542	1541	0			3
							28	4	1696	9							
04	14190	X	10015	-0-	-4175	-0-	559	1	7909	3	Y	1383	1381	0	1	8	4
							26	4	1521	9							
05	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25172	X	15509	-0-	-9663	-0-	375	1	13009	3	Y	1900	1896	0	2	1	10
							35	4	2090	9			2	8			
01	23529	X	16861	-0-	-6668	-0-	472	1	13760	3	Y	2346	2348	0	1	8	7
							48	4	2581	9							
02	19740	X	13656	-0-	-6084	-0-	418	1	11330	3	Y	1706	1711	0			2
							31	4	1877	9							
03	17794	X	13786	-0-	-4008	-0-	429	1	11527	3	Y	1633	1633	0			2
							34	4	1796	9							
04	16830	X	14074	-0-	-2756	-0-	454	1	11751	3	Y	1661	1660	0			3
							42	4	1827	9							
05	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	20950	-0-	-10143	-0-	497	1	17219	3	Y	2897	2889	0	2	1	23
							47	4	3187	9			2	8			
01	30008	X	18384	-0-	-11624	-0-	509	1	14838	3	Y	2714	2721	0	1	8	15
							52	4	2985	9							
02	25172	X	15407	-0-	-9765	-0-	460	1	12435	3	Y	2252	2259	0			8
							35	4	2477	9							
03	21142	X	16392	-0-	-4750	-0-	492	1	13235	3	Y	2385	2385	0			8
							41	4	2624	9							
04	20460	X	14659	-0-	-5801	-0-	442	1	11468	3	Y	2462	2457	0			13
							41	4	2708	9							
05	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18104	X	13227	-0-	-4877	-0-	301	1	10429	3	Y	2243	2227	0	2	1	21
							30	4	2467	9			2	8			
01	DLQ G-10		13411	-0-	13411	13411	368	1	10744	3	Y	2055	2060	0	1	8	15
							38	4	2261	9							
02	DLQ G-10		11638	-0-	11638	25049	342	1	9282	3	Y	1806	1810	0			11
							27	4	1987	9							
03	DLQ G-10		12985	-0-	12985	38034	382	1	10292	3	Y	2072	2071	0			12
							32	4	2279	9							
04	DLQ G-10		12116	-0-	12116	50150	372	1	9612	3	Y	1906	1903	0			15
							35	4	2097	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50150					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

12	34782	X	23985	-0-	-10797	-0-	639	1	22164	3	Y	1021	1020	0	1	1	5
							59	4	1123	9			1	8			
01	DLQ G-10		23674	-0-	23674	23674	739	1	21517	3	Y	1219	1220	0			4
							77	4	1341	9							
02	DLQ G-10		21389	-0-	21389	45063	717	1	19438	3	Y	1073	1074	0			3
							54	4	1180	9							
03	DLQ G-10		23106	-0-	23106	68169	783	1	21056	3	Y	1093	1092	0			4
							65	4	1202	9							
04	DLQ G-10		21419	-0-	21419	89588	754	1	19510	3	Y	987	986	0			5
							69	4	1086	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89588					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

12	16957	X	14482	-0-	-2475	-0-	386	1	13364	3	Y	633	632	0	1	1	-0-
							36	4	696	9							
01	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	429	1	12486	3	Y	621	621	0			-0-
							45	4	683	9							
02	DLQ G-10		12623	-0-	12623	26266	426	1	11562	3	Y	549	549	0			-0-
							31	4	604	9							
03	DLQ G-10		13719	-0-	13719	39985	468	1	12598	3	Y	559	559	0			-0-
							38	4	615	9							
04	DLQ G-10		12667	-0-	12667	52652	449	1	11625	3	Y	501	500	0			1
							42	4	551	9							
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52652					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 10017 - 18605

12	61876	X	3965	-0-	-57911	-0-	94	1	3269	3	Y	539	531	0	7	8	2
							9	4	593	9							
01	57443	X	6758	-0-	-50685	-0-	195	1	5677	3	Y	787	785	0			4
							20	4	866	9							
02	49700	X	7242	-0-	-42458	-0-	220	1	5976	3	Y	935	934	0			5
							17	4	1029	9							
03	51305	X	7790	-0-	-43515	-0-	245	1	6606	3	Y	835	835	0			5
							20	4	919	9							
*04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	266	1	6877	3	Y	776	776	0			5
							24	4	854	9							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

12	62558	X	13707	-0-	-48851	-0-	357	1	12340	3	Y	887	883	0	1	1	4
							34	4	976	9			1	8			
01	56916	X	28823	-0-	-28093	-0-	887	1	25822	3	Y	1840	1833	0	1	8	10
							90	4	2024	9							
02	48048	X	26335	-0-	-21713	-0-	862	1	23362	3	Y	1862	1865	0			7
							63	4	2048	9							
03	49476	X	25135	-0-	-24341	-0-	829	1	22302	3	Y	1760	1761	0			6
							68	4	1936	9							
*04	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	883	1	22889	3	Y	1788	1786	0			8
							81	4	1967	9							
05	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

12	59954	X	41436	-0-	-18518	-0-	1070	1	37071	3	Y	2903	2903	0	2	1	24
							102	4	3193	9			2	8			
01	54870	X	41143	-0-	-13727	-0-	1245	1	36258	3	Y	3193	3196	0	2	8	19
							128	4	3512	9							
02	41860	X	35603	-0-	-6257	-0-	1161	1	31408	3	Y	2680	2688	0			11
							86	4	2948	9							
03	46345	X	36150	-0-	-10195	-0-	1184	1	31840	3	Y	2754	2753	0			12
							97	4	3029	9							
04	43920	X	32793	-0-	-11127	-0-	1118	1	28941	3	Y	2391	2390	0			13
							104	4	2630	9							
05	41447	X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	688	1	23841	3	Y	4569	4558	0	4	1	38
							64	4	5026	9			3	8			
01	45787	X	26850	-0-	-18937	-0-	706	1	20551	3	Y	5019	5024	0	2	8	31
							72	4	5521	9							
02	41356	X	22555	-0-	-18801	-0-	626	1	16953	3	Y	4481	4487	0			25
							47	4	4929	9							
03	37603	X	23087	-0-	-14516	-0-	635	1	17079	3	Y	4838	4836	0			27
							51	4	5322	9							
04	32670	X	20127	-0-	-12543	-0-	590	1	15282	3	Y	3818	3819	0			26
							55	4	4200	9							
05	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48608	X	10335	-0-	-38273	-0-	261	1	9065	3	Y	895	893	0	1	1	6
							24	4	985	9			1	8			
01	44609	X	15596	-0-	-29013	-0-	467	1	13606	3	Y	1341	1340	0			7
							48	4	1475	9							
02	39200	X	24277	-0-	-14923	-0-	784	1	21237	3	Y	1999	1996	0			10
							57	4	2199	9							
03	39711	X	29704	-0-	-10007	-0-	979	1	26383	3	Y	2056	2056	0			10
							80	4	2262	9							
*04	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	924	1	23947	3	Y	1804	1803	0			11
							85	4	1984	9							
05	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37098	X	37098	-0-	-0-	-0-	907	1	31445	3	Y	4236	4225	0	4	1	38
							86	4	4660	9			3	8			
01	41757	X	35805	-0-	-5952	-0-	1023	1	29770	3	Y	4461	4468	0	2	8	29
							105	4	4907	9							
02	37716	X	31891	-0-	-5825	-0-	954	1	25851	3	Y	4561	4563	0			27
							69	4	5017	9							
03	41695	X	33310	-0-	-8385	-0-	1036	1	27906	3	Y	3894	3898	0			23
							85	4	4283	9							
04	37350	X	28311	-0-	-9039	-0-	873	1	22591	3	Y	4333	4322	0			34
							81	4	4766	9							
05	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96193	X	28901	-0-	-67292	-0-	718	1	24895	3	Y	2928	2921	0	3	1	20
							67	4	3221	9			2	8			
01	96193	X	27092	-0-	-69101	-0-	785	1	22837	3	Y	3080	3085	0	2	8	13
							82	4	3388	9							
02	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	715	1	19341	3	Y	2612	2617	0			8
							53	4	2873	9							
03	38595	X	23502	-0-	-15093	-0-	739	1	19906	3	Y	2542	2541	0			9
							61	4	2796	9							
04	31650	X	19715	-0-	-11935	-0-	652	1	16884	3	Y	1925	1926	0			8
							61	4	2118	9							
05	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96193	X	38992	-0-	-57201	-0-	949	1	32871	3	Y	4621	4612	0	4	1	40
							89	4	5083	9			3	8			
01	96193	X	34840	-0-	-61353	-0-	1005	1	29263	3	Y	4061	4074	0	2	8	25
							105	4	4467	9							
02	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	939	1	25443	3	Y	3453	3461	0			17
							68	4	3798	9							
03	44857	X	33030	-0-	-11827	-0-	1036	1	27897	3	Y	3647	3645	0			19
							85	4	4012	9							
04	39720	X	27310	-0-	-12410	-0-	888	1	22980	3	Y	3054	3054	0			19
							83	4	3359	9							
05	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96131	X	28530	-0-	-67601	-0-	714	1	24747	3	Y	2730	2726	0	2	1	24
							66	4	3003	9			2	8			
01	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	746	1	21729	3	Y	3209	3210	0	2	8	21
							79	4	3530	9							
02	27440	X	23429	-0-	-4011	-0-	709	1	19183	3	Y	3168	3172	0			17
							52	4	3485	9							
03	30380	X	24310	-0-	-6070	-0-	748	1	20145	3	Y	3051	3052	0			16
							61	4	3356	9							
04	29400	X	21788	-0-	-7612	-0-	695	1	18038	3	Y	2719	2717	0			18
							64	4	2991	9							
05	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	28612	-0-	28612	442840	709	1	24567	3	Y	2974	2966	0	3	1	26
							65	4	3271	9			2	8			
01	0	W	21985	-0-	21985	464825	645	1	18764	3	Y	2282	2292	0	1	8	15
							66	4	2510	9							
02	0	W	16172	-0-	16172	480997	508	1	13747	3	Y	1707	1714	0			8
							39	4	1878	9							
03	499695	X	18698	-0-	-480997	-0-	592	1	15966	3	Y	1901	1899	0			10
							49	4	2091	9							
04	27690	X	17473	-0-	-10217	-0-	576	1	14929	3	Y	1740	1739	0			11
							54	4	1914	9							
05	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60326	X	34733	-0-	-25593	-0-	835	1	28934	3	N	4442	4434	0	4	1	43
							78	4	4886	9			3	8			
01	60326	X	29632	-0-	-30694	-0-	845	1	24595	3	N	3733	3747	0	2	8	27
							86	4	4106	9							
02	54488	X	24274	-0-	-30214	-0-	737	1	19961	3	N	3200	3206	0			21
							56	4	3520	9							
03	45167	X	25344	-0-	-19823	-0-	769	1	20719	3	N	3448	3446	0			23
							63	4	3793	9							
04	38130	X	22785	-0-	-15345	-0-	744	1	19273	3	N	2454	2457	0			20
							69	4	2699	9							
05	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 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
12	106795	X	27392	-0-	-79403	-0-	697	1	24137	3	Y	2266	2264	0	2	1	20
							65	4	2493	9			3	8			
01	106795	X	24308	-0-	-82487	-0-	732	1	21324	3	Y	1978	1984	0	1	8	13
							76	4	2176	9							
02	96460	X	24997	-0-	-71463	-0-	805	1	21836	3	Y	2088	2089	0			12
							59	4	2297	9							
03	41788	X	28026	-0-	-13762	-0-	907	1	24419	3	Y	2387	2385	0			14
							74	4	2626	9							
04	33930	X	24275	-0-	-9655	-0-	814	1	21100	3	Y	2078	2076	0			16
							75	4	2286	9							
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89993	X	6415	-0-	-83578	-0-	165	1	5715	3	Y	472	475	0			4
							16	4	519	9							
01	89993	X	18777	-0-	-71216	-0-	563	1	16361	3	Y	1632	1624	0	1	8	11
							58	4	1795	9							
02	81284	X	9496	-0-	-71788	-0-	305	1	8259	3	Y	826	833	0			4
							23	4	909	9							
03	37448	X	10237	-0-	-27211	-0-	330	1	8916	3	Y	876	876	0			4
							27	4	964	9							
04	13140	X	8273	-0-	-4867	-0-	283	1	7329	3	Y	578	580	0			2
							25	4	636	9							
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102114	X	54582	-0-	-47532	-0-	1415	1	49048	3	Y	3624	3617	0	3	1	32
							133	4	3986	9			3	8			
01	102114	X	47980	-0-	-54134	-0-	1473	1	42910	3	Y	3134	3145	0	2	8	19
							150	4	3447	9							
02	92232	X	40185	-0-	-52047	-0-	1325	1	35910	3	Y	2593	2600	0			12
							98	4	2852	9							
03	61721	X	41614	-0-	-20107	-0-	1379	1	37113	3	Y	2736	2737	0			11
							112	4	3010	9							
04	58350	X	37366	-0-	-20984	-0-	1283	1	33243	3	Y	2473	2471	0			13
							120	4	2720	9							
05	54591	X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100781	X	39734	-0-	-61047	-0-	1022	1	35383	3	Y	2939	2935	0	3	1	24
							96	4	3233	9			2	8			
01	100781	X	33900	-0-	-66881	-0-	1033	1	30062	3	Y	2453	2463	0	1	8	13
							107	4	2698	9							
02	91028	X	28940	-0-	-62088	-0-	947	1	25649	3	Y	2068	2074	0			7
							69	4	2275	9							
03	44144	X	29552	-0-	-14592	-0-	971	1	26121	3	Y	2164	2163	0			8
							80	4	2380	9							
04	42600	X	25987	-0-	-16613	-0-	881	1	22796	3	Y	2026	2024	0			10
							81	4	2229	9							
05	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87885	X	27527	-0-	-60358	-0-	730	1	25290	3	Y	1306	1303	0	1	1	13
							70	4	1437	9			2	8			
01	87885	X	29138	-0-	-58747	-0-	908	1	26453	3	Y	1531	1530	0	1	8	13
							93	4	1684	9							
02	79380	X	23879	-0-	-55501	-0-	801	1	21708	3	Y	1192	1194	0			11
							59	4	1311	9							
03	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	830	1	22320	3	Y	1421	1419	0			13
							68	4	1563	9							
04	26640	X	22748	-0-	-3892	-0-	789	1	20427	3	Y	1326	1325	0			14
							73	4	1459	9							
05	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107074	X	41822	-0-	-65252	-0-	1074	1	37250	3	Y	3087	3076	0	3	1	26
							102	4	3396	9			6	8			
01	107074	X	39140	-0-	-67934	-0-	1194	1	34728	3	Y	2814	2822	0	2	8	16
							123	4	3095	9							
02	96712	X	32277	-0-	-64435	-0-	1047	1	28356	3	Y	2542	2546	0			12
							78	4	2796	9							
03	32965	X	32965	-0-	-0-	-0-	1076	1	28981	3	Y	2564	2563	0			13
							88	4	2820	9							
04	43860	X	29919	-0-	-13941	-0-	1015	1	26316	3	Y	2267	2265	0			15
							94	4	2494	9							
05	41819	X	NO RPT	-0-	-41819	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 10118 - 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
12	95511	X	57408	-0-	-38103	-0-	1471	1	50993	3	Y	4368	4356	0	4	1	37
							139	4	4805	9			3	8			
01	95511	X	50758	-0-	-44753	-0-	1541	1	44845	3	Y	3829	3840	0	2	8	24
							160	4	4212	9							
02	86268	X	42286	-0-	-43982	-0-	1378	1	37339	3	Y	3151	3159	0			16
							103	4	3466	9							
03	63612	X	44263	-0-	-19349	-0-	1458	1	39233	3	Y	3139	3140	0			15
							119	4	3453	9							
04	59580	X	40805	-0-	-18775	-0-	1399	1	36243	3	Y	2757	2755	0			17
							130	4	3033	9							
05	57412	X	NO RPT	-0-	-57412	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 10064 - 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
12	90365	X	52037	-0-	-38328	-0-	1346	1	46627	3	Y	3579	3543	0	3	1	32
							127	4	3937	9			3	8			
01	90365	X	46087	-0-	-44278	-0-	1411	1	41100	3	Y	3119	3129	0	2	8	20
							145	4	3431	9							
02	81620	X	39167	-0-	-42453	-0-	1289	1	34904	3	Y	2618	2625	0			13
							94	4	2880	9							
03	56513	X	40815	-0-	-15698	-0-	1349	1	36318	3	Y	2762	2761	0			14
							110	4	3038	9							
04	51360	X	37001	-0-	-14359	-0-	1271	1	32917	3	Y	2448	2445	0			17
							120	4	2693	9							
05	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51274	X	31969	-0-	-19305	-0-	801	1	27781	3	N	3010	3004	0	3	1	28
							76	4	3311	9			2	8			
01	51274	X	28499	-0-	-22775	-0-	847	1	24659	3	N	2643	2653	0	1	8	17
							86	4	2907	9							
02	46312	X	24439	-0-	-21873	-0-	775	1	21027	3	N	2345	2349	0			13
							57	4	2580	9							
03	51274	X	25415	-0-	-25859	-0-	806	1	21692	3	N	2590	2589	0			14
							68	4	2849	9							
04	33990	X	23658	-0-	-10332	-0-	779	1	20190	3	N	2378	2375	0			17
							73	4	2616	9							
05	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53568	X	24915	-0-	-28653	-0-	622	1	21577	3	Y	2416	2411	0	2	1	25
							58	4	2658	9			2	8			
01	53568	X	22276	-0-	-31292	-0-	670	1	19535	3	Y	1821	1829	0	1	8	16
							68	4	2003	9							
02	48384	X	17613	-0-	-30771	-0-	572	1	15500	3	Y	1363	1369	0			10
							42	4	1499	9							
03	53568	X	18637	-0-	-34931	-0-	607	1	16340	3	Y	1491	1490	0			11
							50	4	1640	9							
04	27330	X	16716	-0-	-10614	-0-	565	1	14616	3	Y	1349	1347	0			13
							51	4	1484	9							
05	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59241	X	19594	-0-	-39647	-0-	486	1	16855	3	Y	2006	2005	0	2	1	14
							46	4	2207	9			2	8			
01	59241	X	18023	-0-	-41218	-0-	543	1	15808	3	Y	1470	1477	0	1	8	6
							55	4	1617	9							
02	53508	X	14055	-0-	-39453	-0-	452	1	12268	3	Y	1184	1188	0			2
							33	4	1302	9							
03	59241	X	14638	-0-	-44603	-0-	474	1	12737	3	Y	1262	1261	0			3
							39	4	1388	9							
04	22260	X	12896	-0-	-9364	-0-	433	1	11194	3	Y	1116	1115	0			4
							41	4	1228	9							
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53134	X	17910	-0-	-35224	-0-	430	1	14906	3	Y	2303	2300	0	2	1	21
							41	4	2533	9			2	8			
01	53134	X	15337	-0-	-37797	-0-	445	1	12942	3	Y	1731	1740	0	1	8	11
							46	4	1904	9							
02	47992	X	12369	-0-	-35623	-0-	385	1	10403	3	Y	1412	1415	0			8
							28	4	1553	9							
03	53134	X	12750	-0-	-40384	-0-	398	1	10706	3	Y	1466	1465	0			9
							33	4	1613	9							
04	17370	X	10822	-0-	-6548	-0-	350	1	9058	3	Y	1255	1255	0			9
							33	4	1381	9							
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351770	X	41723	-0-	-310047	-0-	983	1	34079	3	Y	5971	5964	0	5	1	55
							93	4	6568	9			4	8			
01	51429	X	38653	-0-	-12776	-0-	1098	1	31949	3	Y	4993	5012	0	2	8	34
							114	4	5492	9							
02	46452	X	32171	-0-	-14281	-0-	981	1	26550	3	Y	4150	4159	0			25
							75	4	4565	9							
03	51429	X	32994	-0-	-18435	-0-	1011	1	27213	3	Y	4261	4259	0			27
							83	4	4687	9							
04	49770	X	26956	-0-	-22814	-0-	860	1	22288	3	Y	3389	3389	0			27
							80	4	3728	9							
05	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339183	X	35260	-0-	-303923	-0-	842	1	29184	3	Y	4686	4678	0	4	1	47
							79	4	5155	9			3	8			
01	52049	X	32335	-0-	-19714	-0-	916	1	26672	3	Y	4230	4242	0	2	8	33
							94	4	4653	9							
02	47012	X	25922	-0-	-21090	-0-	787	1	21371	3	Y	3369	3379	0			23
							58	4	3706	9							
03	52049	X	25997	-0-	-26052	-0-	795	1	21393	3	Y	3403	3404	0			22
							66	4	3743	9							
04	50370	X	21955	-0-	-28415	-0-	702	1	18176	3	Y	2738	2738	0			22
							65	4	3012	9							
05	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363062	X	44921	-0-	-318141	-0-	1055	1	36589	3	Y	6525	6509	0	6	1	59
							99	4	7178	9			4	8			
01	45570	X	42397	-0-	-3173	-0-	1177	1	34251	3	Y	6225	6238	0	3	8	43
							121	4	6848	9							
02	41160	X	35816	-0-	-5344	-0-	1067	1	28921	3	Y	5227	5238	0			32
							78	4	5750	9							
03	45570	X	36957	-0-	-8613	-0-	1103	1	29707	3	Y	5506	5505	0			33
							90	4	6057	9							
04	44100	X	29831	-0-	-14269	-0-	930	1	24089	3	Y	4297	4297	0			33
							85	4	4727	9							
05	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		19477	-0-	19477	193533	469	1	16255	3	Y	2464	2436	0	2	1	24
							43	4	2710	9			2	8			
01	210708	X	17175	-0-	-193533	-0-	490	1	14280	3	Y	2140	2147	0	1	8	16
							51	4	2354	9							
02	30660	X	14328	-0-	-16332	-0-	439	1	11913	3	Y	1766	1771	0			11
							33	4	1943	9							
03	33945	X	15202	-0-	-18743	-0-	469	1	12612	3	Y	1894	1893	0			12
							38	4	2083	9							
04	32850	X	13593	-0-	-19257	-0-	433	1	11241	3	Y	1707	1706	0			13
							41	4	1878	9							
05	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		19186	-0-	19186	178738	467	1	16206	3	Y	2245	2242	0	2	1	21
							43	4	2470	9			2	8			
01	195064	X	16326	-0-	-178738	-0-	472	1	13732	3	Y	1885	1891	0	1	8	14
							48	4	2074	9							
02	28756	X	12967	-0-	-15789	-0-	400	1	10820	3	Y	1562	1566	0			10
							29	4	1718	9							
03	31837	X	13543	-0-	-18294	-0-	418	1	11229	3	Y	1693	1693	0			10
							34	4	1862	9							
04	30810	X	12364	-0-	-18446	-0-	400	1	10383	3	Y	1404	1403	0			11
							37	4	1544	9							
05	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		21765	-0-	21765	205855	517	1	17909	3	Y	2992	2991	0	3	1	25
							48	4	3291	9			2	8			
01	223957	X	18102	-0-	-205855	-0-	506	1	14747	3	Y	2543	2553	0	1	8	14
							52	4	2797	9							
02	35644	X	14700	-0-	-20944	-0-	443	1	11948	3	Y	2069	2075	0			8
							33	4	2276	9							
03	39463	X	16023	-0-	-23440	-0-	487	1	13111	3	Y	2167	2167	0			8
							41	4	2384	9							
04	38190	X	16558	-0-	-21632	-0-	535	1	13872	3	Y	1910	1907	0			11
							50	4	2101	9							
05	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		25023	-0-	25023	224879	575	1	19886	3	Y	4097	4091	0	3	1	40
							55	4	4507	9			3	8			
01	246814	X	21935	-0-	-224879	-0-	610	1	17755	3	Y	3188	3202	0	2	8	24
							63	4	3507	9							
02	37856	X	16953	-0-	-20903	-0-	503	1	13596	3	Y	2560	2568	0			16
							38	4	2816	9							
03	41912	X	18060	-0-	-23852	-0-	540	1	14526	3	Y	2682	2682	0			16
							44	4	2950	9							
04	40560	X	16512	-0-	-24048	-0-	506	1	13149	3	Y	2555	2550	0			21
							46	4	2811	9							
05	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		22382	-0-	22382	188849	549	1	19053	3	Y	2480	2480	0	2	1	20
							52	4	2728	9			2	8			
01	206386	X	17537	-0-	-188849	-0-	499	1	14518	3	Y	2244	2251	0	1	8	12
							52	4	2468	9							
02	31416	X	14840	-0-	-16576	-0-	457	1	12406	3	Y	1765	1772	0			5
							35	4	1942	9							
03	34782	X	15765	-0-	-19017	-0-	491	1	13208	3	Y	1841	1841	0			5
							41	4	2025	9							
04	33660	X	13957	-0-	-19703	-0-	459	1	11892	3	Y	1420	1420	0			5
							44	4	1562	9							
05	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		29774	-0-	29774	255381	659	1	22842	3	Y	5646	5638	0	5	1	53
							62	4	6211	9			4	8			
01	281730	X	26349	-0-	-255381	-0-	716	1	20823	3	Y	4306	4326	0	2	8	31
							73	4	4737	9							
02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	622	1	16860	3	Y	3473	3483	0			21
							47	4	3820	9							
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	654	1	17581	3	Y	3547	3547	0			21
							52	4	3902	9							
04	20940	X	19790	-0-	-1150	-0-	624	1	16166	3	Y	2674	2676	0			19
							59	4	2941	9							
05	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		73250	-0-	73250	267115	1894	1	65642	3	Y	5032	5026	0	4	1	47
							179	4	5535	9			3	8			
01	329673	X	62558	-0-	-267115	-0-	1915	1	55727	3	Y	4290	4306	0	2	8	29
							197	4	4719	9							
02	79408	X	50091	-0-	-29317	-0-	1648	1	44646	3	Y	3341	3352	0			18
							122	4	3675	9							
03	87916	X	50577	-0-	-37339	-0-	1676	1	45108	3	Y	3324	3325	0			17
							137	4	3656	9							
04	85080	X	44544	-0-	-40536	-0-	1533	1	39677	3	Y	2901	2900	0			18
							143	4	3191	9							
05	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		60185	-0-	60185	212130	1546	1	53546	3	Y	4498	4497	0	4	1	45
							145	4	4948	9			3	8			
01	0		50557	-0-	50557	262687	1542	1	44907	3	Y	3589	3604	0	2	8	28
							160	4	3948	9							
02	302330	X	39643	-0-	-262687	-0-	1302	1	35258	3	Y	2715	2725	0			18
							96	4	2987	9							
03	88071	X	38685	-0-	-49386	-0-	1278	1	34401	3	Y	2638	2639	0			17
							104	4	2902	9							
04	85230	X	32760	-0-	-52470	-0-	1126	1	29131	3	Y	2180	2180	0			17
							105	4	2398	9							
05	88071	X	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14530	-0-	14530	14530	365	1	11539	3	Y	2362	2178	0	159	8	25
							28	4	2598	9							
10	0		67800	-0-	67800	82330	1641	1	55429	3	Y	9601	9525	0	7	8	94
							169	4	10561	9							
*11	0		69198	-0-	69198	151528	1682	1	57209	3	Y	9186	9198	0	2	8	80
							202	4	10105	9							
*12	0		73138	-0-	73138	224666	1765	1	61190	3	Y	9105	9084	0	8	1	87
							167	4	10016	9			6	8			
*01	0		64291	-0-	64291	288957	1832	1	53317	3	Y	8139	8161	0	3	8	62
							189	4	8953	9							
*02	343141	X	54184	-0-	-288957	-0-	1664	1	45108	3	Y	6627	6644	0			45
							122	4	7290	9							
*03	56047	X	56047	-0-	-0-	-0-	1739	1	46805	3	Y	6692	6692	0			45
							142	4	7361	9							
*04	50091	X	50091	-0-	-0-	-0-	1623	1	42013	3	Y	5730	5726	0			49
							152	4	6303	9							
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28212	-0-	28212	28212	664	1	20990	3	Y	5905	5753	0	97	8	55
							62	4	6496	9							
09	0		75303	-0-	75303	103515	1843	1	58336	3	Y	13619	13512	0	5	8	157
							143	4	14981	9							
10	0		80566	-0-	80566	184081	1913	1	64608	3	Y	12589	12583	0	29	1	124
							197	4	13848	9			10	8			
*11	0		70123	-0-	70123	254204	1652	1	56181	3	Y	10991	11018	0	1	8	96
							200	4	12090	9							
*12	0		64272	-0-	64272	318476	1495	1	51792	3	Y	9859	9845	0	8	1	96
							140	4	10845	9			6	8			
*01	0		56683	-0-	56683	375159	1562	1	45481	3	Y	8617	8643	0	4	8	66
							161	4	9479	9							
*02	0		47035	-0-	47035	422194	1397	1	37857	3	Y	6980	6998	0			48
							103	4	7678	9							
*03	470581	X	48387	-0-	-422194	-0-	1449	1	39031	3	Y	7080	7079	0			49
							119	4	7788	9							
*04	42678	X	42678	-0-	-0-	-0-	1337	1	34636	3	Y	5984	5981	0			52
							123	4	6582	9							
05	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25956	-0-	25956	25956	661	1	20911	3	Y	3930	3753	0	141	8	36
							61	4	4323	9							
09	0		80556	-0-	80556	106512	2071	1	65532	3	Y	11630	11528	0	4	8	134
							160	4	12793	9							
10	0		84433	-0-	84433	190945	2065	1	69714	3	Y	11311	11298	0	26	1	112
							212	4	12442	9			9	8			
*11	0		74645	-0-	74645	265590	1819	1	61850	3	Y	9780	9804	0			88
							218	4	10758	9							
*12	0		70835	-0-	70835	336425	1687	1	58452	3	Y	9579	9558	0	8	1	95
							159	4	10537	9			6	8			
*01	0		63946	-0-	63946	400371	1803	1	52534	3	Y	8567	8589	0	4	8	69
							185	4	9424	9							
*02	0		53858	-0-	53858	454229	1636	1	44295	3	Y	7095	7113	0			51
							122	4	7805	9							
*03	511736	X	57507	-0-	-454229	-0-	1756	1	47252	3	Y	7596	7593	0			54
							143	4	8356	9							
*04	51463	X	51463	-0-	-0-	-0-	1634	1	42353	3	Y	6658	6651	0			61
							152	4	7324	9							
05	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					Y	NO RPT					61

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		29989	-0-	29989	29989	783	1	24774	3	Y	3974	3803	0	127	8	44
							61	4	4371	9							
10	0		72954	-0-	72954	102943	1842	1	62186	3	Y	7942	7883	0	19	1	78
							190	4	8736	9			6	8			
*11	0		46622	-0-	46622	149565	1180	1	40149	3	Y	4683	4719	0			42
							142	4	5151	9							
*12	0		35590	-0-	35590	185155	911	1	31573	3	Y	2745	2756	0	2	1	27
							86	4	3020	9			2	8			
*01	0		21683	-0-	21683	206838	608	1	17698	3	Y	3013	3015	0	1	8	24
							63	4	3314	9							
*02	0		27520	-0-	27520	234358	892	1	24176	3	Y	2170	2178	0			16
							65	4	2387	9							
*03	262996	X	28638	-0-	-234358	-0-	941	1	25323	3	Y	2089	2090	0			15
							76	4	2298	9							
*04	45300	X	23943	-0-	-21357	-0-	819	1	21210	3	Y	1670	1670	0			15
							77	4	1837	9							
05	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

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
09	0		2126	-0-	2126	2126	55	1	1726	3	Y	310	303	0	4	8	3
							4	4	341	9							
10	0		97372	-0-	97372	99498	2462	1	83137	3	Y	10473	10320	0	24	1	102
							253	4	11520	9			30	8			
*11	0		82570	-0-	82570	182068	2117	1	72013	3	Y	7442	7477	0	1	8	66
							254	4	8186	9							
*12	0		68508	-0-	68508	250576	1743	1	60422	3	Y	5618	5621	0	5	1	55
							163	4	6180	9			3	8			
*01	0		56665	-0-	56665	307241	1716	1	49961	3	Y	4373	4392	0	2	8	34
							178	4	4810	9							
*02	0		44000	-0-	44000	351241	1432	1	38791	3	Y	3338	3348	0			24
							105	4	3672	9							
*03	393223	X	41982	-0-	-351241	-0-	1380	1	37151	3	Y	3035	3037	0			22
							112	4	3339	9							
*04	92790	X	35484	-0-	-57306	-0-	1213	1	31417	3	Y	2493	2492	0			23
							112	4	2742	9							
05	95883	X	NO RPT	-0-	-95883	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

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	0		28280	-0-	28280	28280	689	1	21789	3	Y	5216	5032	0	136	8	48
							64	4	5738	9							
09	0		89052	-0-	89052	117332	2218	1	70199	3	Y	14967	14838	0	5	8	172
							171	4	16464	9							
10	0		87701	-0-	87701	205033	2095	1	70759	3	Y	13302	13302	0	31	1	131
							215	4	14632	9			10	8			
*11	0		71712	-0-	71712	276745	1711	1	58213	3	Y	10529	10566	0			94
							206	4	11582	9							
*12	0		67317	-0-	67317	344062	1587	1	55010	3	Y	9608	9594	0	8	1	94
							151	4	10569	9			6	8			
*01	0		59931	-0-	59931	403993	1680	1	48913	3	Y	8332	8358	0	4	8	64
							173	4	9165	9							
*02	0		50867	-0-	50867	454860	1519	1	41157	3	Y	7343	7356	0			51
							114	4	8077	9							
*03	507094	X	52234	-0-	-454860	-0-	1572	1	42316	3	Y	7471	7470	0			52
							128	4	8218	9							
*04	46054	X	46054	-0-	-0-	-0-	1447	1	37477	3	Y	6360	6357	0			55
							134	4	6996	9							
05	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					Y	NO RPT					55

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

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
11	0		53155	-0-	53155	53155	1317	1	44775	3	Y	6276	6312	0			56
							159	4	6904	9							
12	0		46049	-0-	46049	99204	1157	1	40084	3	Y	4272	4279	0	4	1	42
							109	4	4699	9			3	8			
01	0		55008	-0-	55008	154212	1592	1	46346	3	Y	6280	6270	0	3	8	49
							162	4	6908	9							
02	0		48003	-0-	48003	202215	1507	1	40834	3	Y	5045	5057	0			37
							112	4	5550	9							
03	0		48803	-0-	48803	251018	1549	1	41694	3	Y	4938	4939	0			36
							128	4	5432	9							
*04	292541	X	41523	-0-	-251018	-0-	1370	1	35483	3	Y	4129	4127	0			38
							128	4	4542	9							
05	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		86611	-0-	86611	86611	2267	1	77112	3	Y	6327	6360	0			56
							272	4	6960	9							
12	0		71960	-0-	71960	158571	1865	1	64615	3	Y	4823	4824	0	4	1	48
							175	4	5305	9			3	8			
01	0		61510	-0-	61510	220081	1900	1	55297	3	Y	3742	3760	0	2	8	28
							197	4	4116	9							
02	0		48546	-0-	48546	268627	1614	1	43733	3	Y	2801	2811	0			18
							118	4	3081	9							
*03	315500	X	46873	-0-	-268627	-0-	1568	1	42200	3	Y	2706	2707	0			17
							128	4	2977	9							
04	96330	X	40411	-0-	-55919	-0-	1406	1	36419	3	Y	2232	2232	0			17
							131	4	2455	9							
05	99541	X	NO RPT	-0-	-99541	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		79250	-0-	79250	79250	2072	1	70471	3	Y	5872	5900	0			50
							248	4	6459	9							
12	0		67367	-0-	67367	146617	1737	1	60180	3	Y	4806	4804	0	4	1	45
							163	4	5287	9			3	8			
01	0		56666	-0-	56666	203283	1733	1	50401	3	Y	3957	3973	0	2	8	27
							179	4	4353	9							
02	0		44996	-0-	44996	248279	1479	1	40058	3	Y	3047	3056	0			18
							107	4	3352	9							
03	0		44515	-0-	44515	292794	1469	1	39529	3	Y	3088	3088	0			18
							120	4	3397	9							
*04	331191	X	38397	-0-	-292794	-0-	1314	1	34046	3	Y	2650	2649	0			19
							122	4	2915	9							
05	96007	X	NO RPT	-0-	-96007	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1535	2	165	9	N	150	192	1			631
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1539	2	213	9	N	194	542	1			283
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	827	2	177	9	N	161	185	1			259
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	660	2	376	9	N	342	180	1			421
04	1050	N	888	-0-	-162	-0-	667	2	221	9	N	201	177	1			445
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1475	2	323	9	N	294	180	1			559

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	899	894	0			54
							17	4	989	9							
01	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	35	1	213	3	Y	819	784	0	43	8	46
							85	4	901	9							
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2348	63	1	470	3	Y	495	504	0			37
							36	4	545	9							
03	DLQ G-10		1261	-0-	1261	3609	97	1	501	3	Y	574	545	0	37	8	29
							32	4	631	9							
04	1700	N	1411	-0-	-289	3320	88	1	647	3	Y	559	523	0	35	8	30
							61	4	615	9							
*05	3100	N	866	-0-	-2234	1086	42	1	410	3	Y	337	347	0	1	8	19
							43	4	371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	27	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	DLQ G-10		336	-0-	336	790	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	DLQ G-10		204	-0-	204	994	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1553	X	559	-0-	-994	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	318	-0-	-3061	-0-	50	1	151	3	Y	106	106	0			2
							117	9									
01	DLQ G-10		304	-0-	304	304	2	1	69	3	Y	210	209	0			3
							2	4	231	9							
02	DLQ G-10		216	-0-	216	520	6	1	207	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-					-0-
04	1166	X	646	-0-	-520	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	20	1	1134	3	Y	51	51	0			1
							100	4	56	9							
01	DLQ G-10		67	-0-	67	67	1	1	56	3	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
02	DLQ G-10		215	-0-	215	282	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		71	-0-	71	353	1	1	56	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
04	434	N	81	-0-	-353	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	Y	8	8	0			-0-
							149	4	9	9							
01	DLQ G-10		802	-0-	802	802	20	1	765	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	DLQ G-10		252	-0-	252	1054	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	DLQ G-10		754	-0-	754	1808	19	1	726	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	1400	N	244	-0-	-1156	652	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	881	N	229	-0-	-652	-0-	5	1	219	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530	X	18859	-0-	-671	-0-	201	1	13757	3	N	3338	3318	0			49
							1229	4	3672	9							
01	19530	X	16648	-0-	-2882	-0-	340	1	12726	3	N	2999	3004	0			44
							283	4	3299	9							
02	17640	X	14520	-0-	-3120	-0-	293	1	11028	3	N	2779	2783	0			40
							142	4	3057	9							
03	19530	X	15501	-0-	-4029	-0-	310	1	11868	3	N	2891	2898	0			33
							143	4	3180	9							
04	18240	X	14418	-0-	-3822	-0-	368	1	10978	3	N	2614	2597	0			50
							197	4	2875	9							
05	18848	X	14913	-0-	-3935	-0-	269	1	11688	3	N	2562	2576	0			36
							138	4	2818	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27218	X	23922	-0-	-3296	-0-	315	1	17471	3	N	4175	4153	0			62
							1543	4	4593	9							
01	25451	X	22163	-0-	-3288	-0-	453	1	16964	3	N	3972	3976	0			58
							377	4	4369	9							
02	20720	X	18792	-0-	-1928	-0-	379	1	14282	3	N	3589	3595	0			52
							183	4	3948	9							
03	23932	X	21500	-0-	-2432	-0-	438	1	16771	3	N	3716	3726	0			42
							203	4	4088	9							
04	23160	X	20392	-0-	-2768	-0-	524	1	15615	3	N	3611	3584	0			69
							281	4	3972	9							
05	23932	X	21158	-0-	-2774	-0-	384	1	16672	3	N	3550	3569	0			50
							197	4	3905	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	166	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	62	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	241	1	391	3	N	-0-					14
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	215	1	547	3	N	-0-					14
02	504	N	217	-0-	-287	-0-	69	1	148	3	N	-0-					14
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	139	1	140	3	N	-0-					14
04	720	N	233	-0-	-487	-0-	77	1	156	3	N	-0-	14	7			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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-	92	7			40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

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
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	923	1	1497	3	N	-0-					458
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	186	1	471	3	N	-0-					458
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	226	1	481	3	N	-0-					458
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	695	1	696	3	N	-0-					458
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	207	1	422	3	N	-0-	458	7			-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	3	N	-0-					42
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153	1	387	3	N	-0-					42
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	74	1	157	3	N	-0-					42
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	211	1	212	3	N	-0-					42
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	155	1	317	3	N	87	129	1			-0-
							96	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	7			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	242	1	393	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	465	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	923	1	925	3	N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	278	1	566	3	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	47	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		155	-0-	155	202	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	317	3	N	-0-					99
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	211	1	534	3	N	-0-					99
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	297	1	634	3	N	-0-					99
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-					99
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	95	1	195	3	N	-0-	99	7			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	3	N	-0-					154
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	260	1	659	3	N	-0-					154
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	407	1	867	3	N	-0-					154
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	400	1	401	3	N	-0-					154
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	387	1	788	3	N	-0-	61	1	93	7	-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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

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
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	323	1	524	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	246	1	625	3	N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	145	1	235	3	N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	97	1	245	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	3	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	1	98	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	131	1	268	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	500	1	810	3	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	417	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	438	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	463	1	464	3	N	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	484	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-					855
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	89	1	191	3	N	-0-					855
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	-0-					855
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	179	1	366	3	N	-0-	750	7			105
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	N	21					86
							23	9									
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	35	1	89	3	N	1					87
							1	9									
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	49	1	106	3	N	-0-	22	1			65
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	62	1	62	3	N	-0-					65
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	N	25					90
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	85	1	137	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	28	1	58	3	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	237	1	383	3	Y	105					207
							116	9									
01	1054	N	662	-0-	-392	-0-	166	1	423	3	Y	66	171	1			102
							73	9									
02	896	N	555	-0-	-341	-0-	148	1	317	3	Y	82					184
							90	9									
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	279	1	279	3	Y	59					243
							65	9									
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	240	1	489	3	Y	80	167	1			156
							88	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-					114
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					114
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	30	1	63	3	N	-0-					114
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	31	1	31	3	N	-0-					114
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	20	1	42	3	N	-0-					114
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1984	N	357	-0-	-1627	-0-	137	1	220	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	114	1	289	3	N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	129	1	274	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	201	1	202	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	122	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	2432	-0-	-10030	-0-	2400	2	32	9	N	29	180	1			68
01	15221	X	5141	-0-	-10080	-0-	5021	2	120	9	N	109					177
02	13748	X	7052	-0-	-6696	-0-	6955	2	97	9	N	88	179	1			86
03	15221	X	4796	-0-	-10425	-0-	4755	2	41	9	N	37					123
04	13680	X	3074	-0-	-10606	-0-	3008	2	66	9	N	60					183
*05	121171	X	121171	-0-	-0-	-0-	120943	2	228	9	N	207	178	1			212

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 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
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1					76
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	69 58	1 9	499	3	N	53					215
01	775	N	417	-0-	-358	-0-	42 39	1 9	336	3	N	35	108	1			142
02	756	N	443	-0-	-313	-0-	52 56	1 9	335	3	N	51	104	1			89
03	620	N	330	-0-	-290	-0-	39 42	1 9	249	3	N	38					127
*04	390	N	284	-0-	-106	-0-	39 43	1 9	202	3	N	39	89	1			77
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					77

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	216	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1220	-0-	-1415	-0-	216	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	454	-0-	-1926	-0-	216	1	238	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	216	-0-	-2419	-0-	216	1			N	-0-					-0-
04	1590	X	218	-0-	-1372	-0-	216	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72 61	1 9	500	3	N	55					135
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49 33	1 9	356	3	N	30	68	1			97
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52 47	1 9	327	3	N	43	71	1			69
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	45 51	1 9	264	3	N	46					115
*04	420	N	344	-0-	-76	-0-	48 48	1 9	248	3	N	44	80	1			79
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					79

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

CAMPANERO (CANYON) 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

12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	92	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	706	-0-	-974	-0-	43	1	663	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	552	-0-	-1029	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					3
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	3	N	-0-					3
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	N	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	50	1	5	3	N	-0-					3
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	121	1	18	3	N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

12	8122	X	2866	-0-	-5256	-0-	76 69	1 9	2721	3	Y	63	61	1			8
01	8122	X	2550	-0-	-5572	-0-	77 44	1 9	2429	3	Y	40	44	1			4
02	5824	X	3309	-0-	-2515	-0-	3231	3	78	9	Y	71	69	1			6
03	4619	X	3422	-0-	-1197	-0-	98 95	1 9	3229	3	Y	86	86	1			6
04	3930	X	2435	-0-	-1495	-0-	43 62	1 9	2330	3	Y	56	57	1			5
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

12	372	#	46	-0-	-326	-0-	7	1	39	3	N	-0-					206
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					206
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					206
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	1			N	-0-					206
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	149	1			57
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	195	3	N	26	52	1			85
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	16					101
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	86 12	1 9	185	3	N	11	55	1			57
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	92 9	1 9	92	3	N	8					65
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	115	1	235	3	N	-0-					65
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					65

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
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					2
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	20	1	1106	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					2
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	55	1	839	3	Y	-0-					2
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	Y	-0-					10
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	-0-					10
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					10
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					10
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56482	X	33635	-0-	-22847	-0-	1034 76	1 9	32525	3	N	69	180	1			54
01	53072	X	29678	-0-	-23394	-0-	1049 65	1 9	28564	3	N	59	1	8			112
02	46060	X	26310	-0-	-19750	-0-	26245	3	65	9	N	59					171
03	46934	X	29216	-0-	-17718	-0-	985 75	1 9	28156	3	N	68	181	1			58
04	38940	X	28186	-0-	-10754	-0-	625 81	1 9	27480	3	N	74					132
05	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT					132

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
12	1054	X	614	-0-	-440	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	N	-0-					-0-
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	18	1	502	3	N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76022	X	76022	-0-	-0-	-0-	1964	1	70425	3	Y	3303	3216	1	14	8	472
							3633	9									
01	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	2160	1	68082	3	Y	3174	3433	1	3	8	210
							3491	9									
02	65024	X	65024	-0-	-0-	-0-	61992	3	3032	9	Y	2756	2724	1	4	8	238
03	68774	X	68774	-0-	-0-	-0-	1936	1	63842	3	Y	2724	2778	1			184
							2996	9									
*04	63511	X	63511	-0-	-0-	-0-	1098	1	59968	3	Y	2223	2210	1			197
							2445	9									
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					197

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

	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
12	2015		797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	2015		964	-0-	-1051	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1680	#	823	-0-	-857	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	2350		2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

	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
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					65
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	65	1			-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
*03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
*04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
12	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	99	S	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	N	20					60
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	2	33	9	N	30					90
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					90
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	109	1			11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					29
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					29
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					29
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					-0-
*03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
*04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
*03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
*04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
*02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
*03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-					-0-
*04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

12	DLQ G-10		188	-0-	188	620	188	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		184	-0-	184	804	184	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	914	110	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		181	-0-	181	1095	181	1			Y	-0-					-0-
*04	1239	X	144	-0-	-1095	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

12	DLQ G-10		280	-0-	280	1814	280	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		295	-0-	295	2109	295	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	2274	165	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		186	-0-	186	2460	186	1			Y	-0-					-0-
*04	2619	X	159	-0-	-2460	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

12	DLQ G-10		442	-0-	442	2285	442	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		802	-0-	802	3087	802	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	3330	243	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	3983	653	1			Y	-0-					-0-
*04	4695	X	712	-0-	-3983	-0-	712	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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
12	T. A.		835	-0-	835	8141	835	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		672	-0-	672	8813	672	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		140	-0-	140	8953	140	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		699	-0-	699	9652	699	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		829	-0-	829	10481	829	1			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10481					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

12	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
*02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
*03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
*04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
*02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
*03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
*04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			N	-0-					-0-
*02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-					-0-
*03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
*04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1		N	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1		N	-0-			-0-
*02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	1		N	-0-			-0-
*03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1		N	-0-			-0-
*04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1		N	-0-			-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1		N	-0-			-0-
*02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	1		N	-0-			-0-
*03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	1		N	-0-			-0-
*04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1		N	-0-			-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1		N	-0-			-0-
*02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	1		N	-0-			-0-
*03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1		N	-0-			-0-
*04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1		N	-0-			-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1		N	-0-			-0-
*02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1		N	-0-			-0-
*03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	1		N	-0-			-0-
*04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1		N	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1		N	-0-			-0-
*02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	1		N	-0-			-0-
*03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1		N	-0-			-0-
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1		N	-0-			-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1		N	-0-			-0-
*02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1		N	-0-			-0-
*03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	1		N	-0-			-0-
*04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1		N	-0-			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1		N	-0-			-0-
*02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	1		N	-0-			-0-
*03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1		N	-0-			-0-
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1		N	-0-			-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1		N	-0-			-0-
*02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	1		N	-0-			-0-
*03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	1		N	-0-			-0-
*04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1		N	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1		N	-0-			-0-
*02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	1		N	-0-			-0-
*03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1		N	-0-			-0-
*04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1		N	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1		N	-0-			-0-
*02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	1		N	-0-			-0-
*03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1		N	-0-			-0-
*04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1		N	-0-			-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	1		N	-0-			-0-
*02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1		N	-0-			-0-
*03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1		N	-0-			-0-
*04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1		N	-0-			-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1		N	-0-			-0-
*02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	1		N	-0-			-0-
*03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	1		N	-0-			-0-
*04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1		N	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1		N	-0-			-0-
*02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	1		N	-0-			-0-
*03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1		N	-0-			-0-
*04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1		N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1		N	-0-			-0-
*02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-0-			-0-
*03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1		N	-0-			-0-
*04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-0-
*02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
*03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
*04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
*02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-					-0-
*03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-					-0-
*04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
*02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	1			N	-0-					-0-
*03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
*04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
*02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
*03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
*04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
*04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	1			N	-0-					-0-
*02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
*03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
*04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

12	14B2 EXT		3404	-0-	3404	102130	3404	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3702	-0-	3702	105832	3702	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3488	-0-	3488	109320	3488	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3561	-0-	3561	112881	3561	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2179	-0-	2179	115060	2179	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	115060					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	1			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
*02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	1			N	-0-					-0-
*03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	1			N	-0-					-0-
*04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	1			N	-0-					-0-
*02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					-0-
*03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-					-0-
*04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

12	7378	#	7091	-0-	-287	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7378	#	6945	-0-	-433	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	6664	#	6033	-0-	-631	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7099	#	6700	-0-	-399	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	6870	#	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	7099	#	6689	-0-	-410	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-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

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - P/A 03/22/2019

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					43
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					43
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					43
03	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					43
04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					43
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					20
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
*03	54	#	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					20
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	682	N	482	-0-	-200	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					-0-
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	55	1	402	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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

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
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	48	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	52	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	17	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1360	-0-	-650	-0-	2	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	93	-0-	-682	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	102	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3927	-0-	827	827	200	1	3727	2	Y	-0-					-0-
*04	1316	N	489	-0-	-827	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	8215	X	7306	-0-	-909	-0-	555	1	6751	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	6345	-0-	-1870	-0-	592	1	5753	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	4332	-0-	-3088	-0-	518	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	4472	-0-	-3526	-0-	227	1	4245	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	4752	-0-	-2328	-0-	335	1	4417	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
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-

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

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

COOKE RANCH (OLMOS) 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	969	-0-	-67	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-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
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	2			N	-0-					-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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

12	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1338	-0-	-90	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	531	-0-	-1298	-0-	531	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-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
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-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
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-					-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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

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
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-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
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-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
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT					29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT					29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT					29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT					29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					14
01	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					14
02	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					14
03	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					14
04	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					14
05	465	#	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					189
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					189
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					189
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
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
12	162	S	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	311	S	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	376	S	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	300	S	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	372	S	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
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
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					39
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					39
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					39
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					39
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					39
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1					40

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

12	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1150	-0-	-474	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-					67
01	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					67
02	4368	X	2697	-0-	-1671	-0-	2697	2			N	-0-					67
03	4836	X	3551	-0-	-1285	-0-	3551	2			N	-0-					67
04	4440	X	2638	-0-	-1802	-0-	2638	2			N	-0-					67
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	N	5					38
01	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8896	2	4	9	N	4					42
02	8344	X	7874	-0-	-470	-0-	69	1	7783	2	N	20	23	1			39
							22	9									
03	9517	X	8774	-0-	-743	-0-	15	1	8749	2	N	9					48
							10	9									
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	109	1	8074	2	N	7					55
							8	9									
05	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	121	1	8849	2	N	12	23	1			44
							13	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					7
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					8
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	8	1	888	2	N	2	3	1			7
							2	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	1	1	801	2	N	1					8
							1	9									
04	1110	N	778	-0-	-332	-0-	10	1	767	2	N	1					9
							1	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	19	1	1366	2	N	2	4	1			7
							2	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
12	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	46488	2	28	9	N	25					172
01	44330	X	41763	-0-	-2567	-0-	41741	2	22	9	N	20					192
02	40040	X	37306	-0-	-2734	-0-	328	1	36875	2	N	94	111	1			175
							103	9									
03	44950	X	41457	-0-	-3493	-0-	71	1	41338	2	N	44					219
							48	9									
04	43500	X	38774	-0-	-4726	-0-	516	1	38222	2	N	33					252
							36	9									
05	44950	X	41401	-0-	-3549	-0-	557	1	40783	2	N	55	106	1			201
							61	9									

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
12	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	4197	2	2	9	N	2					18
01	4867	X	3013	-0-	-1854	-0-	3012	2	1	9	N	1					19
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	48	1	5391	2	N	14	16	1			17
							15	9									
03	4371	X	3234	-0-	-1137	-0-	6	1	3225	2	N	3					20
							3	9									
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	2	N	5					25
							6	9									
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	64	1	4701	2	N	6	12	1			19
							7	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10607	2	8	9	N	7					43
01	10013	X	9919	-0-	-94	-0-	9913	2	6	9	N	5					48
02	9044	X	8788	-0-	-256	-0-	77	1	8687	2	N	22	26	1			44
							24	9									
03	10602	X	9617	-0-	-985	-0-	16	1	9590	2	N	10					54
							11	9									
04	10260	X	10052	-0-	-208	-0-	134	1	9908	2	N	9					63
							10	9									
*05	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	150	1	10944	2	N	15	28	1			50
							17	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	N	1					10
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					11
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	16	1	1788	2	N	5	5	1			11
							6	9									
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	3	1	1974	2	N	2					13
							2	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	33	1	2443	2	N	2					15
							2	9									
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	27	1	1962	2	N	3	5	1			13
							3	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					5
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					6
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	4	5	1			5
							4	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	2					7
							2	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	25	1	1880	2	N	2					9
							2	9									
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	2	N	2	5	1			6
							2	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

12	3937	X	2520	-0-	-1417	-0-	166	1	2340	2	N	13					108
							14	9									
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	337	1	6360	2	N	5					113
							6	9									
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	338	1	12413	2	N	32					145
							35	9									
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	299	1	13158	2	N	17					162
							19	9									
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	311	1	9989	2	N	13					175
							14	9									
*05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	310	1	11986	2	N	10					185
							11	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

12	1282	N	548	-0-	-734	-0-	548	2			Y	-0-					42
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					42
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			Y	-0-					42
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					42
04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			Y	-0-					42
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

12	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6067	-0-	-513	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6060	-0-	-1225	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4687	-0-	-2363	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2319	-0-	-4904	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	37	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	21	1	92	2	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 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
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1454	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1	1864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	186	1	1367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	191	1	1598	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	190	1	1628	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	142	1	1484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	1243	-0-	-101	-0-	149	1	1092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	150	1	1252	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	160	1	1371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	141	1	1217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	49	1	912	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	88	1	914	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	704	-0-	-276	-0-	84	1	618	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	86	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	81	1	689	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	941	2	N	-0-					-0-

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
12	2635	X	1433	-0-	-1202	-0-	73	1	1351	2	N	8					82
							9	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	N	-0-					82
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	139	1	1025	2	N	-0-					82
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	-0-					82
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	155	1	1328	2	N	1					83
							1	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	N	-0-					83

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
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1572	-0-	-691	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	140	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	138	1	1181	2	N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	2					310
							2	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-	159	1			151
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					151
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-					151
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2					153
							2	9									
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	29					182
							32	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	196	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	-0-					-0-
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					40
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	2	N	-0-					40
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	137	1	1008	2	N	-0-					40
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	2	N	-0-					40
04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	122	1	1040	2	N	-0-					40
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	125	1	1080	2	N	-0-					40

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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	-0-					-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
12	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	203	1	3780	2	N	-0-					157
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	568	1	5914	2	N	-0-					157
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	557	1	4098	2	N	-0-					157
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	612	1	5116	2	N	-0-					157
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	533	1	4561	2	N	-0-					157
05	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	587	1	5074	2	N	-0-					157

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	3					7
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					7
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	-0-					7
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-					7
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	21	1	178	2	N	-0-					7
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					7

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. 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
12	1550	N	1549	-0-		-1	-0-	79	1 3 9	1467	2	N	3	3	1			1
01	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	154	1 3 9	1602	2	N	3	3	1			1
02	1456	N	1295	-0-		-161	-0-	155	1 3 9	1137	2	N	3	3	1			1
03	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	178	1 3 9	1489	2	N	3	2	1			2
04	1710	N	1541	-0-		-169	-0-	161	1 3 9	1377	2	N	3	4	1			1
*05	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	153	1 3 9	1321	2	N	3	3	1			1

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. 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
12	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	61	1 4 9	1126	2	N	4	5	1			1
01	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	113	1 6 9	1179	2	N	5	4	1			2
02	1148	N	653	-0-		-495	-0-	78	1 4 9	571	2	N	4	4	1			2
03	1178	N	836	-0-		-342	-0-	89	1 3 9	744	2	N	3	2	1			3
04	1230	N	858	-0-		-372	-0-	89	1 4 9	765	2	N	4	6	1			1
*05	755	N	755	-0-		-0-	-0-	78	1 6 9	671	2	N	5	4	1			2

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. 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
12	743	N	743	-0-		-0-	-0-	38	1 3 9	702	2	N	3	3	1			1
01	968	N	968	-0-		-0-	-0-	85	1 2 9	881	2	N	2	2	1			1
02	728	N	726	-0-		-2	-0-	87	1 3 9	636	2	N	3	3	1			1
03	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	129	1 3 9	1078	2	N	3	2	1			2
04	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	108	1 3 9	925	2	N	3	4	1			1
*05	857	N	857	-0-		-0-	-0-	89	1 2 9	766	2	N	2	2	1			1

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. 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
12	2852	X	2519	-0-		-333	-0-	128	1 6 9	2385	2	N	5	6	1			2
01	2790	X	2711	-0-		-79	-0-	237	1 7 9	2467	2	N	6	5	1			3
02	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-	277	1 6 9	2033	2	N	5	6	1			2
03	2511	X	2472	-0-		-39	-0-	263	1 7 9	2202	2	N	6	4	1			4
04	2610	X	2531	-0-		-79	-0-	264	1 7 9	2260	2	N	6	8	1			2
05	2697	X	2658	-0-		-39	-0-	275	1 6 9	2377	2	N	5	5	1			2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	52	1	965	2	N	-0-					33
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	2	N	-0-					33
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	130	1	959	2	N	-0-					33
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					33
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	112	1	959	2	N	-0-					33
05	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	110	1	950	2	N	2					35
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1171	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	814	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	81	1	592	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	117	1	975	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	96	1	704	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	106	1	908	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	83	1	718	2	N	2	2	1			1
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	632	-0-	-267	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	121	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	248	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	260	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	255	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	235	1	2034	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	22					23
							24	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-	20	1			3
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	36	1	267	2	Y	-0-					3
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	204	1	2130	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	202	1	1486	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	216	1	1809	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	218	1	1864	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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
12	2356	X	1277	-0-	-1079	-0-	64	1	1192	2	Y	19					24
							21	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	Y	17	35	1			6
							19	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					6
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	701	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	14					16
							15	9									

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
12	3069	X	2095	-0-	-974	-0-	104	1	1928	2	Y	57					78
							63	9									
01	3069	X	968	-0-	-2101	-0-	85	1	883	2	Y	-0-	68	1			10
02	2548	X	447	-0-	-2101	-0-	53	1	387	2	Y	6					16
							7	9									
03	2821	X	833	-0-	-1988	-0-	89	1	742	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
04	2730	X	487	-0-	-2243	-0-	51	1	433	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	74	1	636	2	Y	14					17
							15	9									

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. 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
12	9021	X	3869	-0-		-5152	-0-		193	1	3600	2	Y	69					90
									76	9									
01	9827	X	4479	-0-		-5348	-0-		386	1	4024	2	Y	63	132	1			21
									69	9									
02	8876	X	2887	-0-		-5989	-0-		340	1	2496	2	Y	46					67
									51	9									
03	9827	X	4085	-0-		-5742	-0-		433	1	3619	2	Y	30	57	1			40
									33	9									
04	6330	X	2706	-0-		-3624	-0-		280	1	2393	2	Y	30	51	1			19
									33	9									
05	4464	X	2806	-0-		-1658	-0-		289	1	2500	2	Y	15					34
									17	9									

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. 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
12	4650	X	3707	-0-		-943	-0-		187	1	3488	2	Y	29					38
									32	9									
01	4247	X	4015	-0-		-232	-0-		349	1	3641	2	Y	23	53	1			8
									25	9									
02	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-		437	1	3214	2	Y	22					30
									24	9									
03	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-		464	1	3880	2	Y	7	22	1			15
									8	9									
04	4418	X	4418	-0-		-0-	-0-		461	1	3945	2	Y	11	19	1			7
									12	9									
05	4061	X	4050	-0-		-11	-0-		418	1	3615	2	Y	15					22
									17	9									

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. 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
12	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-		151	1	2817	2	N	7					15
									8	9									
01	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-		292	1	3047	2	N	20	30	1			5
									22	9									
02	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-		279	1	2049	2	N	50					55
									55	9									
03	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-		360	1	3012	2	N	58	67	1			46
									64	9									
04	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-		308	1	2631	2	N	59	76	1			29
									65	9									
*05	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-		326	1	2822	2	N	14					43
									15	9									

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. 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
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
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4417	3	65	9	Y	59	40	1			73
01	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4476	3	73	9	Y	66	84	1			55
02	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3747	3	58	9	Y	53	84	1			24
03	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4593	3	58	9	Y	53	41	1			36
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	3988	3	46	9	Y	42					78
05	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4197	3	74	9	Y	67	94	1			51

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	2	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	Y	17	11	1			19
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1126	3	19	9	Y	17	22	1			14
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	980	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1113	3	14	9	Y	13	10	1			9
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	987	3	11	9	Y	10					19
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	24	1			-0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

12	620	N	244	-0-	-376	-0-	240	3	4	9	Y	4	3	1			5
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			2
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	46	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1759	3	25	9	Y	23	14	1			25
01	1333	N	758	-0-	-575	-0-	746	3	12	9	Y	11	22	1			14
02	1204	N	1013	-0-	-191	-0-	998	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	974	3	12	9	Y	11	9	1			8
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	3	10	9	Y	9					17
05	1116	N	165	-0-	-951	-0-	165	3			Y	-0-	17	1			-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

12	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8676	3	128	9	Y	116	76	1			138
01	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	7227	3	118	9	Y	107	148	1			97
02	8064	X	7838	-0-	-226	-0-	7718	3	120	9	Y	109	160	1			46
03	8928	X	7896	-0-	-1032	-0-	7797	3	99	9	Y	90	73	1			63
04	8640	X	5659	-0-	-2981	-0-	5594	3	65	9	Y	59					122
05	8804	X	6872	-0-	-1932	-0-	6753	3	119	9	Y	108	149	1			81

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
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
12	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	5336	3	78	9	Y	71	48	1			88
01	5735	X	4630	-0-	-1105	-0-	4555	3	75	9	Y	68	94	1			62
02	5180	X	3800	-0-	-1380	-0-	3742	3	58	9	Y	53	89	1			26
03	5735	X	4409	-0-	-1326	-0-	4354	3	55	9	Y	50	41	1			35
04	5520	X	4317	-0-	-1203	-0-	4267	3	50	9	Y	45					80
05	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4690	3	84	9	Y	76	101	1			55

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
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	300	1	439	3	N	288	2	0	178	1	325
							20	4	317	9							
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	140	1	7	4	N	368					693
							405	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	176	3	N	851	1	0	791	1	752
							12	4	936	9							
03	1085	N	321	-0-	-764	-0-	150	1	126	3	N	24	1	0	175	1	600
							19	4	26	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	300	1	147	3	N	1	1	0			600
							22	4	1	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					600

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	174	3	43	4	Y	73	510	1			200
							80	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	322	3	28	4	Y	352	180	1			372
							387	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	237	3	10	4	Y	635	676	1			331
							699	9									
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	205	3	11	4	Y	868	822	1			377
							955	9									
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	152	3	10	4	Y	1261	1229	1			409
							1387	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					409

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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	778	3	322	9	N	293	176	1			290
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1118	3	134	9	N	122					412
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	167	3	298	9	N	271	538	1			145
03	744	N	423	-0-	-321	-0-	152	3	271	9	N	246					391
04	720	N	431	-0-	-289	-0-	103	3	328	9	N	298	355	1			334
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

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
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	310	1	478	3	N	264	4	0	508	1	388
							796	4	290	9							
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	310	1	646	3	N	514	3	0	365	1	534
							190	4	565	9							
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	270	1	427	3	N	24	3	0	355	1	200
							376	4	26	9							
03	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	180	1	395	3	N	657	2	0	498	1	357
							115	4	723	9							
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	300	1	724	3	N	357	2	0	356	1	356
							43	4	393	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	300	1	75	9	N	68	170	1			255
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	290	1	2020	3	N	468	3	0	530	1	190
							7	4	515	9							
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	270	1	117	3	N	117	194	1			113
							129	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	140	1	571	3	N	272					385
							8	4	299	9							
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	1	1	0			385
							2	4	1	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

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
12	2201	X	393	-0-	-1808	-0-	40	1	1	4	N	320	352	1			345
							352	9									
01	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	230	1	1100	3	N	409	3	0	526	1	225
							31	4	450	9							
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	250	1	482	3	N	306	1	0	178	1	352
							20	4	337	9							
03	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	200	1	8	3	N	284	352	1			284
							312	9									
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	300	1	1272	3	N	180	3	0	177	1	284
							46	4	198	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					284

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
12	16368	X	14547	-0-	-1821	-0-	14356	3	191	9	N	174	16	0	178	1	172
01	16368	X	15631	-0-	-737	-0-	15376	3	255	9	N	232	20	0	180	1	204
02	13804	X	13010	-0-	-794	-0-	12794	3	1	4	N	195	14	0	185	1	200
							215	9									
03	15221	X	10695	-0-	-4526	-0-	10677	3	5	4	N	12	12	0			200
							13	9									
04	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14367	3	279	9	N	254	13	0	321	1	120
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					120

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					504
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					504
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1019	3	66	4	N	153	1	0	170	1	388
							168	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1063	3	57	4	N	297	1	0			684
							327	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1249	3	57	4	N	123	1	0	350	1	456
							135	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	946	3	61	4	N	200	1	0	181	1	474
							220	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	625	3	37	4	N	431	345	1			560
							474	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

12	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4482	3	7	4	N	44	2	0	80	1	177
							48	9									
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4272	3	6	4	N	59	3	0	180	1	53
							65	9									
02	4620	X	3509	-0-	-1111	-0-	3456	3	5	4	N	44	2	0			95
							48	9									
03	5115	X	3149	-0-	-1966	-0-	3050	3	5	4	N	85	2	0			178
							94	9									
04	4950	X	3089	-0-	-1861	-0-	3083	3	4	4	N	2	1	0			179
							2	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					179

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	202	3	4	4	N	112	174	1			319
							123	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	3	11	4	N	103	1	0	180	1	241
							113	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	197	3	2	4	N	125					366
							138	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	125	169	1			322
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					322
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

12	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	7226	3	28	4	N	176	9	0			280
							194	9									
01	7843	X	7336	-0-	-507	-0-	7135	3	33	4	N	153	10	0	181	1	242
							168	9									
02	7084	X	6647	-0-	-437	-0-	6444	3	36	4	N	152	8	0	186	1	200
							167	9									
03	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	6707	3	37	4	N	117	8	0			309
							129	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7377	3	37	4	N	59	7	0	331	1	30
							65	9									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					30

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	9	N	269	172	1			575
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	148	513	1			210
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	2	4	N	278	168	1			320
							306	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	240	1	235	9	N	214	180	1			354
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3383	3	118	4	N	412					694
							453	9									
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3822	3	112	4	N	391	1	0	555	1	529
							430	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3565	3	110	4	N	351	1	0	561	1	318
							386	9									
03	3968	X	2005	-0-	-1963	-0-	1548	3	49	4	N	371	178	1			511
							408	9									
04	4230	X	4204	-0-	-26	-0-	3986	3	129	4	N	81	1	0			591
							89	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					591

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
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	3	N	310	4	0	246	1	593
							38	4	341	9							
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	280	1	814	3	N	452	2	0	536	1	507
							29	4	497	9							
02	1456	X	585	-0-	-871	-0-	200	1	20	4	N	332	349	1			490
							365	9									
03	1612	X	800	-0-	-812	-0-	200	1	446	3	N	126	1	0			615
							15	4	139	9							
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	300	1	923	3	N	623	3	0	707	1	528
							16	4	685	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					528

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
12	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6060	3	17	4	N	63	3	0			132
							69	9									
01	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5659	3	14	4	N	95	3	0			224
							105	9									
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5107	3	14	4	N	109	3	0	177	1	153
							120	9									
03	6138	X	485	-0-	-5653	-0-	484	3	1	4	N	-0-					153
04	5940	X	3505	-0-	-2435	-0-	3322	3	10	4	N	157	2	0			308
							173	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					308

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. (I) GAS 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	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3759	3	28	4	N	141	8	0			445
							155	9									
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3668	3	26	4	N	74	9	0	358	1	152
							81	9									
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3625	3	16	4	N	165	7	0	193	1	117
							182	9									
03	4061	X	1477	-0-	-2584	-0-	1421	3	14	4	N	38	3	0			152
							42	9									
04	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	3052	3	19	4	N	278	6	0			424
							306	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					424

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	300	1	811	3	N	980	2	0	697	1	508
							128	4	1078	9							
01	2883	X	1895	-0-	-988	-0-	310	1	1119	3	N	356	3	0	519	1	342
							74	4	392	9							
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	3	N	670	4	0	519	1	489
							7	4	737	9							
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	200	1	1431	3	N	675	4	0	714	1	446
							743	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	300	1	1518	3	N	411	346	1			511
							452	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					511

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
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3580	3	125	4	N	126	5	0	346	1	251
							139	9									
01	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3501	3	118	4	N	551	6	0	538	1	258
							606	9									
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3065	3	108	4	N	221	4	0	186	1	289
							243	9									
03	4092	X	1568	-0-	-2524	-0-	1385	3	60	4	N	112	2	0			399
							123	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4404	3	149	4	N	234	5	0	162	1	466
							257	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					466

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
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	2490	3	16	4	N	504	10	0	340	1	527
							554	9									
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2401	3	3	4	N	422	3	0	519	1	427
							464	9									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1854	3	2	4	N	771	690	1			508
							848	9									
03	3069	X	609	-0-	-2460	-0-	605	3	4	4	N	-0-	1	0			507
04	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2237	3	24	4	N	12	1	0	345	1	173
							13	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					173

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	1329	3	9	4	N	383	1	0	331	1	482
							421	9									
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1425	3	23	4	N	344	6	0	367	1	453
							378	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1077	3	5	4	N	644	1	0	675	1	421
							708	9									
03	1767	N	1101	-0-	-666	-0-	1048	3	53	4	N	-0-					421
04	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1627	3	60	4	N	1	1	0			421
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	642	3	212	9	N	193	6	0			340
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	67	3	173	9	N	157	9	0	351	1	137
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	260	3	168	9	N	153					290
03	868	N	193	-0-	-675	-0-	10	3	183	9	N	166	166	1			290
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	630	3	64	4	N	-0-					290
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

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
12	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18129	3	38	4	Y	495	47	0	255	1	362
							545	9									
01	16895	X	16523	-0-	-372	-0-	16008	3	39	4	Y	433	65	0	618	1	112
							476	9									
02	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14298	3	33	4	Y	323	49	0	272	1	114
							355	9									
03	17329	X	16807	-0-	-522	-0-	16308	3	20	4	Y	435	58	0	87	1	404
							479	9									
04	16770	X	13403	-0-	-3367	-0-	12857	3	39	4	Y	461	44	0	221	1	600
							507	9									
05	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					600

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
12	19127	X	18520	-0-	-607	-0-	17889	3	51	4	Y	527	66	0	307	1	372
							580	9									
01	19127	X	18128	-0-	-999	-0-	17606	3	49	4	Y	430	56	0	632	1	114
							473	9									
02	17192	X	16010	-0-	-1182	-0-	15608	3	43	4	Y	326	43	0	279	1	118
							359	9									
03	19034	X	15635	-0-	-3399	-0-	14875	3	47	4	Y	648	42	0	90	1	634
							713	9									
04	18420	X	8008	-0-	-10412	-0-	7659	3	20	4	Y	299	20	0	347	1	566
							329	9									
05	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					566

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
12	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2028	3	624	9	N	567	336	1			576
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	4	N	504	7	0	524	1	549
							554	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	4	N	805	853	1			501
							886	9									
03	2759	X	1573	-0-	-1186	-0-	1394	3	11	4	N	153	179	1			475
							168	9									
04	3300	X	1953	-0-	-1347	-0-	1926	3	7	4	N	18	172	1			321
							20	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					321

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
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3794	3	438	9	Y	398	11	0	527	1	336
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	72					252
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7413	3	818	9	Y	744	15	0	550	1	431
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	94	1			337
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					337

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
12	2542	X	1400	-0-	-1142	-0-	184	1	369	3	Y	357	295	1			267
							454	4	393	9							
01	2697	X	1399	-0-	-1298	-0-	189	1	98	3	Y	563	427	1			403
							493	4	619	9							
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	728	1	0	490	1	640
							871	4	801	9							
03	1395	N	984	-0-	-411	-0-	104	1	369	3	Y	385	454	1			571
							87	4	424	9							
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	214	1	1337	3	Y	166	278	1			459
							127	4	183	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					459

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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	146	1	1216	3	N	198					399
							218	9									
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	1708	3	N	475	518	1			356
							523	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	873	3	N	320	1	0	349	1	326
							352	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	3	N	502	2	0	349	1	477
							552	9									
04	2310	N	439	-0-	-1871	-0-	152	1	287	9	N	261	177	1			561
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					561

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1319	3	51	4	Y	98	3	0	148	1	45
							108	9									
01	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	1008	3	28	4	Y	236	3	0	174	1	104
							260	9									
02	2800	N	3515	-0-	715	715	2529	3	49	4	Y	852	6	0	481	1	469
							937	9									
03	1533	N	818	-0-	-715	-0-	691	3	37	4	Y	82	2	0	125	1	424
							90	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2338	3	44	4	Y	10	5	0	248	1	181
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

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
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	1269	3	11	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	1174	3	349	9	N	317	1	0	468	1	166
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	1878	3	683	9	N	621	416	0	180	1	191
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	547	3	1107	9	N	1006	596	1			601
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	258	3	1074	9	N	976	871	1			706
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					706

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
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3764	3	238	4	Y	354	1	0	436	1	226
							389	9									
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3508	3	368	4	Y	350	2	0	386	1	188
							385	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2182	3	325	4	Y	439	292	1			335
							483	9									
03	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	2065	3	335	4	Y	34	312	1			57
							37	9									
04	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	1890	3	229	4	Y	66	86	1			37
							73	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	705	3	290	4	N	296	1	0	342	1	279
							326	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	520	3	606	4	N	234	1	0	356	1	156
							257	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	565	3	682	4	N	234	1	0	194	1	195
							257	9									
03	1333	N	907	-0-	-426	-0-	325	3	326	4	N	233	160	1			268
							256	9									
04	1350	N	615	-0-	-735	-0-	484	3	88	4	N	39					307
							43	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	966	-0-	-1173	-0-	310	1	61	3	N	97	30	1			85
							488	4	107	9							
01	1333	X	423	-0-	-910	-0-	310	1	89	3	N	22	4	0	93	1	10
							24	9									
02	672	N	293	-0-	-379	-0-	270	1	3	4	N	18	24	1			4
							20	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	140	1	768	3	N	43	1	0	27	1	19
							145	4	47	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	300	1	60	4	N	60	30	1			49
							66	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	604	3	30	4	N	382	2	0	312	1	332
							420	9									
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1504	3	686	9	N	624	2	0	602	1	352
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	4	N	448	4	0	686	1	110
							493	9									
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1298	3	60	4	N	402	5	0	325	1	182
							442	9									
04	2130	X	881	-0-	-1249	-0-	15	4	866	9	N	787	327	1			642
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					642

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
12	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	1498	3	193	4	N	296	6	0	180	1	318
							326	9									
01	2759	X	1810	-0-	-949	-0-	1384	3	71	4	N	323	8	0	468	1	165
							355	9									
02	2492	X	2111	-0-	-381	-0-	1748	3	137	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	740	3	108	4	N	163	256	1			98
							179	9									
04	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1169	3	172	4	N	85	121	1			62
							94	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					62

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
12	4463	X	3910	-0-	-553	-0-	3580	3	2	4	Y	298	4	0	337	1	161
							328	9									
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	4	Y	520	506	1			175
							572	9									
02	3444	X	3094	-0-	-350	-0-	2837	3	4	4	Y	230	299	1			106
							253	9									
03	3813	X	2245	-0-	-1568	-0-	2058	3	15	4	Y	156	122	1			140
							172	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4049	3	22	4	Y	219	295	1			64
							241	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					64

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21576	X	19683	-0-	-1893	-0-	19417	3	72	4	N	176	18	0			333
							194	9									
01	20956	X	18292	-0-	-2664	-0-	18105	3	40	4	N	134	20	0	352	1	95
							147	9									
02	18144	X	17733	-0-	-411	-0-	17523	3	63	4	N	134	17	0			212
							147	9									
03	20026	X	11327	-0-	-8699	-0-	11183	3	2	4	N	129	11	0	179	1	151
							142	9									
04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20723	3	145	9	N	132	19	0	178	1	86
05	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					86

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
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5575	3	283	9	N	257	12	0	170	1	351
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5320	3	232	9	N	211	15	0	369	1	178
02	6776	X	5079	-0-	-1697	-0-	4732	3	347	9	N	315	11	0			482
03	7502	X	2407	-0-	-5095	-0-	2073	3	334	9	N	304	5	0	513	1	268
04	7260	X	178	-0-	-7082	-0-	178	3			N	-0-					268
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					268

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	803	3	72	4	N	255	2	0	338	1	268
							281	9									
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	635	3	19	4	N	101	2	0	178	1	189
							111	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	814	3	56	4	N	539	2	0	272	1	454
							593	9									
03	1147	N	608	-0-	-539	-0-	601	3	5	4	N	2	1	0			455
							2	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2187	3	102	9	N	93	5	0			543
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					543

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
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	4	Y	97	2	0	119	1	45
							107	9									
01	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	1163	3	18	4	Y	235	2	0	174	1	104
							259	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2611	3	32	4	Y	286	4	0	230	1	156
							315	9									
03	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	2154	3	25	4	Y	91	3	0	42	1	202
							100	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2403	3	26	4	Y	8	3	0	118	1	89
							9	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4231	3	429	9	Y	390	2	0	520	1	336
01	5921	X	4026	-0-	-1895	-0-	3815	3	211	9	Y	192	348	1			180
02	9156	X	3414	-0-	-5742	-0-	3334	3	80	9	Y	73	1	0			252
03	7130	X	2540	-0-	-4590	-0-	1840	3	700	9	Y	636	1	0	512	1	375
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	1	82	1			294
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					294

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
12	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	1642	3	96	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									
01	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	1790	3	62	4	N	318	3	0	468	1	165
							350	9									
02	2688	X	2223	-0-	-465	-0-	1946	3	51	4	N	205	179	1			191
							226	9									
03	2046	X	1109	-0-	-937	-0-	867	3	154	4	N	80	223	1			48
							88	9									
04	2130	X	1498	-0-	-632	-0-	1298	3	154	4	N	42	60	1			30
							46	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					30

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
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	929	3	33	4	Y	362	485	1			231
							398	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	943	3	51	4	Y	510	465	1			276
							561	9									
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	438	3	41	4	Y	439	380	1			335
							483	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1498	3	72	4	Y	240	313	1			262
							264	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	1705	3	145	4	Y	1018	710	1			570
							1120	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					570

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
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1755	3	27	4	Y	473	1	0	435	1	302
							520	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1493	3	64	4	Y	528	1	0	544	1	285
							581	9									
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	503	3	23	4	Y	359	370	1			274
							395	9									
03	1054	N	92	-0-	-962	-0-	46	4	46	9	Y	42	256	1			60
04	1020	N	12	-0-	-1008	-0-	3	3	9	9	Y	8	63	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	2954	X	2598	-0-	-356	-0-	1970	3	41	4	Y	534	1	0	341	1	294
							587	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2145	3	118	4	Y	732	1	0	846	1	179
							805	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	1524	3	148	4	Y	769	1	0	762	1	185
							846	9									
03	2294	X	1811	-0-	-483	-0-	1566	3	81	4	Y	149	1	0	251	1	82
							164	9									
04	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	1494	3	103	4	Y	155	146	1			91
							171	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	2849	X	2480	-0-	-369	-0-	2033	3	91	4	Y	324	3	0	243	1	177
							356	9									
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1739	3	150	4	Y	573	3	0	608	1	139
							630	9									
02	2800	N	3249	-0-	449	449	1950	3	377	4	Y	838	182	0	637	1	158
							922	9									
03	2877	N	2428	-0-	-449	-0-	1469	3	181	4	Y	707	2	0	473	1	390
							778	9									
04	3000	N	4431	-0-	1431	1431	2876	3	171	4	Y	1258	578	0	672	1	398
							1384	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1431					Y	NO RPT					398

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
12	3628	X	1753	-0-	-1875	-0-	552	1	1002	3	Y	181	1	0	423	1	119
							199	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	412	1	2383	3	Y	392	1	0	325	1	185
							431	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	506	1	2240	3	Y	584	1	0	661	1	107
							642	9									
03	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	428	1	1569	3	Y	246	1	0	272	1	80
							271	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	401	1	1898	3	Y	135	1	0	176	1	38
							149	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	198	3	Y	131	1	0	150	1	97
							27	4	144	9							
01	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	101	1	35	3	Y	10	100	1			7
							11	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	130	1	809	3	Y	424	2	0	57	1	372
							59	4	466	9							
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	96	1	52	3	Y	35	264	1			143
							7	4	39	9							
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	140	3	Y	35	1	0	70	1	107
							14	4	39	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

12	6355	X	4983	-0-	-1372	-0-	4018	3	965	9	Y	877	11	0	697	1	512
01	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	3772	3	982	9	Y	893	11	0	1048	1	346
02	4900	X	3967	-0-	-933	-0-	3157	3	6	4	Y	731	9	0	906	1	162
							804	9									
03	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	3886	3	917	9	Y	834	12	0	528	1	456
04	4830	X	3238	-0-	-1592	-0-	2448	3	790	9	Y	718	841	1			333
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					333

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

12	4890	X	1868	-0-	-3022	-0-	547	1	1136	3	Y	168	3	0	406	1	110
							185	9									
01	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	420	1	2991	3	Y	519	16	0	375	1	238
							571	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	585	1	3596	3	Y	715	14	0	810	1	129
							787	9									
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	459	1	2243	3	Y	779	11	0	543	1	354
							857	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	440	1	2603	3	Y	772	11	0	898	1	217
							849	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					217

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

12	4012	X	2567	-0-	-1445	-0-	512	1	1580	3	Y	432	2	0	732	1	286
							475	9									
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	583	1	3895	3	Y	790	702	1			374
							869	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	705	1	3081	3	Y	1013	1201	1			186
							1114	9									
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	553	1	3025	3	Y	675	586	1			275
							743	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	455	1	3557	3	Y	527	652	1			150
							580	9									
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	11625	X	8484	-0-	-3141	-0-	666	1	6961	3	N	774	524	1			599
							6	4	851	9							
01	11625	X	7269	-0-	-4356	-0-	780	1	5723	3	N	686	17	0	1204	1	64
							11	4	755	9							
02	9156	X	8668	-0-	-488	-0-	770	1	7496	3	N	358	15	0	175	1	232
							8	4	394	9							
03	10137	X	9287	-0-	-850	-0-	439	1	6895	3	N	1749	13	0	1594	1	374
							29	4	1924	9							
04	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	930	1	11757	3	N	1301	78	0	1213	1	384
							4	4	1431	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					384

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
12	7621	X	7399	-0-	-222	-0-	145	1	6752	3	Y	456	8	0	209	1	318
							502	9									
01	7471	X	5416	-0-	-2055	-0-	104	1	4902	3	Y	373	7	0	450	1	234
							410	9									
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	167	1	6907	3	Y	745	9	0	494	1	476
							820	9									
03	7471	X	6889	-0-	-582	-0-	161	1	6389	3	Y	308	8	0	533	1	243
							339	9									
*04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	144	1	6930	3	Y	667	8	0	493	1	409
							734	9									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					409

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	1723	-0-	-2431	-0-	449	1	1158	3	N	105	1	0	93	1	192
							116	9									
01	3844	X	1403	-0-	-2441	-0-	392	1	744	3	N	243	1	0	246	1	188
							267	9									
02	2884	X	1925	-0-	-959	-0-	406	1	1160	3	N	326	1	0	325	1	188
							359	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7	44	1			151
04	2580	X	12	-0-	-2568	-0-	12	1			N	-0-	47	1			104
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					104

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
12	6872	X	6619	-0-	-253	-0-	129	1	5992	3	Y	453	5	0	146	1	318
							498	9									
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	109	1	5141	3	Y	370	5	0	449	1	234
							407	9									
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	Y	497	5	0	408	1	318
							547	9									
03	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	134	1	5298	3	Y	224	5	0	359	1	178
							246	9									
04	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	111	1	5332	3	Y	523	4	0	375	1	322
							575	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					322

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7371	-0-	-2797	-0-	610 689	1 9	6072	3	N	626	431	1			627
01	9920	X	8426	-0-	-1494	-0-	854 4	1 4	6902 666	3 9	N	605	16	0	630	1	586
02	8400	X	7685	-0-	-715	-0-	711 889	1 9	6085	3	N	808	21	0	812	1	561
03	9052	X	6158	-0-	-2894	-0-	413 17	1 4	5014 714	3 9	N	649	19	0	767	1	424
04	8670	X	5423	-0-	-3247	-0-	729 587	1 9	4107	3	N	534	36	0	671	1	251
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					251

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
12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	4377 1265	3 9	99	4	Y	1150	875	1			375
01	6913	X	5739	-0-	-1174	-0-	4652 975	3 9	112	4	Y	886	1232	1			29
02	5964	X	5320	-0-	-644	-0-	3914 1321	3 9	85	4	Y	1201	864	1			366
03	5735	X	1590	-0-	-4145	-0-	1545	3	45	4	Y	-0-					366
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	3	330	4	Y	-0-					366
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					366

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
12	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	9145 1265	3 9	387	4	Y	1150	875	1			375
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	9334 975	3 9	377	4	Y	886	1232	1			29
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	7580 528	3 9	327	4	Y	480	363	1			146
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3176	3	159	4	Y	-0-					146
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4283	3	156	4	Y	-0-					146
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	3402	-0-	-4999	-0-	851 353	1 9	2198	3	N	321	2	0	285	1	592
01	7812	X	2973	-0-	-4839	-0-	743 817	1 9	1413	3	N	743	1	0	755	1	579
02	5852	X	4075	-0-	-1777	-0-	771 1102	1 9	2202	3	N	1002	2	0	1000	1	579
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	19	135	1			463
04	5310	X	22	-0-	-5288	-0-	22	1			N	-0-	144	1			319
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					319

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	846 416	1 9	2184	3	N	378	2	0	335	1	696
01	9827	X	3039	-0-	-6788	-0-	717 960	1 9	1362	3	N	873	2	0	887	1	680
02	8876	X	4162	-0-	-4714	-0-	744 1296	1 9	2122	3	N	1178	3	0	1175	1	680
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	22	158	1			544
04	5340	X	22	-0-	-5318	-0-	22	1			N	-0-	169	1			375
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					375

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
12	11780	X	8959	-0-	-2821	-0-	709	1	7547	3	N	614	422	1			615
							28	4	675	9							
01	11470	X	10216	-0-	-1254	-0-	955	1	8560	3	N	599	23	0	617	1	574
							42	4	659	9							
02	9744	X	9121	-0-	-623	-0-	820	1	7429	3	N	783	12	0	796	1	549
							11	4	861	9							
03	10788	X	7657	-0-	-3131	-0-	462	1	6257	3	N	695	11	0	773	1	460
							173	4	765	9							
04	10260	X	6402	-0-	-3858	-0-	792	1	4892	3	N	540	17	0	720	1	263
							124	4	594	9							
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					263

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

12	0	W	5	-0-	5	2349	5	4			N	-0-					401
01	0	W	5	-0-	5	2354	5	4			N	-0-					401
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2354					N	NO RPT					401

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

12	12555	X	131	-0-	-12424	-0-	7	1	122	3	N	2	2	0			236
							2	9									
01	12555	X	1	-0-	-12554	-0-	1	4			N	-0-					236
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					236
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					236

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

12	46469	X	2051	-0-	-44418	-0-	207	1	1582	3	N	238	171	1			315
							262	9									
01	46469	X	1446	-0-	-45023	-0-	171	1	873	3	N	365	519	1			161
							402	9									
02	41972	X	NO RPT	-0-	-41972	-0-					N	NO RPT					161
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					161

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

12	0	W	2693	-0-	2693	8884	77	1	1930	3	N	619	16	0	535	1	330
							5	4	681	9							
01	0	W	4414	-0-	4414	13298	131	1	3144	3	N	1024	37	0	985	1	332
							13	4	1126	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13298					N	NO RPT					332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	2242	-0-	-18993	-0-	1990	3	63	4	N	172	2	0	179	1	223
							189	9									
01	21235	X	2300	-0-	-18935	-0-	2084	3	73	4	N	130	2	0	179	1	172
							143	9									
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					N	NO RPT					172
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					172

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

12	3100	N	2233	-0-	-867	6463	243	1	1906	3	Y	76					174
							84	9									
01	3100	N	2507	-0-	-593	5870	293	1	2133	3	Y	74	181	1			67
							81	9									
02	2800	N	2151	-0-	-649	5221	279	1	1770	3	Y	93					160
							102	9									
03	3100	N	2505	-0-	-595	4626	271	1	2156	3	Y	71	187	1			44
							78	9									
*04	3000	N	2635	-0-	-365	4261	376	1	2161	3	Y	89					133
							98	9									
*05	3100	N	2550	-0-	-550	3711	421	1	2033	3	Y	87	160	1			60
							96	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	276	1	2167	3	Y	118	189	1			149
							130	9									
01	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	226	1	1646	3	Y	38					187
							42	9									
02	2744	N	2465	-0-	-279	-0-	322	1	2042	3	Y	92	195	1			84
							101	9									
03	2573	N	1855	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	Y	56					140
							62	9									
*04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	256	1	1472	3	Y	88					228
							97	9									
*05	2728	N	848	-0-	-1880	-0-	141	1	679	3	Y	25	181	1			72
							28	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	6425	-0-	-2906	-0-	362	1	5170	2	N	812	873	1	20	8	277
							893	9									
01	8153	X	6729	-0-	-1424	-0-	509	1	5303	2	N	834	850	1	13	8	248
							917	9									
02	6888	X	4966	-0-	-1922	-0-	401	1	3902	2	N	603	692	1	6	8	153
							663	9									
03	7626	X	6409	-0-	-1217	-0-	516	1	4989	2	N	822	832	1	5	8	138
							904	9									
04	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	467	1	5085	2	N	796	680	1	11	8	243
							876	9									
05	6727	X	6649	-0-	-78	-0-	510	1	5377	2	N	693	669	1	2	8	265
							762	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 10150 - 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
12	17856	X	16765	-0-	-1091	-0-	16626	2	139	9	N	126	1	8			198
01	17143	X	13870	-0-	-3273	-0-	13741	2	129	9	N	117	181	1	1	8	133
02	14700	X	11774	-0-	-2926	-0-	11673	2	101	9	N	92	186	1	2	8	37
03	16771	X	12344	-0-	-4427	-0-	12243	2	101	9	N	92	2	8			127
04	16230	X	12687	-0-	-3543	-0-	12585	2	102	9	N	93	1	8			219
05	16771	X	11446	-0-	-5325	-0-	11368	2	78	9	N	71	188	1	1	8	101

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9713	2	57	9	N	52	1	8			217
01	9052	X	8262	-0-	-790	-0-	8206	2	56	9	N	51	174	1			94
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	7188	2	45	9	N	41	2	8			133
03	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8027	2	43	9	N	39	1	8			171
04	9450	X	7298	-0-	-2152	-0-	7262	2	36	9	N	33					204
05	9765	X	6626	-0-	-3139	-0-	6604	2	22	9	N	20	183	1	1	8	40

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 10935 - 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
12	15872	X	7735	-0-	-8137	-0-	7731	2	4	9	N	4	3	8			168
01	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19395	2	2	9	N	2	1	8			169
02	13636	X	12672	-0-	-964	-0-	12670	2	2	9	N	2	2	8			169
03	14198	X	13180	-0-	-1018	-0-	13179	2	1	9	N	1	1	8			169
04	18270	X	11997	-0-	-6273	-0-	11991	2	6	9	N	5	2	8			172
05	18879	X	12265	-0-	-6614	-0-	12241	2	24	9	N	22	1	8			193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	1	1	8			62
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					62
02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12301	2	12	9	N	11					73
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8	1	8			80
04	5790	X	4808	-0-	-982	-0-	4802	2	6	9	N	5	4	8			81
05	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	4	2	8			83

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	1652	2	131	9	N	119	163	1			192
01	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	1760	2	183	9	N	166	185	1			173
02	2688	N	763	-0-	-1925	-0-	606	2	157	9	N	143	187	1			129
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1947	2	163	9	N	148	181	1			96
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1820	2	150	9	N	136	178	1			54
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1882	2	154	9	N	140					194

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
12	15934	X	13043	-0-	-2891	-0-	12944	2	99	9	Y	90	118	1	4	8	48
01	15562	X	12299	-0-	-3263	-0-	12167	2	132	9	Y	120	116	1	5	8	47
02	13468	X	10455	-0-	-3013	-0-	10374	2	81	9	Y	74	4	8			117
03	14074	X	11118	-0-	-2956	-0-	11032	2	86	9	Y	78	126	1	2	8	67
04	12810	X	10810	-0-	-2000	-0-	10730	2	80	9	Y	73	2	8			138
05	13051	X	11315	-0-	-1736	-0-	11260	2	55	9	Y	50	106	1	2	8	80

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
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13958	2	238	9	Y	216	96	1	3	8	170
01	12679	X	12422	-0-	-257	-0-	12210	2	212	9	Y	193	179	1	2	8	182
02	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12079	2	201	9	Y	183	265	1	2	8	98
03	14198	X	10696	-0-	-3502	-0-	10520	2	176	9	Y	160	176	1			82
04	13740	X	6670	-0-	-7070	-0-	6597	2	73	9	Y	66	77	1	1	8	70
05	14198	X	9465	-0-	-4733	-0-	9385	2	80	9	Y	73	64	1			79

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
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12156	2	140	9	Y	127	57	1	2	8	106
01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11548	2	165	9	Y	150	123	1	2	8	131
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10135	2	163	9	Y	148	199	1	1	8	79
03	12307	X	7157	-0-	-5150	-0-	7045	2	112	9	Y	102	120	1			61
04	11910	X	5423	-0-	-6487	-0-	5313	2	110	9	Y	100	80	1	1	8	80
05	12307	X	8473	-0-	-3834	-0-	8349	2	124	9	Y	113	84	1	1	8	108

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
12	14198	X	12899	-0-	-1299	-0-	12814	2	85	9	Y	77	31	1	1	8	55
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11451	2	96	9	Y	87	71	1	1	8	70
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10666	2	80	9	Y	73	105	1	1	8	37
03	12896	X	9832	-0-	-3064	-0-	9785	2	47	9	Y	43	56	1			24
04	12480	X	7378	-0-	-5102	-0-	7357	2	21	9	Y	19	23	1			20
05	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	8120	2	30	9	Y	27	22	1			25

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
12	13144	X	10559	-0-	-2585	-0-	10302	2	257	9	N	234	187	1	1	8	139
01	13144	X	11143	-0-	-2001	-0-	10890	2	253	9	N	230	172	1	1	8	196
02	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10544	2	263	9	N	239	180	1	5	8	250
03	11377	X	10150	-0-	-1227	-0-	9926	2	224	9	N	204	372	1	1	8	81
04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-	10289	2	231	9	N	210	184	1	1	8	106
05	11966	X	10196	-0-	-1770	-0-	9969	2	227	9	N	206	187	1	1	8	124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8711	X	5379	-0-	-3332	-0-	5359	2	20	9	N	18	3	8			109
01	5983	X	5031	-0-	-952	-0-	5012	2	19	9	N	17	1	8			125
02	5404	X	5041	-0-	-363	-0-	5020	2	21	9	N	19	2	8			142
03	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	4714	2	17	9	N	15	1	8			156
04	5340	X	4760	-0-	-580	-0-	4739	2	21	9	N	19	2	8			173
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5174	2	14	9	N	13					186

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
12	8494	X	7635	-0-	-859	-0-	7573	2	62	9	N	56					198
01	8494	X	8074	-0-	-420	-0-	8001	2	73	9	N	66	164	1	1	8	99
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7805	2	73	9	N	66	2	8			163
03	8277	X	8076	-0-	-201	-0-	8011	2	65	9	N	59					222
04	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-	6451	2	42	9	N	38	1	8			259
05	8711	X	6817	-0-	-1894	-0-	6774	2	43	9	N	39	184	1	1	8	113

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 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
12	9145	X	7670	-0-	-1475	-0-	7669	2	1	9	N	1	1	8			59
01	9145	X	8158	-0-	-987	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			59
02	8176	X	7406	-0-	-770	-0-	7403	2	3	9	N	3	2	8			60
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7331	2	2	9	N	2					62
04	8040	X	6263	-0-	-1777	-0-	6261	2	2	9	N	2	1	8			63
05	8215	X	5793	-0-	-2422	-0-	5792	2	1	9	N	1					64

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	11110	-0-	-2592	-0-	11035	2	75	9	N	68	3	8			185
01	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	11761	2	70	9	N	64	151	1			98
02	11564	X	8601	-0-	-2963	-0-	8555	2	46	9	N	42	2	8			138
03	12090	X	11100	-0-	-990	-0-	11038	2	62	9	N	56	1	8			193
04	11460	X	9262	-0-	-2198	-0-	9216	2	46	9	N	42	179	1	1	8	55
05	11842	X	10356	-0-	-1486	-0-	10306	2	50	9	N	45	1	8			99

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15159	X	13130	-0-	-2029	-0-	12952	2	178	9	Y	162	151	1	2	8	150
01	13919	X	12883	-0-	-1036	-0-	12687	2	196	9	Y	178	247	1	1	8	80
02	12040	X	11496	-0-	-544	-0-	11306	2	190	9	Y	173	155	1	2	8	96
03	13144	X	10402	-0-	-2742	-0-	10234	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	93
04	12720	X	9287	-0-	-3433	-0-	9157	2	130	9	Y	118	74	1	1	8	136
05	13144	X	9895	-0-	-3249	-0-	9788	2	107	9	Y	97	137	1	1	8	95

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
12	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10412	2	133	9	Y	121	104	1			112
01	11005	X	7913	-0-	-3092	-0-	7828	2	85	9	Y	77	136	1	1	8	52
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10800	2	116	9	Y	105	91	1	1	8	65
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9295	2	90	9	Y	82	87	1			60
04	10200	X	8790	-0-	-1410	-0-	8750	2	40	9	Y	36	31	1			65
05	12090	X	9040	-0-	-3050	-0-	8929	2	111	9	Y	101	92	1			74

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
12	10137	X	9818	-0-	-319	-0-	9675	2	143	9	Y	130	117	1			119
01	10044	X	7273	-0-	-2771	-0-	7149	2	124	9	Y	113	173	1	1	8	58
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8949	2	161	9	Y	146	124	1	1	8	79
03	9827	X	7833	-0-	-1994	-0-	7700	2	133	9	Y	121	123	1			77
04	9510	X	6727	-0-	-2783	-0-	6593	2	134	9	Y	122	69	1	1	8	129
05	10075	X	8287	-0-	-1788	-0-	8175	2	112	9	Y	102	135	1			96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	9672	X	8256	-0-	-1416	-0-	8254	2	2	9	Y	2	7	1			7
01	9672	X	8172	-0-	-1500	-0-	8172	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	8736	X	8236	-0-	-500	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8707	-0-	-221	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7871	-0-	-139	-0-	7865	2	6	9	Y	5					5
05	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	7331	2			Y	-0-	5	1			-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8062	-0-	-1827	-0-	8018	2	44	9	Y	40	61	1	2	8	30
01	9889	X	7841	-0-	-2048	-0-	7790	2	51	9	Y	46	49	1	2	8	25
02	8932	X	8059	-0-	-873	-0-	8020	2	39	9	Y	35	2	8			58
03	9703	X	8428	-0-	-1275	-0-	8391	2	37	9	Y	34	57	1	1	8	34
04	8400	X	7400	-0-	-1000	-0-	7345	2	55	9	Y	50	1	8			83
05	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6185	2	42	9	Y	38	67	1			54

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	197	2	73	9	N	66					137
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	232	2	113	9	N	103					240
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	172	2	66	9	N	60	199	1			101
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	216	2	90	9	N	82					183
04	14B2 EXT		268	-0-	268	268	187	2	81	9	N	74	184	1			73
*05	445	X	177	-0-	-268	-0-	111	2	66	9	N	60					133

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
12	1922	X	1833	-0-	-89	-0-	1604	2	229	9	N	208					310
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	N	13	196	1			127
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	784	2	79	9	N	72					199
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2209	2	224	9	N	204	208	1			195
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1719	2	88	9	N	80	181	1			94
*05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1198	2	83	9	N	75					169

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	533	1	997	3	N	90	59	1			48
							149	4	99	9							
01	992	X	732	-0-	-260	-0-	578	1	136	3	N	16	36	1			28
							18	9									
02	3668	X	1384	-0-	-2284	-0-	520	1	687	3	N	74	72	1			30
							96	4	81	9							
*03	4061	X	2197	-0-	-1864	-0-	1300	1	521	3	N	342	285	1	4	8	83
							376	9									
04	3930	X	729	-0-	-3201	-0-	458	1	203	3	N	60	117	1	6	8	20
							2	4	66	9							
05	1767	X	1196	-0-	-571	-0-	883	1	224	3	N	81	68	1	7	8	26
							89	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
							20	4									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	75	42	1	7	8	26
							10	4	83	9							
*04	3000	N	8761	-0-	5761	5761	4101	3	4021	4	N	581	1	0	540	1	26
							639	9					40	8			
*05	3100	N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	N	433	445	1	8	8	6
							476	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

12	264	X	203	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					360
							78	4									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	180	1			180
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					180
*03	3100	N	3963	-0-	863	863	327	1	3535	3	Y	92	31	1			241
							101	9									
*04	3000	N	4468	-0-	1468	2331	289	1	3969	3	Y	149	326	1			64
							46	4	164	9							
*05	3100	N	7013	-0-	3913	6244	424	1	6007	3	Y	529	424	1			169
							582	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

12	5632	X	-0-	-0-	-5632	-0-					Y	-0-					411
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	206	1			205
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					205
*03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	240	61	1			384
							264	9									
*04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	167	1	2300	3	Y	789	846	1			327
							27	4	868	9							
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	3	Y	1131	1045	1			413
							1244	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

12	3224	X	2214	-0-	-1010	-0-	674	1	1249	3	N	28	33	1			9
							260	4	31	9							
01	3224	X	38	-0-	-3186	-0-	20	1	5	3	N	12	10	1			11
							13	9									
02	1652	X	254	-0-	-1398	-0-	92	1	121	3	N	22	25	1			8
							17	4	24	9							
*03	2201	X	1160	-0-	-1041	-0-	539	1	216	3	N	368	248	1			128
							405	9									
04	2130	X	1195	-0-	-935	-0-	481	1	214	3	N	452	467	1			113
							3	4	497	9							
05	2201	X	291	-0-	-1910	-0-	6	1	2	3	N	257	292	1			78
							283	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1544	1	2859	3	N	1933	1967	1			485
							269	4	2126	9							
01	3782	X	2126	-0-	-1656	-0-	1181	1	277	3	N	607	516	1			576
							668	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	942	1	1244	3	N	1251	1511	1			316
							174	4	1376	9							
*03	6572	X	1531	-0-	-5041	-0-	93	1	37	3	N	1274	1384	1			206
							1401	9									
04	6360	X	2570	-0-	-3790	-0-	1118	1	497	3	N	863	993	1			76
							6	4	949	9							
05	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	373	1	501	3	N	593	150	1			519
							652	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	834	-0-	-313	-0-	59	1	108	3	N	225	215	0			16
							419	4	248	9							
01	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	19	1	262	3	N	264	269	0			11
							503	4	290	9							
02	2800	N	3754	-0-	954	954	110	1	1159	3	N	168	169	0			10
							2300	4	185	9							
03	3100	N	4498	-0-	1398	2352	121	1	1919	3	N	163	171	0			2
							2279	4	179	9							
*04	3000	N	3137	-0-	137	2489	123	1	2541	3	N	33	33	0			2
							437	4	36	9							
*05	5705	X	3216	-0-	-2489	-0-	130	1	2416	3	N	30	30	0			2
							637	4	33	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	8882	-0-	-480	-0-	2136	1	3985	3	N	2034	2092	1			487
							524	4	2237	9							
01	9362	X	4543	-0-	-4819	-0-	3250	1	762	3	N	483	488	1			482
							531	9									
02	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2680	1	3540	3	N	1257	1432	1			307
							495	4	1383	9							
*03	8897	X	5464	-0-	-3433	-0-	2697	1	1081	3	N	1533	1461	1			379
							1686	9									
04	8610	X	5141	-0-	-3469	-0-	2369	1	1053	3	N	1552	1360	1			571
							12	4	1707	9							
05	8959	X	5119	-0-	-3840	-0-	3287	1	833	3	N	908	1157	1			322
							999	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	155	3	N	288	276	0			20
							183	4	317	9							
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	289	304	0			5
							216	4	318	9							
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	81	75	0			11
							671	4	89	9							
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	60	69	0			2
							490	4	66	9							
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	32	32927	0	45	8	2
							5267	4	35	9							
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	28198	1	789	3	N	28	36945	0	22	8	2
							174	4	31	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	1643	N	1585	-0-		-58	-0-	154	1	516	3	N	54	52	0			4
								856	4	59	9							
01	1953	N	1566	-0-		-387	-0-	36	1	475	3	N	66	68	0			2
								982	4	73	9							
02	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	36	1	437	3	N	68	67	0			3
								764	4	75	9							
03	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	58	1	895	3	N	36	37	0			2
								1104	4	40	9							
*04	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	65	1	1320	3	N	40	40	0			2
								231	4	44	9							
*05	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	75	1	1402	3	N	29	28	0			3
								371	4	32	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
12	3875	X	2333	-0-		-1542	-0-	205	1	735	3	N	363	374	0			18
								994	4	399	9							
01	3875	X	2670	-0-		-1205	-0-	52	1	715	3	N	434	441	0			11
								1426	4	477	9							
02	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	82	1	1084	3	N	397	388	0			20
								1750	4	437	9							
03	3565	X	3131	-0-		-434	-0-	74	1	1168	3	N	444	437	0			27
								1401	4	488	9							
04	2820	X	2383	-0-		-437	-0-	78	1	1603	3	N	392	397	0			22
								271	4	431	9							
05	3720	X	2717	-0-		-1003	-0-	92	1	1714	3	N	412	407	0			27
								458	4	453	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

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
12	582	X	582	-0-		-0-	-0-	189	1	355	3	N	-0-					-0-
								38	4									
01	527	X	68	-0-		-459	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
02	2212	X	896	-0-		-1316	-0-	358	1	472	3	N	-0-					-0-
								66	4									
*03	2449	X	12	-0-		-2437	-0-	7	1	3	3	N	2					2
								2	9									
04	2370	X	55	-0-		-2315	-0-	38	1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
05	992	X	9	-0-		-983	-0-	6	1	2	3	N	1					1
								1	9									

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	(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
12	4991	X	3925	-0-		-1066	-0-	333	1	1126	3	N	745	732	0			50
								1646	4	820	9							
01	4991	X	3480	-0-		-1511	-0-	66	1	842	3	N	761	784	0			27
								1735	4	837	9							
02	4284	X	1603	-0-		-2681	-0-	27	1	396	3	N	447	461	0			13
								688	4	492	9							
03	4743	X	847	-0-		-3896	-0-	1	1	11	3	N	747	674	0	41	8	45
								13	4	822	9							
04	3810	X	729	-0-		-3081	-0-	1	1	15	3	N	645	658	0	1	8	31
								3	4	710	9							
05	3937	X	640	-0-		-3297	-0-	1	1	12	3	N	567	563	0			35
								3	4	624	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
12	2294	X	1311	-0-	-983	-0-	130	1	484	3	N	27	28	0			2
							667	4	30	9							
01	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	56	1	729	3	N	33	34	0			1
							1275	4	36	9							
02	3612	X	1378	-0-	-2234	-0-	41	1	423	3	N	40	34	0			7
							870	4	44	9							
03	3999	X	1389	-0-	-2610	-0-	35	1	563	3	N	107	112	0			2
							673	4	118	9							
04	3870	X	942	-0-	-2928	-0-	36	1	742	3	N	32	32	0			2
							129	4	35	9							
05	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	40	1	746	3	N	38	38	0			2
							198	4	42	9							

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
12	60285	X	13165	-0-	-47120	-0-	1634	1	3815	3	Y	778	803	1			125
							6860	4	856	9							
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	1427	1	3276	3	Y	651	665	1			111
							5938	4	716	9							
02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	1831	1	4314	3	Y	892	913	1			90
							7498	4	981	9							
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2272	1	5252	3	Y	850	872	1			68
							9133	4	935	9							
*04	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	1422	1	8225	3	Y	773	768	1			73
							278	4	850	9							
*05	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	1551	1	7990	3	Y	815	818	1			70
							7765	4	897	9							

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
12	93162	X	14846	-0-	-78316	-0-	1827	1	4272	3	Y	917	833	1			229
							7738	4	1009	9							
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1965	1	4517	3	Y	904	1054	1			79
							7678	4	994	9							
02	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	1829	1	4306	3	Y	854	813	1			120
							7467	4	939	9							
03	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	2442	1	5645	3	Y	951	1003	1			68
							9872	4	1046	9							
*04	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	1860	1	10766	3	Y	741	776	1			33
							292	4	815	9							
*05	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	1885	1	9865	3	Y	751	715	1			69
							10918	4	826	9							

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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
12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	874	1	1530	3	Y	519	516	1			400
							119	4	330	5							
01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	818	1	1232	3	Y	469	514	1			355
							160	4	479	5							
02	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	817	1	1343	3	Y	420	395	1			380
							128	4	300	5							
03	DLQ G-10		3228	-0-	3228	6278	867	1	1498	3	Y	425	505	1			300
							164	4	231	5							
04	9263	X	2985	-0-	-6278	-0-	873	1	1348	3	Y	421	371	1			350
							201	4	100	5							
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1110	1	1385	3	Y	406	509	1			247
							238	4	145	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	3937	X	2037	-0-	-1900	-0-	577	1	1011	3	Y	138	194	1			253
							79	4	218	5							
01	3937	X	2098	-0-	-1839	-0-	589	1	887	3	Y	147	196	1			204
							115	4	345	5							
02	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	533	1	876	3	Y	113	194	1			123
							83	4	195	5							
03	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3691	529	1	947	3	Y	123					246
							104	4	165	5							
04	5126	X	1435	-0-	-3691	-0-	432	1	667	3	Y	170	188	1			228
							99	4	50	5							
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	654	1	832	3	Y	103					331
							143	4	100	5							

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
12	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	976	1	1616	3	Y	212	194	1			543
							126	4	296	5							
01	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	1009	1	1429	3	Y	188	391	1			340
							185	4	496	5							
02	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	550	1	805	3	Y	161					501
							77	4	120	5							
03	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4427	861	1	1352	3	Y	188	188	1			501
							148	4	130	5							
04	6506	X	2079	-0-	-4427	-0-	673	1	1039	3	Y	123	188	1			436
							155	4	77	5							
05	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	862	1	1076	3	Y	157	186	1			407
							185	4	113	5							

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
12	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	782	1	1427	3	Y	292	313	1			255
							111	4	340	5							
01	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	673	1	1036	3	Y	246	260	1			241
							134	4	417	5							
02	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	662	1	1089	3	Y	188	218	1			211
							104	4	243	5							
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3371	280	1	501	3	Y	130	154	1			187
							55	4	87	5							
04	6197	X	2826	-0-	-3371	-0-	880	1	1359	3	Y	258	201	1			244
							202	4	101	5							
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	931	1	1197	3	Y	187	205	1			226
							205	4	153	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	975	1	1708	3	Y	75					407
							133	4	369	5							
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1029	1	1550	3	Y	113	197	1			323
							201	4	603	5							
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	375	1	617	3	Y	70					393
							59	4	138	5							
03	DLQ G-10		1803	-0-	1803	3069	507	1	882	3	Y	162	189	1			366
							97	4	139	5							
04	5118	X	2049	-0-	-3069	-0-	663	1	1023	3	Y	123					489
							152	4	76	5							
*05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2188	1	2737	3	Y	96	189	1			396
							470	4	292	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	924	1	1720	3	Y	307	362	1			124
							134	4	430	5							
01	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	843	1	1296	3	Y	291	265	1			150
							168	4	522	5							
02	DLQ G-10		2989	-0-	2989	2989	853	1	1413	3	Y	244	279	1			115
							134	4	321	5							
03	DLQ G-10		2748	-0-	2748	5737	746	1	1337	3	Y	259	327	1			47
							147	4	233	5							
04	8714	X	2977	-0-	-5737	-0-	957	1	1477	3	Y	194	171	1			70
							220	4	110	5							
*05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1400	1	1820	3	Y	286	207	1			149
							313	4	249	5							

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
12	8494	X	6477	-0-	-2017	-0-	1736	1	3376	3	Y	165	157	1			144
							263	4	920	5							
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1704	1	2737	3	Y	148	147	1			145
							354	4	1178	5							
02	DLQ G-10		4990	-0-	4990	4990	1493	1	2532	3	Y	102	131	1			116
							241	4	612	5							
03	DLQ G-10		6285	-0-	6285	11275	1829	1	3298	3	Y	188	84	1			220
							362	4	589	5							
04	16128	X	4853	-0-	-11275	-0-	1608	1	2518	3	Y	129	227	1			122
							371	4	214	5							
05	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	1903	1	2542	3	Y	110	103	1			129
							436	4	400	5							

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
12	5146	X	3188	-0-	-1958	-0-	798	1	1551	3	Y	268	307	1			108
							121	4	423	5							
01	5146	X	2999	-0-	-2147	-0-	770	1	1240	3	Y	266	237	1			137
							161	4	535	5							
02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	670	1	1141	3	Y	186	235	1			88
							109	4	278	5							
03	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4461	555	1	1029	3	Y	147	208	1			27
							109	4	203	5							
04	6168	X	1707	-0-	-4461	-0-	538	1	843	3	Y	118	102	1			43
							124	4	72	5							
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1270	1	1707	3	Y	299	186	1			156
							293	4	277	5							

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
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	783	1	1522	3	Y	306	358	1			124
							118	4	415	5							
01	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	847	1	1365	3	Y	311	275	1			160
							177	4	589	5							
02	DLQ G-10		2563	-0-	2563	2563	719	1	1225	3	Y	184	257	1			87
							117	4	300	5							
03	DLQ G-10		3015	-0-	3015	5578	798	1	1493	3	Y	240	283	1			44
							157	4	303	5							
04	8268	X	2690	-0-	-5578	-0-	855	1	1339	3	Y	168	151	1			61
							197	4	114	5							
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1036	1	1392	3	Y	199	156	1			104
							239	4	226	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	7	-0-	-4550	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	41	1			-0-
							1	5									
01	4557	X	909	-0-	-3648	-0-	221	1	356	3	Y	120	58	1			62
							46	4	154	5							
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	380	1	647	3	Y	307	224	1			145
							62	4	158	5							
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	210	1	392	3	Y	192	302	1			35
							41	4	80	5							
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	456	1	715	3	Y	388	283	1			140
							105	4	62	5							
05	T. A.		489	-0-	489	489	136	1	182	3	Y	100	188	1			52
							31	4	30	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	1053	1	2048	3	Y	92	163	1			80
							159	4	558	5							
01	3937	X	3106	-0-	-831	-0-	854	1	1358	3	Y	130	82	1			128
							176	4	575	5							
02	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	632	1	1072	3	Y	67	116	1			79
							102	4	259	5							
03	DLQ G-10		2449	-0-	2449	4588	692	1	1247	3	Y	136	58	1			157
							137	4	223	5							
04	8973	X	4385	-0-	-4588	-0-	1413	1	2214	3	Y	222	169	1			210
							326	4	188	5							
*05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1523	1	2034	3	Y	165	176	1			199
							349	4	319	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	4111	-0-	-6181	-0-	1106	1	2141	3	Y	108	144	1			94
							167	4	578	5							
01	7688	X	5648	-0-	-2040	-0-	1589	1	2524	3	Y	127	97	1			124
							327	4	1068	5							
02	DLQ G-10		4112	-0-	4112	4112	1228	1	2077	3	Y	100	112	1			112
							198	4	499	5							
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	8328	1228	1	2215	3	Y	122	81	1			153
							243	4	396	5							
04	12387	X	4059	-0-	-8328	-0-	1344	1	2105	3	Y	110	159	1			104
							310	4	179	5							
05	5642	X	831	-0-	-4811	-0-	294	1	393	3	Y	13	88	1			29
							68	4	62	5							

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
12	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	520	1	1016	3	Y	211	255	1			85
							79	4	279	5							
01	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	506	1	819	3	Y	190	177	1			98
							106	4	356	5							
02	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	482	1	822	3	Y	146	175	1			69
							78	4	201	5							
03	DLQ G-10		1875	-0-	1875	3619	489	1	915	3	Y	172	210	1			31
							96	4	186	5							
04	2900	N	1779	-0-	-1121	2498	552	1	869	3	Y	139	120	1			50
							128	4	77	5							
*05	3100	N	1220	-0-	-1880	618	399	1	536	3	Y	96	96	1			50
							92	4	87	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
12	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	792	1	1548	3	Y	263	254	1			202
							121	4	426	5							
01	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	829	1	1342	3	Y	241	260	1			183
							174	4	583	5							
02	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	787	1	1342	3	Y	218	204	1			197
							128	4	329	5							
03	DLQ G-10		3148	-0-	3148	5974	839	1	1570	3	Y	232	265	1			164
							165	4	319	5							
04	8546	X	2572	-0-	-5974	-0-	806	1	1269	3	Y	180	194	1			150
							187	4	112	5							
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1019	1	1370	3	Y	218	235	1			133
							235	4	222	5							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
							3	4	11	5							
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	90	1	146	3	Y	-0-					-0-
							19	4	63	5							
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	625	1	1222	3	Y	178	224	1			72
							95	4	336	5							
01	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	625	1	1012	3	Y	177	158	1			91
							131	4	440	5							
02	DLQ G-10		2084	-0-	2084	2084	592	1	1009	3	Y	127	158	1			60
							96	4	247	5							
03	DLQ G-10		2284	-0-	2284	4368	612	1	1144	3	Y	160	191	1			29
							120	4	232	5							
04	6688	X	2320	-0-	-4368	-0-	736	1	1160	3	Y	136	116	1			49
							171	4	103	5							
*05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	793	1	1066	3	Y	125	109	1			65
							183	4	173	5							

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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

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
12	12059	X	10743	-0-	-1316	-0-	2701	1	5414	3	N	588	747	1			178
							410	4	1571	5							
01	11625	X	10825	-0-	-800	-0-	2840	1	4674	3	N	569	513	1			234
							599	4	2086	5							
02	10500	X	7412	-0-	-3088	-0-	2203	1	3769	3	N	137	317	1			54
							357	4	932	5							
03	11284	X	5323	-0-	-5961	-0-	1480	1	2769	3	N	201	139	1			116
							291	4	562	5							
04	10470	X	1193	-0-	-9277	-0-	256	1	403	3	N	399	369	1			146
							59	4	36	5							
05	10819	X	3197	-0-	-7622	-0-	1111	1	1494	3	N	85	195	1			36
							256	4	242	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	7347	X	6217	-0-	-1130	-0-	1579	1	3166	3	N	285	381	1			86
							240	4	918	5							
01	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	1602	1	2636	3	N	245	230	1			101
							338	4	1177	5							
02	6636	X	4634	-0-	-2002	-0-	1286	1	2201	3	N	359	318	1			142
							208	4	544	5							
03	7285	X	1789	-0-	-5496	-0-	453	1	847	3	N	207	229	1			120
							89	4	172	5							
04	6030	X	2826	-0-	-3204	-0-	832	1	1310	3	N	341	336	1			125
							193	4	116	5							
05	6231	X	2453	-0-	-3778	-0-	813	1	1093	3	N	165	220	1			70
							188	4	177	5							

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
12	10912	X	7935	-0-	-2977	-0-	2054	1	4037	3	N	371	603	1			112
							314	4	1122	5							
01	10912	X	9453	-0-	-1459	-0-	2564	1	4164	3	N	333	308	1			137
							539	4	1820	5							
02	9576	X	6766	-0-	-2810	-0-	1937	1	3303	3	N	366	358	1			145
							314	4	809	5							
03	9238	X	3862	-0-	-5376	-0-	1025	1	1917	3	N	299	271	1			173
							201	4	390	5							
04	9150	X	4235	-0-	-4915	-0-	1240	1	1953	3	N	528	507	1			194
							288	4	173	5							
05	9455	X	4993	-0-	-4462	-0-	1693	1	2276	3	N	240	332	1			102
							391	4	369	5							

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
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	9487	1	18826	3	N	118	199	1			36
							1449	4	5343	5							
01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	9559	1	15681	3	N	138	117	1			57
							2014	4	6965	5							
02	23072	X	16151	-0-	-6921	-0-	4865	1	8313	3	N	124	132	1			49
							788	4	2049	5							
03	25544	X	1999	-0-	-23545	-0-	524	1	980	3	N	175	123	1			101
							103	4	199	5							
04	24720	X	2870	-0-	-21850	-0-	862	1	1357	3	N	301	292	1			110
							200	4	120	5							
05	25544	X	2802	-0-	-22742	-0-	952	1	1280	3	N	130	185	1			55
							220	4	207	5							

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
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
							1	5									
02	504	X	7	-0-	-497	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
							1	5									
03	558	X	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

12	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1077	3	22	9	N	20					63
01	2015	X	1572	-0-	-443	-0-	104	1	1455	3	N	12					75
							13	9									
02	1820	X	1402	-0-	-418	-0-	78	1	1263	3	N	55					130
							61	9									
03	1829	X	1448	-0-	-381	-0-	1401	3	47	9	N	43	107	1			66
04	1740	X	414	-0-	-1326	-0-	6	1	390	3	N	16					82
							18	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					82

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

12	6975	X	6260	-0-	-715	-0-	85	1	6047	2	N	116	189	1	2	8	70
							128	9									
01	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	268	1	5562	2	N	111	1	8			180
							122	9									
02	6048	X	4929	-0-	-1119	-0-	74	1	4747	2	N	98	147	1	1	8	130
							108	9									
03	6696	X	5537	-0-	-1159	-0-	9	1	5448	2	N	73	41	1			162
							80	9									
04	6240	X	5723	-0-	-517	-0-	95	1	5514	2	N	104	186	1			80
							114	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					80

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6070	2	360	9	N	327	356	1	1	8	145
01	6324	X	4295	-0-	-2029	-0-	101	1	3929	2	N	241	369	1	1	8	16
							265	9									
02	5908	X	4774	-0-	-1134	-0-	370	1	4075	2	N	299	218	1			97
							329	9									
03	6541	X	5191	-0-	-1350	-0-	69	1	4828	2	N	267	249	1			115
							294	9									
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	6	1	4289	2	N	285	317	1			83
							314	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					83

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

12	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	55	1	1468	3	N	254	362	1			95
							279	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	825	3	N	240	170	1			165
							264	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	389	1	915	3	N	321	357	1	1	8	128
							353	9									
03	1798	N	980	-0-	-818	-0-	22	1	585	3	N	339	355	1			112
							373	9									
04	1170	N	764	-0-	-406	-0-	36	1	630	3	N	89	159	1			42
							98	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
12	15128	X	13153	-0-	-1975	-0-	717 109	1 9	12327	3	N	99	2	8			140
01	15128	X	14592	-0-	-536	-0-	1680 118	1 9	12794	3	N	107	212	1	2	8	33
02	13664	X	11757	-0-	-1907	-0-	1285 50	1 9	10422	3	N	45	1	8			77
03	15128	X	7624	-0-	-7504	-0-	867 259	1 9	6498	3	N	235	189	1			123
04	14640	X	3333	-0-	-11307	-0-	197 37	1 9	3099	3	N	34	82	1			75
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					75

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

12	4340	X	2348	-0-	-1992	-0-	76 98	1 9	2174	2	N	89					278
01	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	79 84	1 9	1880	2	N	76	1	8			353
02	3024	X	2305	-0-	-719	-0-	79 65	1 9	2161	2	N	59	182	1			230
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	79 204	1 9	1840	2	N	185					415
04	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	79 1	1 9	2264	2	N	1	247	1			169
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					169

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

12	589	N	208	-0-	-381	-0-	155	3	53	9	N	48					158
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	275	3	53	9	N	48	3	8			203
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	97	3	51	9	N	46	174	1			75
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	446	3	25	9	N	23	1	8			97
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	633	3	64	9	N	58					155
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	235	3	30	9	N	27					182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43896	X	26246	-0-	-17650	-0-	22442	2	3804	9	N	3458	3409	1	49	8	471
01	40858	X	20983	-0-	-19875	-0-	17940	2	3043	9	N	2766	2770	1	24	8	443
02	27748	X	21601	-0-	-6147	-0-	18908	2	2693	9	N	2448	2622	1	20	8	249
03	35920	X	35920	-0-	-0-	-0-	32477	2	3443	9	N	3130	2941	1	17	8	421
04	32591	X	32591	-0-	-0-	-0-	29758	2	2833	9	N	2575	2576	1	11	8	409
05	26257	X	25277	-0-	-980	-0-	22987	2	2290	9	N	2082	2199	1	8	8	284

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	216	1	344	3	Y	22	20	1			2
							52	4	24	9							
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	364	3	Y	2	4	1			-0-
							38	4	2	9							
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	197	1	325	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	423	1	917	3	Y	39	36	1			3
							129	4	43	9							
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	199	1	350	3	Y	6	9	1			-0-
							61	4	7	9							
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

12	6975	X	3084	-0-	-3891	-0-	290	1	2762	3	Y	18					33
							12	4	20	9							
01	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-	291	1	5382	3	Y	46	15	1			64
							37	4	51	9							
02	6412	X	5998	-0-	-414	-0-	369	1	5525	3	Y	75	88	1			51
							21	4	83	9							
03	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	514	1	6461	3	Y	63	84	1			30
							32	4	69	9							
04	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	440	1	5779	3	Y	3					33
							26	4	3	9							
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	476	1	6684	3	Y	14	18	1			29
							57	4	15	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

12	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	664	1	2680	3	Y	85	99	1			24
							9	4	94	9							
01	3937	X	2917	-0-	-1020	-0-	569	1	2229	3	Y	103	83	1			44
							6	4	113	9							
02	3556	X	3194	-0-	-362	-0-	528	1	2566	3	Y	75	81	1			38
							17	4	83	9							
03	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	704	1	2663	3	Y	97	112	1			23
							19	4	107	9							
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	785	1	2838	3	Y	155	23	1			155
							16	4	171	9							
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	706	1	2032	3	Y	87	107	1			135
							6	4	96	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2817	-0-	-872	-0-	977	1	1553	3	Y	50	47	1			4
							232	4	55	9							
01	3689	X	2752	-0-	-937	-0-	1019	1	1544	3	Y	27	30	1			1
							159	4	30	9							
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	818	1	1347	3	Y	26	24	1			3
							198	4	29	9							
03	3224	X	2356	-0-	-868	-0-	668	1	1449	3	Y	31	31	1			3
							205	4	34	9							
04	3000	X	2174	-0-	-826	-0-	703	1	1234	3	Y	19	21	1			1
							216	4	21	9							
05	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	962	1	1273	3	Y	17	17	1			1
							125	4	19	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	503	1	2029	3	Y	80	77	1			23
							7	4	88	9							
01	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	492	1	1927	3	Y	68	62	1			29
							5	4	75	9							
02	2296	X	2102	-0-	-194	-0-	344	1	1670	3	Y	70	64	1			35
							11	4	77	9							
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	635	1	2402	3	Y	97	109	1			23
							17	4	107	9							
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	650	1	2348	3	Y	6	23	1			6
							13	4	7	9							
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	790	1	2276	3	Y	29	4	1			31
							7	4	32	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2516	-0-	-925	-0-	57	1	2409	3	Y	32	31	1			2
							15	4	35	9							
01	3286	X	2337	-0-	-949	-0-	53	1	2177	3	Y	93	91	1			4
							5	4	102	9							
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	46	1	2793	3	Y	60	60	1			4
							7	4	66	9							
03	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	53	1	2634	3	Y	8	11	1			1
							10	4	9	9							
04	2430	X	1539	-0-	-891	-0-	54	1	1446	3	Y	23	22	1			2
							14	4	25	9							
05	3224	X	315	-0-	-2909	-0-	14	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
							7	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	(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
12	3286	X	3013	-0-		-273	-0-	570	1	2301	3	Y	122	127	1			35
								8	4	134	9							
01	3286	X	2805	-0-		-481	-0-	554	1	2170	3	Y	68	74	1			29
								6	4	75	9							
02	2968	X	2310	-0-		-658	-0-	385	1	1869	3	Y	40	49	1			20
								12	4	44	9							
03	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	696	1	2634	3	Y	90	89	1			21
								19	4	99	9							
04	2910	X	2746	-0-		-164	-0-	574	1	2072	3	Y	81	21	1			81
								11	4	89	9							
*05	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	779	1	2243	3	Y	43	56	1			68
								7	4	47	9							

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	(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
12	3286	X	2744	-0-		-542	-0-	60	1	2571	3	Y	87	83	1			5
								17	4	96	9							
01	3286	X	2436	-0-		-850	-0-	55	1	2308	3	Y	61	64	1			2
								6	4	67	9							
02	2968	X	2298	-0-		-670	-0-	36	1	2194	3	Y	57	55	1			4
								5	4	63	9							
03	3286	X	1978	-0-		-1308	-0-	38	1	1893	3	Y	35	36	1			3
								8	4	39	9							
04	2670	X	2392	-0-		-278	-0-	84	1	2259	3	Y	24	25	1			2
								23	4	26	9							
05	2759	X	1660	-0-		-1099	-0-	77	1	1549	3	Y	-0-	2	1			-0-
								34	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	4712	X	3972	-0-		-740	-0-	768	1	3098	3	Y	86	101	1			25
								11	4	95	9							
01	4712	X	2910	-0-		-1802	-0-	575	1	2254	3	Y	68	64	1			29
								6	4	75	9							
02	3948	X	3491	-0-		-457	-0-	585	1	2843	3	Y	40	49	1			20
								19	4	44	9							
03	4123	X	3965	-0-		-158	-0-	803	1	3041	3	Y	90	89	1			21
								22	4	99	9							
04	3840	X	3787	-0-		-53	-0-	799	1	2886	3	Y	78	21	1			78
								16	4	86	9							
*05	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	1040	1	2994	3	Y	44	54	1			68
								9	4	48	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	4247	X	1324	-0-		-2923	-0-	124	1	1175	3	Y	18					33
								5	4	20	9							
01	4247	X	236	-0-		-4011	-0-	11	1	208	3	Y	14	15	1			32
								2	4	15	9							
02	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	247	1	3699	3	Y	33	42	1			23
								14	4	36	9							
03	3968	X	3389	-0-		-579	-0-	246	1	3084	3	Y	40	44	1			19
								15	4	44	9							
04	3840	X	842	-0-		-2998	-0-	58	1	762	3	Y	17					36
								3	4	19	9							
*05	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-	344	1	4824	3	Y	44	19	1			61
								41	4	48	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	88	1	3732	3	Y	32	31	1			2
							24	4	35	9							
01	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	67	1	2751	3	Y	61	61	1			2
							6	4	67	9							
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	56	1	3353	3	Y	57	55	1			4
							7	4	63	9							
03	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	69	1	3401	3	Y	89	85	1			8
							13	4	98	9							
04	3750	X	2300	-0-	-1450	-0-	79	1	2147	3	Y	46	50	1			4
							23	4	51	9							
05	3875	X	286	-0-	-3589	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	4	1			-0-
							6	4									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	67	1	2839	3	Y	177	170	1			10
							18	4	195	9							
01	3751	X	3072	-0-	-679	-0-	71	1	2960	3	Y	31	40	1			1
							7	4	34	9							
02	3136	X	2797	-0-	-339	-0-	44	1	2663	3	Y	76	72	1			5
							6	4	84	9							
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	58	1	2881	3	Y	174	164	1			15
							11	4	191	9							
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	82	1	2207	3	Y	130	134	1			11
							22	4	143	9							
05	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	3			Y	-0-	11	1			-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 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
12	7998	X	6340	-0-	-1658	-0-	142	1	6063	3	Y	87	84	1			5
							39	4	96	9							
01	7533	X	6246	-0-	-1287	-0-	143	1	5952	3	Y	124	124	1			5
							15	4	136	9							
02	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	88	1	5278	3	Y	136	132	1			9
							11	4	150	9							
03	6851	X	1954	-0-	-4897	-0-	38	1	1887	3	Y	20	27	1			2
							7	4	22	9							
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	6355	X	793	-0-	-5562	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

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
12	8091	X	2213	-0-	-5878	-0-	207	1	1977	3	Y	18					30
							9	4	20	9							
01	8091	X	4715	-0-	-3376	-0-	239	1	4410	3	Y	33	14	1			49
							30	4	36	9							
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	497	1	7445	3	Y	97	80	1			66
							28	4	107	9							
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	533	1	6701	3	Y	88	113	1			41
							33	4	97	9							
04	6780	X	5786	-0-	-994	-0-	407	1	5349	3	Y	5					46
							24	4	6	9							
05	8928	X	4840	-0-	-4088	-0-	317	1	4448	3	Y	34	24	1			56
							38	4	37	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1581	-0-	-558	-0-	317	1	1226	3	Y	4	16	1			-0-
							34	4	4	9							
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	443	1	2015	3	Y	747	640	1			107
							106	4	822	9							
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	188	1	1108	3	Y	192	273	1			26
							39	4	211	9							
03	3410	X	1863	-0-	-1547	-0-	183	1	978	3	Y	585	519	1			92
							58	4	644	9							
04	3270	X	2788	-0-	-482	-0-	366	1	2107	3	Y	91	170	1			13
							215	4	100	9							
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	385	1	1994	3	Y	141	135	1			19
							20	4	155	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	778	1	3141	3	Y	80	85	1			23
							11	4	88	9							
01	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	800	1	3135	3	Y	68	62	1			29
							8	4	75	9							
02	4004	X	3813	-0-	-191	-0-	629	1	3055	3	Y	99	78	1			50
							20	4	109	9							
03	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	878	1	3324	3	Y	103	128	1			25
							24	4	113	9							
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	877	1	3168	3	Y	186	24	1			187
							17	4	205	9							
05	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	872	1	2510	3	Y	183	130	1			240
							7	4	201	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1872	-0-	-2468	-0-	174	1	1656	3	Y	32					47
							7	4	35	9							
01	4278	X	2085	-0-	-2193	-0-	106	1	1951	3	Y	14	22	1			39
							13	4	15	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	247	1	3695	3	Y	34	50	1			23
							14	4	37	9							
03	4154	X	1168	-0-	-2986	-0-	84	1	1054	3	Y	23	35	1			11
							5	4	25	9							
04	4020	X	2667	-0-	-1353	-0-	179	1	2350	3	Y	116					127
							10	4	128	9							
*05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	300	1	4199	3	Y	111	67	1			171
							35	4	122	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2210	N	1231	-0-	-979	-0-	228	1	882	3	Y	87	93	1			7
							25	4	96	9							
01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	151	1	688	3	Y	63	61	1			9
							36	4	69	9							
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	103	1	601	3	Y	50	52	1			7
							21	4	55	9							
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	116	1	622	3	Y	94	86	1			15
							37	4	103	9							
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	120	1	693	3	Y	44	53	1			6
							71	4	48	9							
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	745	3	Y	51	50	1			7
							7	4	56	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	6	3	Y	27	38	1			2
							30	9									
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	4	3	1			1
							13	4	4	9							
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	277	240	1			38
							1	4	305	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	3	Y	31	31	1			2
							12	4	34	9							
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	25	1	1054	3	Y	61	61	1			2
							3	4	67	9							
02	1624	X	1509	-0-	-115	-0-	23	1	1395	3	Y	80	77	1			5
							3	4	88	9							
03	2077	X	1737	-0-	-340	-0-	32	1	1597	3	Y	93	90	1			8
							6	4	102	9							
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	49	1	1315	3	Y	32	37	1			3
							13	4	35	9							
05	2077	X	1352	-0-	-725	-0-	62	1	1232	3	Y	29	29	1			3
							26	4	32	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

12	15004	X	14388	-0-	-616	-0-	304	1	12944	3	Y	961	944	1			54
							83	4	1057	9							
01	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	303	1	12627	3	Y	868	887	1			35
							31	4	955	9							
02	13524	X	12099	-0-	-1425	-0-	184	1	11081	3	Y	736	724	1			47
							24	4	810	9							
03	14632	X	11711	-0-	-2921	-0-	213	1	10512	3	Y	860	833	1			74
							40	4	946	9							
04	13920	X	9279	-0-	-4641	-0-	314	1	8488	3	Y	354	399	1			29
							88	4	389	9							
05	14384	X	215	-0-	-14169	-0-	9	1	183	3	Y	17	44	1			2
							4	4	19	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	1594	-0-	-7241	-0-	146	1	1389	3	Y	48					102
							6	4	53	9							
01	8835	X	2561	-0-	-6274	-0-	130	1	2402	3	Y	12	48	1			66
							16	4	13	9							
02	7980	X	3152	-0-	-4828	-0-	192	1	2880	3	Y	63	86	1			43
							11	4	69	9							
03	6417	X	3336	-0-	-3081	-0-	241	1	3027	3	Y	48	69	1			22
							15	4	53	9							
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	252	1	3318	3	Y	3					25
							15	4	3	9							
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	263	1	3692	3	Y	34	13	1			46
							31	4	37	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	256	1	10903	3	Y	780	769	1			44
							70	4	858	9							
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	261	1	10863	3	Y	620	639	1			25
							27	4	682	9							
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	163	1	9785	3	Y	512	504	1			33
							21	4	563	9							
03	12090	X	9379	-0-	-2711	-0-	172	1	8502	3	Y	611	592	1			52
							33	4	672	9							
04	11700	X	7359	-0-	-4341	-0-	248	1	6700	3	Y	311	338	1			25
							69	4	342	9							
05	12090	X	5785	-0-	-6305	-0-	268	1	5345	3	Y	51	70	1			6
							116	4	56	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	3505	-0-	-3997	-0-	326	1	3116	3	Y	44					88
							15	4	48	9							
01	7502	X	5514	-0-	-1988	-0-	280	1	5186	3	Y	11	41	1			58
							36	4	12	9							
02	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	491	1	7359	3	Y	63	78	1			43
							28	4	69	9							
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	536	1	6747	3	Y	39	64	1			18
							34	4	43	9							
04	6930	X	6898	-0-	-32	-0-	485	1	6382	3	Y	2					20
							29	4	2	9							
05	8804	X	6682	-0-	-2122	-0-	438	1	6154	3	Y	34	11	1			43
							53	4	37	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	233	-0-	-480	-0-	3	1	11	3	Y	199	191	1			17
							219	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	53	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	82	1			12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	53	57	1			8
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	102	96	1			14
							15	4	112	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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. (I) GAS 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	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	103	1	4391	3	Y	158	156	1			9
							28	4	174	9							
01	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	112	1	4667	3	Y	279	277	1			11
							12	4	307	9							
02	4816	X	4383	-0-	-433	-0-	67	1	4030	3	Y	252	247	1			16
							9	4	277	9							
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	85	1	4212	3	Y	225	222	1			19
							16	4	248	9							
04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	118	1	3160	3	Y	107	117	1			9
							32	4	118	9							
05	5084	X	3327	-0-	-1757	-0-	155	1	3104	3	Y	-0-	9	1			-0-
							68	4									

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4191	-0-	-893	-0-	87	1	3707	3	Y	339	322	1			19
							24	4	373	9							
01	4929	X	4207	-0-	-722	-0-	90	1	3766	3	Y	310	317	1			12
							10	4	341	9							
02	4312	X	3579	-0-	-733	-0-	54	1	3262	3	Y	233	230	1			15
							7	4	256	9							
03	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	66	1	3269	3	Y	275	266	1			24
							13	4	303	9							
04	4080	X	2651	-0-	-1429	-0-	89	1	2399	3	Y	125	139	1			10
							25	4	138	9							
05	4216	X	2763	-0-	-1453	-0-	129	1	2578	3	Y	-0-	10	1			-0-
							56	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	98	1	4146	3	Y	142	146	1			8
							26	4	156	9							
01	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	99	1	4171	3	Y	341	335	1			14
							11	4	375	9							
02	4452	X	4144	-0-	-308	-0-	61	1	3683	3	Y	356	347	1			23
							8	4	392	9							
03	4743	X	4146	-0-	-597	-0-	77	1	3760	3	Y	268	268	1			23
							14	4	295	9							
04	4590	X	2837	-0-	-1753	-0-	95	1	2561	3	Y	141	152	1			12
							26	4	155	9							
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	3898	-0-	-4286	-0-	364	1	3473	3	Y	41					75
							16	4	45	9							
01	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	384	1	7101	3	Y	47	35	1			87
							49	4	52	9							
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	528	1	7909	3	Y	102	119	1			70
							30	4	112	9							
03	8091	X	8084	-0-	-7	-0-	587	1	7383	3	Y	70	107	1			33
							37	4	77	9							
04	7560	X	7441	-0-	-119	-0-	523	1	6867	3	Y	18					51
							31	4	20	9							
05	9176	X	7386	-0-	-1790	-0-	482	1	6761	3	Y	78	27	1			102
							57	4	86	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2537	-0-	-2113	-0-	477	1	1843	3	Y	151	157	1			13
							51	4	166	9							
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	716	1	3255	3	Y	126	121	1			18
							172	4	139	9							
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1051	1	6177	3	Y	833	740	1			111
							219	4	916	9							
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	602	1	3225	3	Y	392	442	1			61
							191	4	431	9							
*04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	841	1	4843	3	Y	232	260	1			33
							494	4	255	9							
05	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	368	1	1904	3	Y	188	195	1			26
							19	4	207	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	2377	-0-	-3668	-0-	449	1	1738	3	Y	129	124	1			11
							48	4	142	9							
01	5394	X	642	-0-	-4752	-0-	99	1	452	3	Y	61	63	1			9
							24	4	67	9							
02	4872	X	460	-0-	-4412	-0-	64	1	375	3	Y	7	15	1			1
							13	4	8	9							
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	1312	1	7030	3	Y	345	292	1			54
							417	4	380	9							
*04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	771	1	4437	3	Y	490	475	1			69
							452	4	539	9							
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	933	1	4828	3	Y	257	291	1			35
							48	4	283	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	813	1	3146	3	Y	100	131	1			8
							87	4	110	9							
01	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	755	1	3435	3	Y	126	116	1			18
							181	4	139	9							
02	5264	X	4283	-0-	-981	-0-	564	1	3318	3	Y	257	241	1			34
							118	4	283	9							
03	5828	X	3494	-0-	-2334	-0-	496	1	2657	3	Y	167	175	1			26
							157	4	184	9							
04	4950	X	2600	-0-	-2350	-0-	338	1	1946	3	Y	107	118	1			15
							198	4	118	9							
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	491	1	2540	3	Y	59	66	1			8
							25	4	65	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7070	-0-	-897	-0-	1250	1	4837	3	Y	772	777	1			65
							134	4	849	9							
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	1064	1	4838	3	Y	314	334	1			45
							255	4	345	9							
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	956	1	5616	3	Y	385	379	1			51
							199	4	424	9							
03	7223	X	5801	-0-	-1422	-0-	824	1	4419	3	Y	268	277	1			42
							263	4	295	9							
04	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	757	1	4361	3	Y	697	641	1			98
							445	4	767	9							
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	899	1	4653	3	Y	565	586	1			77
							46	4	622	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1027	-0-	-1298	-0-	203	1	788	3	Y	13	14	1			1
							22	4	14	9							
01	2325	X	512	-0-	-1813	-0-	88	1	401	3	Y	2	3	1			-0-
							21	4	2	9							
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	594	1	3489	3	Y	40	35	1			5
							124	4	44	9							
03	1674	X	1311	-0-	-363	-0-	192	1	1030	3	Y	25	26	1			4
							61	4	28	9							
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	401	1	2307	3	Y	18	19	1			3
							235	4	20	9							
05	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	472	1	2446	3	Y	14	15	1			2
							24	4	15	9							

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	276	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							30	4	1	9							
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	202	1	1081	3	Y	5	4	1			1
							64	4	6	9							
04	1320	X	650	-0-	-670	-0-	85	1	484	3	Y	29	26	1			4
							49	4	32	9							
*05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	263	1	1358	3	Y	5	8	1			1
							14	4	6	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30845	X	25112	-0-	-5733	-0-	554	1	23560	3	Y	770	769	1			44
							151	4	847	9							
01	28613	X	23132	-0-	-5481	-0-	522	1	21750	3	Y	733	748	1			29
							54	4	806	9							
02	24556	X	19572	-0-	-4984	-0-	308	1	18552	3	Y	610	600	1			39
							41	4	671	9							
03	25482	X	19867	-0-	-5615	-0-	379	1	18730	3	Y	624	610	1			53
							72	4	686	9							
04	24300	X	20736	-0-	-3564	-0-	708	1	19131	3	Y	635	636	1			52
							198	4	699	9							
05	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	970	1	19413	3	Y	615	597	1			70
							424	4	677	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		26630	-0-	26630	67549	5590	1	8884	3	Y	9846	9807	1			730
							1325	4	10831	9							
01	14B2 EXT		20057	-0-	20057	87606	4847	1	7348	3	Y	6456	6882	1			304
							760	4	7102	9							
02	14B2 EXT		15619	-0-	15619	103225	3768	1	6208	3	Y	4300	4140	1			464
							913	4	4730	9							
03	14B2 EXT		22549	-0-	22549	125774	4778	1	10359	3	Y	5412	5438	1			438
							1459	4	5953	9							
04	14B2 EXT		14859	-0-	14859	140633	3476	1	6104	3	Y	3826	3987	1			277
							1070	4	4209	9							
05	14B2 EXT		12806	-0-	12806	153439	3853	1	5098	3	Y	3050	3070	1			257
							500	4	3355	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32240	X	23085	-0-	-9155	-0-	508	1	21580	3	Y	781	779	1			44
							138	4	859	9							
01	29636	X	24265	-0-	-5371	-0-	548	1	22856	3	Y	731	746	1			29
							57	4	804	9							
02	24836	X	22606	-0-	-2230	-0-	356	1	21459	3	Y	675	661	1			43
							48	4	743	9							
03	26319	X	23002	-0-	-3317	-0-	441	1	21783	3	Y	632	621	1			54
							83	4	695	9							
04	24150	X	22204	-0-	-1946	-0-	760	1	20554	3	Y	615	619	1			50
							213	4	677	9							
05	25017	X	23370	-0-	-1647	-0-	1058	1	21173	3	Y	615	595	1			70
							462	4	677	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61597	X	41929	-0-	-19668	-0-	907	1	38568	3	Y	2006	1965	1			113
							247	4	2207	9							
01	55397	X	37025	-0-	-18372	-0-	834	1	34773	3	Y	1210	1274	1			49
							87	4	1331	9							
02	43428	X	29656	-0-	-13772	-0-	465	1	27987	3	Y	1039	1022	1			66
							61	4	1143	9							
03	44857	X	28279	-0-	-16578	-0-	552	1	27273	3	Y	317	356	1			27
							105	4	349	9							
04	43020	X	28310	-0-	-14710	-0-	993	1	26833	3	Y	188	200	1			15
							277	4	207	9							
05	41943	X	29523	-0-	-12420	-0-	1370	1	27425	3	Y	117	119	1			13
							599	4	129	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66030	X	44791	-0-	-21239	-0-	970	1	41241	3	Y	2105	2072	1			119
							264	4	2316	9							
01	61008	X	41573	-0-	-19435	-0-	921	1	38367	3	Y	1991	2030	1			80
							95	4	2190	9							
02	46172	X	33520	-0-	-12652	-0-	517	1	31112	3	Y	1657	1631	1			106
							68	4	1823	9							
03	50096	X	33143	-0-	-16953	-0-	628	1	31037	3	Y	1235	1235	1			106
							119	4	1359	9							
04	47220	X	28738	-0-	-18482	-0-	975	1	26345	3	Y	1042	1063	1			85
							272	4	1146	9							
05	44795	X	5458	-0-	-39337	-0-	246	1	4918	3	Y	170	236	1			19
							107	4	187	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63240	X	40066	-0-	-23174	-0-	861	1	36618	3	Y	2138	2108	1			121
							235	4	2352	9							
01	56637	X	36630	-0-	-20007	-0-	807	1	33624	3	Y	1924	1968	1			77
							83	4	2116	9							
02	42448	X	29104	-0-	-13344	-0-	445	1	26792	3	Y	1644	1616	1			105
							59	4	1808	9							
03	46407	X	31286	-0-	-15121	-0-	578	1	28582	3	Y	1833	1781	1			157
							110	4	2016	9							
04	42870	X	32263	-0-	-10607	-0-	1057	1	28566	3	Y	2132	2115	1			174
							295	4	2345	9							
05	40052	X	19146	-0-	-20906	-0-	845	1	16920	3	Y	919	989	1			104
							370	4	1011	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85560	X	74930	-0-	-10630	-0-	1586	1	67448	3	Y	4967	4868	1			281
							432	4	5464	9							
01	85560	X	72069	-0-	-13491	-0-	1563	1	65138	3	Y	4734	4825	1			190
							161	4	5207	9							
02	73220	X	59803	-0-	-13417	-0-	901	1	54296	3	Y	4078	4007	1			261
							120	4	4486	9							
03	78244	X	65316	-0-	-12928	-0-	1203	1	59466	3	Y	4016	3933	1			344
							229	4	4418	9							
04	75600	X	55984	-0-	-19616	-0-	1821	1	49204	3	Y	4046	4059	1			331
							508	4	4451	9							
05	74927	X	56317	-0-	-18610	-0-	2470	1	49442	3	Y	3023	3010	1			344
							1080	4	3325	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60109	X	49047	-0-	-11062	-0-	1029	1	43744	3	Y	3631	3562	1			205
							280	4	3994	9							
01	56761	X	44386	-0-	-12375	-0-	949	1	39549	3	Y	3445	3512	1			138
							98	4	3790	9							
02	49280	X	35165	-0-	-14115	-0-	524	1	31543	3	Y	2754	2716	1			176
							69	4	3029	9							
03	54560	X	12487	-0-	-42073	-0-	223	1	11026	3	Y	1087	1170	1			93
							42	4	1196	9							
04	52800	X	9646	-0-	-43154	-0-	297	1	8007	3	Y	1145	1144	1			94
							82	4	1260	9							
05	49042	X	23284	-0-	-25758	-0-	951	1	19055	3	Y	2601	2399	1			296
							417	4	2861	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		92897	-0-	92897	584079	334	1	86259	3	Y	5163	5202	1			202
							625	4	5679	9							
01	SHUT IN		74940	-0-	74940	659019	525	1	69208	3	Y	4207	4317	1			92
							579	4	4628	9							
02	SHUT IN		66960	-0-	66960	725979	229	1	62495	3	Y	3463	3416	1			139
							427	4	3809	9							
03	SHUT IN		68385	-0-	68385	794364	205	1	63879	3	Y	3401	3321	1			219
							560	4	3741	9							
*04	856340	X	61976	-0-	-794364	-0-	234	1	58126	3	Y	2904	2913	1			210
							422	4	3194	9							
*05	108624	X	59176	-0-	-49448	-0-	154	1	55319	3	Y	2918	2936	1			192
							493	4	3210	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114729	-0-	114729	645898	410	1	105770	3	Y	7075	7105	1			276
							766	4	7783	9							
01	SHUT IN		109053	-0-	109053	754951	763	1	100643	3	Y	6187	6328	1			135
							841	4	6806	9							
02	SHUT IN		88806	-0-	88806	843757	303	1	82574	3	Y	4877	4816	1			196
							564	4	5365	9							
03	938378	X	94621	-0-	-843757	-0-	282	1	88144	3	Y	4929	4807	1			318
							773	4	5422	9							
04	108810	X	84708	-0-	-24102	-0-	319	1	79230	3	Y	4167	4183	1			302
							575	4	4584	9							
05	112437	X	82493	-0-	-29944	-0-	214	1	76971	3	Y	4202	4228	1			276
							686	4	4622	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 10/16/2018 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
12	SHUT IN		116662	-0-	116662	119047	424	1	109483	3	Y	5420	5211	1			212
							793	4	5962	9							
01	SHUT IN		112558	-0-	112558	231605	798	1	105300	3	Y	5073	5174	1			111
							880	4	5580	9							
02	SHUT IN		90225	-0-	90225	321830	311	1	84828	3	Y	4097	4043	1			165
							579	4	4507	9							
03	SHUT IN		94755	-0-	94755	416585	286	1	89199	3	Y	4080	3982	1			263
							782	4	4488	9							
04	SHUT IN		85596	-0-	85596	502181	326	1	80934	3	Y	3408	3424	1			247
							587	4	3749	9							
05	SHUT IN		81975	-0-	81975	584156	215	1	77408	3	Y	3329	3357	1			219
							690	4	3662	9							

EVANS EF WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		99462	-0-	99462	100948	367	1	94653	3	Y	3415	3283	1			133
							685	4	3757	9							
01	SHUT IN		94973	-0-	94973	195921	683	1	90075	3	Y	3147	3211	1			69
							753	4	3462	9							
02	SHUT IN		75382	-0-	75382	271303	264	1	71956	3	Y	2428	2399	1			98
							491	4	2671	9							
03	SHUT IN		76297	-0-	76297	347600	234	1	72959	3	Y	2241	2194	1			145
							639	4	2465	9							
04	SHUT IN		65281	-0-	65281	412881	252	1	62669	3	Y	1732	1751	1			126
							455	4	1905	9							
05	SHUT IN		59227	-0-	59227	472108	158	1	56807	3	Y	1596	1617	1			105
							506	4	1756	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		107683	-0-	107683	110987	395	1	101825	3	Y	4296	4133	1			168
							737	4	4726	9							
01	SHUT IN		100135	-0-	100135	211122	720	1	95017	3	Y	3276	3373	1			71
							794	4	3604	9							
02	SHUT IN		79835	-0-	79835	290957	280	1	76292	3	Y	2493	2464	1			100
							521	4	2742	9							
03	SHUT IN		79565	-0-	79565	370522	244	1	76127	3	Y	2297	2249	1			148
							667	4	2527	9							
04	SHUT IN		67841	-0-	67841	438363	262	1	65168	3	Y	1762	1782	1			128
							473	4	1938	9							
05	SHUT IN		60659	-0-	60659	499022	162	1	58220	3	Y	1598	1621	1			105
							519	4	1758	9							

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
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1396	2	328	9	N	298	191	1			486
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1756	2	414	9	N	376	551	1			311
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1727	2	260	9	N	236					547
03	1736	N	815	-0-	-921	-0-	671	2	144	9	N	131	181	1			497
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1163	2	208	9	N	189	181	1			505
*05	2046	N	560	-0-	-1486	-0-	345	2	215	9	N	195	325	1			375

WINCO DEVELOPMENT, L.L.C. 931324
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	191	1	1660	2	Y	294	293	1			226
							323	9									
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	215	1	1588	2	Y	315	224	1			317
							347	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	314	321	1			310
							345	9									
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	211	1	1540	2	Y	333	224	1			419
							366	9									
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	209	1	1471	2	Y	307	345	1			381
							338	9									
05	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	237	1	1500	2	Y	306	232	1			455
							337	9									

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
12	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	99	1	855	2	Y	80	163	1			94
							88	9									
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	112	1	828	2	Y	79	73	1			100
							87	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	880	2	Y	167	135	1			132
							184	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	115	1	837	2	Y	97	84	1			145
							107	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	60	105	1			100
							66	9									
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	131	1	829	2	Y	49	56	1			93
							54	9									

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
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	128	1	1112	2	Y	118	125	1			92
							130	9									
01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	145	1	1069	2	Y	130	91	1			131
							143	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	127	1	973	2	Y	100	122	1			109
							110	9									
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	141	1	1029	2	Y	109	76	1			142
							120	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	142	1	996	2	Y	101	115	1			128
							111	9									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	158	1	999	2	Y	104	82	1			150
							114	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	Y	58	69	1			44
							64	9									
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	198	1	1466	2	Y	57	34	1			67
							63	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	185	1	1419	2	Y	46	71	1			42
							51	9									
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	202	1	1475	2	Y	49	60	1			31
							54	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	205	1	1438	2	Y	55	32	1			54
							61	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	231	1	1462	2	Y	47	31	1			70
							52	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	2294	X	1658	-0-		-636	-0-	160	1	1389	2	Y	99	84	1			227
								109	9									
01	2294	X	1657	-0-		-637	-0-	186	1	1375	2	Y	87	85	1			229
								96	9									
02	1764	N	1522	-0-		-242	-0-	165	1	1268	2	Y	81	171	1			139
								89	9									
03	1643	N	1631	-0-		-12	-0-	185	1	1345	2	Y	92	170	1			61
								101	9									
04	1590	N	1529	-0-		-61	-0-	178	1	1249	2	Y	93	89	1			65
								102	9									
05	1674	N	1582	-0-		-92	-0-	202	1	1275	2	Y	95	87	1			73
								105	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	2201	N	2076	-0-		-125	-0-	201	1	1744	2	Y	119	108	1			295
								131	9									
01	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	234	1	1732	2	Y	98	110	1			283
								108	9									
02	1960	N	1814	-0-		-146	-0-	196	1	1504	2	Y	104	212	1			175
								114	9									
03	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	247	1	1800	2	Y	98	204	1			69
								108	9									
04	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	236	1	1660	2	Y	107	103	1			73
								118	9									
*05	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	274	1	1731	2	Y	116	102	1			87
								128	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	3844	X	3049	-0-		-795	-0-	307	1	2661	2	Y	74	90	1			60
								81	9									
01	3503	X	1441	-0-		-2062	-0-	165	1	1221	2	Y	50	46	1			64
								55	9									
02	3164	X	2687	-0-		-477	-0-	298	1	2288	2	Y	92	88	1			68
								101	9									
03	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	409	1	2977	2	Y	109	112	1			65
								120	9									
04	3072	X	3072	-0-		-0-	-0-	369	1	2594	2	Y	99	64	1			100
								109	9									
05	3038	X	1276	-0-		-1762	-0-	169	1	1067	2	Y	36	60	1			76
								40	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
12	1891	N	1819	-0-		-72	-0-	181	1	1571	2	Y	61	76	1			47
								67	9									
01	1891	N	1726	-0-		-165	-0-	199	1	1472	2	Y	50	36	1			61
								55	9									
02	1624	N	1617	-0-		-7	-0-	181	1	1390	2	Y	42	64	1			39
								46	9									
03	1829	N	1733	-0-		-96	-0-	201	1	1462	2	Y	64	70	1			33
								70	9									
04	1680	N	1660	-0-		-20	-0-	201	1	1411	2	Y	44	31	1			46
								48	9									
05	1798	N	1730	-0-		-68	-0-	228	1	1441	2	Y	55	27	1			74
								61	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

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
12	2945	X	2675	-0-		-270	-0-	269	1	2333	2	Y	66	76	1			50
								73	9									
01	2914	X	2621	-0-		-293	-0-	304	1	2247	2	Y	64	40	1			74
								70	9									
02	2548	X	2424	-0-		-124	-0-	272	1	2091	2	Y	55	81	1			48
								61	9									
03	2821	X	2573	-0-		-248	-0-	303	1	2205	2	Y	59	71	1			36
								65	9									
04	2580	X	2294	-0-		-286	-0-	279	1	1959	2	Y	51	36	1			51
								56	9									
05	2697	X	2533	-0-		-164	-0-	337	1	2132	2	Y	58	30	1			79
								64	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

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
12	2077	N	1837	-0-		-240	-0-	183	1	1590	2	Y	58	74	1			45
								64	9									
01	2015	N	1765	-0-		-250	-0-	202	1	1493	2	Y	64	38	1			71
								70	9									
02	1848	N	1636	-0-		-212	-0-	181	1	1391	2	Y	58	82	1			47
								64	9									
03	1829	N	1698	-0-		-131	-0-	199	1	1451	2	Y	44	61	1			30
								48	9									
04	1710	N	1621	-0-		-89	-0-	195	1	1372	2	Y	49	30	1			49
								54	9									
05	1798	N	1699	-0-		-99	-0-	223	1	1411	2	Y	59	29	1			79
								65	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

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
12	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	306	1	2207	2	N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-		-0-	-0-	284	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	2798	N	2798	-0-		-0-	-0-	280	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-		-0-	-0-	310	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	298	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	763	-0-		-508	-0-	140	1	623	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
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
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-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

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	197	1	286	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	181	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	74	1	95	3	N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	241	1	161	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	358	1	520	3	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	331	1	392	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	454	-0-	-162	-0-	217	1	237	3	N	-0-					-0-
03	837	N	359	-0-	-478	-0-	157	1	202	3	N	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	514	1	343	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1760	-0-	-1340	58085	80	1	1680	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1620	-0-	-1480	56605	80	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1360	-0-	-1440	55165	80	1	1280	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55165					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55165					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55165					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	80	1	264	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	80	1	242	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		664	-0-	664	664	664	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		924	-0-	924	924	924	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		498	-0-	498	498	498	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-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
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	81	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1136	-0-	-180	-0-	68	1	1068	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	77	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1006	3	N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	125	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1857	-0-	-103	-0-	111	1	1746	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	123	1	1919	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	118	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	92	1	1434	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	47	1	741	3	N	-0-					-0-
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	51	1	794	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	45	1	700	3	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-					-0-
04	540	N	66	-0-	-474	-0-	66	2	N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2	N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	2	N	-0-					-0-
01	651	N	324	-0-	-327	-0-	324	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2	N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2	N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 1198 PERF. 1100 - 1200

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	18	1			29
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	Y	10	16	1			23
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	Y	7					30
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1151	3	17	9	Y	15	27	1			18
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12					30
05	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1029	3	14	9	Y	13	17	1			26

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

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
12	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13567	3	30	9	Y	27	47	1			57
01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13238	3	33	9	Y	30	45	1			42
02	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11491	3	22	9	Y	20					62
03	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12529	3	44	9	Y	40	54	1			48
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12739	3	37	9	Y	34					82
*05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11399	3	41	9	Y	37	46	0			73

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-		-2		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-		-0-		6	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-		-0-		-0-		6	3			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-		-0-		-0-		6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 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
12	T.	A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
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-

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
12	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-		-1		-0-		4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-		-4		-0-		1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-		-3		-0-		1	3			Y	-0-					-0-
*05	5	N	3	-0-		-2		-0-		3	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	4	-0-		-1		-0-		4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-		-0-		4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-		-0-		4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-		-1		-0-		4	3			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

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
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4729	3	32	9	Y	29	47	1			59
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	3	40	9	Y	36	51	1			44
02	4480	X	4254	-0-	-226	-0-	4230	3	24	9	Y	22					66
03	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4685	3	51	9	Y	46	57	1			55
04	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	4680	3	42	9	Y	38					93
*05	5022	X	3901	-0-	-1121	-0-	3859	3	42	9	Y	38	52	1			79

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-					-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
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4061	X	1335	-0-	-2726	-0-	1333	3	2	9	Y	2					29
01	3999	X	1035	-0-	-2964	-0-	1023	3	12	9	Y	11					40
02	3612	X	330	-0-	-3282	-0-	329	3	1	9	Y	1					41
03	3906	X	24	-0-	-3882	-0-	24	3			Y	-0-					41
04	3300	X	15	-0-	-3285	-0-	15	3			Y	-0-					41
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					41

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	4942	3	8	9	Y	7					48
01	5735	X	5620	-0-	-115	-0-	5553	3	67	9	Y	61					109
02	5180	X	4451	-0-	-729	-0-	4444	3	7	9	Y	6					115
03	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-					115
04	5430	X	5358	-0-	-72	-0-	5352	3	6	9	Y	5					120
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 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
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5548	-0-	-1210	-0-	5546	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6386	X	4782	-0-	-1604	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5391	-0-	-377	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5827	-0-	-807	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5858	-0-	-562	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	429	3	78	9	Y	71	76	1			24
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	498	3	62	9	Y	56	74	1			6
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	370	3	7	9	Y	6	12	1			-0-
03	496	N	404	-0-	-92	-0-	397	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	3	20	9	Y	18	19	1			6
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5347	3	18	9	Y	16	20	1			2
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4675	-0-	-515	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-

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
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2701	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2824	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	2688	X	2521	-0-	-167	-0-	2497	3	24	9	Y	22	23	1			1
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2637	3	23	9	Y	21	18	1			4
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2177	3	24	9	Y	22	18	1			8
05	2852	X	2098	-0-	-754	-0-	2079	3	19	9	Y	17	24	1			1

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	Y	37	39	1			13
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4062	3	35	9	Y	32	41	1			4
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	3466	3	56	9	Y	51	52	1			3
03	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	3854	3	52	9	Y	47	41	1			9
04	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3638	3	58	9	Y	53	42	1			20
05	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3075	3	50	9	Y	45	63	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3552	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3512	3	20	9	Y	18	23	1			2
02	3164	X	3139	-0-	-25	-0-	3102	3	37	9	Y	34	34	1			2
03	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3287	3	31	9	Y	28	25	1			5
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3166	3	36	9	Y	33	25	1			13
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	3112	3	35	9	Y	32	44	1			1

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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3887	3	29	9	Y	26	28	1			9
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3903	3	25	9	Y	23	29	1			3
02	3696	X	3438	-0-	-258	-0-	3369	3	69	9	Y	63	62	1			4
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3901	3	62	9	Y	56	49	1			11
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	3704	3	70	9	Y	64	51	1			24
05	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	3445	3	66	9	Y	60	82	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

12	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	4696	3	47	9	Y	43	46	1			16
01	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4781	3	44	9	Y	40	51	1			5
02	4676	X	4194	-0-	-482	-0-	4155	3	39	9	Y	35	38	1			2
03	5053	X	4828	-0-	-225	-0-	4793	3	35	9	Y	32	28	1			6
04	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	4559	3	41	9	Y	37	29	1			14
05	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4200	3	36	9	Y	33	46	1			1

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1550	3	55	9	Y	50	53	1			17
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	3	45	9	Y	41	53	1			5
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1567	3	29	9	Y	26	23	1			5
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1477	3	33	9	Y	30	24	1			11
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1436	3	31	9	Y	28	38	1			1

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5153	3	81	9	Y	74	78	1			25
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5554	3	67	9	Y	61	79	1			7
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4851	3	67	9	Y	61	64	1			4
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5610	3	61	9	Y	55	48	1			11
04	4920	X	3380	-0-	-1540	-0-	3336	3	44	9	Y	40	43	1			8
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5225	3	64	9	Y	58	64	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

12	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5266	3	136	9	Y	124	132	1			41
01	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5234	3	113	9	Y	103	132	1			12
02	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4588	3	48	9	Y	44	53	1			3
03	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5128	3	43	9	Y	39	34	1			8
04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4754	3	48	9	Y	44	35	1			17
05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4444	3	46	9	Y	42	57	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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
12	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	3895	3	31	9	Y	28	30	1			9
01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3837	3	26	9	Y	24	30	1			3
02	3584	X	3454	-0-	-130	-0-	3418	3	36	9	Y	33	34	1			2
03	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	3790	3	33	9	Y	30	26	1			6
04	3810	X	3686	-0-	-124	-0-	3649	3	37	9	Y	34	27	1			13
05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	3321	3	35	9	Y	32	44	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

12	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	3083	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3106	3	21	9	Y	19	24	1			2
02	3164	X	2777	-0-	-387	-0-	2751	3	26	9	Y	24	25	1			1
03	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3121	3	26	9	Y	24	20	1			5
04	3330	X	2999	-0-	-331	-0-	2970	3	29	9	Y	26	21	1			10
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2789	3	26	9	Y	24	33	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9140	3	149	9	Y	135	143	1			45
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8936	3	122	9	Y	111	143	1			13
02	7756	X	7741	-0-	-15	-0-	7565	3	176	9	Y	160	164	1			9
03	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	8373	3	160	9	Y	145	125	1			29
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8294	3	163	9	Y	148	116	1			61
05	8587	X	7895	-0-	-692	-0-	7727	3	168	9	Y	153	208	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

12	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4491	3	86	9	Y	78	82	1			26
01	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4362	3	69	9	Y	63	82	1			7
02	4144	X	3777	-0-	-367	-0-	3668	3	109	9	Y	99	100	1			6
03	4588	X	3047	-0-	-1541	-0-	2955	3	92	9	Y	84	73	1			17
04	4440	X	1338	-0-	-3102	-0-	1252	3	86	9	Y	78	67	1			28
05	4588	X	916	-0-	-3672	-0-	863	3	53	9	Y	48	75	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4247	3	62	9	Y	56	60	1			19
01	4371	X	4214	-0-	-157	-0-	4160	3	54	9	Y	49	62	1			6
02	3948	X	3704	-0-	-244	-0-	3621	3	83	9	Y	75	77	1			4
03	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4143	3	76	9	Y	69	59	1			14
04	4170	X	4033	-0-	-137	-0-	3949	3	84	9	Y	76	61	1			29
05	4309	X	3686	-0-	-623	-0-	3606	3	80	9	Y	73	99	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	3606	3	34	9	Y	31	33	1			10
01	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3602	3	29	9	Y	26	33	1			3
02	3388	X	3223	-0-	-165	-0-	3182	3	41	9	Y	37	38	1			2
03	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3600	3	37	9	Y	34	29	1			7
04	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3395	3	41	9	Y	37	30	1			14
05	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3151	3	39	9	Y	35	48	1			1

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4123	3	52	9	Y	47	51	1			16
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4094	3	46	9	Y	42	53	1			5
02	3696	X	3659	-0-	-37	-0-	3596	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4052	3	57	9	Y	52	45	1			10
04	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3860	3	64	9	Y	58	46	1			22
05	4092	X	3634	-0-	-458	-0-	3575	3	59	9	Y	54	74	1			2

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
12	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	3857	3	57	9	Y	52	56	1			20
01	4712	X	3624	-0-	-1088	-0-	3568	3	56	9	Y	51	65	1			6
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	3667	3	88	9	Y	80	81	1			5
03	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3751	3	76	9	Y	69	62	1			12
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3812	3	81	9	Y	74	60	1			26
05	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	3375	3	84	9	Y	76	99	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2974	3	191	9	Y	174	191	1			52
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2001	3	123	9	Y	112	156	1			8
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3756	3	265	9	Y	241	235	1			14
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4917	3	239	9	Y	217	188	1			43
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5391	3	267	9	Y	243	194	1			92
*05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4277	3	234	9	Y	213	299	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5224	3	25	9	Y	23	25	1			8
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5438	3	23	9	Y	21	27	1			2
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4705	3	58	9	Y	53	52	1			3
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5118	3	53	9	Y	48	41	1			10
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	Y	52	42	1			20
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4618	3	55	9	Y	50	68	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

12	5704	X	5100	-0-	-604	-0-	5047	3	53	9	Y	48	51	1			17
01	5704	X	5620	-0-	-84	-0-	5573	3	47	9	Y	43	55	1			5
02	5152	X	4977	-0-	-175	-0-	4914	3	63	9	Y	57	59	1			3
03	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5532	3	57	9	Y	52	45	1			10
04	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	4989	3	65	9	Y	59	47	1			22
05	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4800	3	58	9	Y	53	73	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	3996	3	39	9	Y	35	36	1			12
01	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4031	3	31	9	Y	28	37	1			3
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	3571	3	32	9	Y	29	30	1			2
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4068	3	31	9	Y	28	24	1			6
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3817	3	34	9	Y	31	25	1			12
05	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3566	3	32	9	Y	29	40	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14796	3	46	9	Y	42	73	1			59
01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	14371	3	53	9	Y	48	72	1			35
02	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12476	3	34	9	Y	31					66
03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13574	3	69	9	Y	63	53	1			76
04	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13700	3	58	9	Y	53					129
*05	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12140	3	63	9	Y	57	73	1			113

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	10385 X	4201	-0-	-6184	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	3958	-0-	-1529	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4102	-0-	-854	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

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
12	3751	X	3573	-0-	-178 B	-0-	266	1	3307	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3682	-0-	-69 B	-0-	340	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1822	-0-	-1566 B	-0-	181	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3291	-0-	-274 B	-0-	288	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					-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
12	4216	X	3530	-0-	-686 B	-0-	262	1	3268	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3934	-0-	-282 B	-0-	363	1	3571	2	N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	446	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	419	1	4379	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	71	-0-	-1200 B	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-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
12	2976	X	2121	-0-	-855 B	-0-	158	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2535	-0-	-441 B	-0-	234	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	322	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	262	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-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
12	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	233	1	2905	2	N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	338	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	305	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	140	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1829	N	1637	-0-	-192 B	-0-	122	1	1515	2	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7 B	-0-	130	1	1179	2	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	172	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1705	N	1194	-0-	-511 B	-0-	89	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	123	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	111	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	185	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 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
12	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	131	1	65	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	82	1	44	2	N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	103	1	37	2	N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	86	1	37	2	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	89	1	37	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	752	-0-	-860	-0-	752	3			N	-0-					-0-

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
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-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
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-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
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	673	-0-	-727	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					1
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					1
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	-0-			3
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	Y	-0-			3
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-			3
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-			3
04	960	N	785	-0-	-175	-0-	20	1	765	2	Y	-0-			3
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-			3

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
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	17	1	660	2	Y	-0-			-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	8	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	8	1	312	2	Y	-0-			-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	61	1	2337	2	Y	-0-			21
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	60	1	2205	2	Y	-0-			21
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	70	1	2659	2	Y	-0-			21
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	2	Y	-0-			21
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-			21
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	63	1	2231	2	Y	-0-			21

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
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	33	1	1260	2	Y	-0-			8
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	-0-			8
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	2	Y	-0-			8
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	-0-			8
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-			8
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	34	1	1192	2	Y	-0-			8

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
12	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	102	1	3901	2	Y	-0-			28
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	112	1	4073	2	Y	-0-			28
02	3500	X	3259	-0-	-241	-0-	84	1	3175	2	Y	-0-			28
03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	100	1	3585	2	Y	-0-			28
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	106	1	3984	2	Y	-0-			28
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	118	1	4239	2	Y	-0-			28

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
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	46	1	1759	2	Y	-0-			14
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	-0-			14
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-			14
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	70	1	2535	2	Y	-0-			14
04	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-			14
05	2573	N	1600	-0-	-973	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-			14

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
12	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	53	1	2045	2	Y	-0-			14
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	Y	-0-			14
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	54	1	2057	2	Y	-0-			14
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	51	1	1837	2	Y	-0-			14
04	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-			14
05	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-			14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

12	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-			5
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	Y	-0-			5
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	25	1	931	2	Y	-0-			5
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1229	2	Y	-0-			5
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-			5
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	20	1	718	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	83	1	3170	2	Y	-0-			28
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-			28
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	65	1	2458	2	Y	-0-			28
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-			28
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	74	1	2806	2	Y	-0-			28
05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	76	1	2711	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-			1
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-			1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-			1
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	Y	-0-			1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	14	1	543	2	Y	-0-			1
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

12	868	N	270	-0-	-598	-0-	7	1	263	2	Y	-0-			12
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-			12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-			12
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	Y	-0-			12
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-			12
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2522	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	2			N	-0-					-0-

HILL -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	2	N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	124	1	87	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	188	1	118	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	184	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	1	114	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2821	N	1205	-0-	-1616	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					13
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	37	1	1351	2	Y	-0-					13
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	55	1	2064	2	Y	-0-					13
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	2	Y	-0-					13
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	2	Y	-0-					13
05	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	43	1	1523	2	Y	-0-					13

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
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
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
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

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
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-					-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
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					14
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					14
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					14
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					14
05	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					14

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
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					40
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					40
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					40
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					40
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					40
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40

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
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	503	-0-	-1047	-0-	503	3			N	-0-					-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
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					37
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					37
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					37
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					37
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					37
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					37

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
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					40
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					40
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					40
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					40
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					40
05	2170	N	1098	-0-	-1072	-0-	1098	3			N	-0-					40

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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					20
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					20
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
03	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	3			N	-0-					20
04	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-					20
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20

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
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	3			N	-0-					-0-

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
12	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			N	-0-					39
01	5363	X	5301	-0-	-62	-0-	5301	3			N	-0-					39
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					39
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					39
04	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3			N	-0-					39
05	5332	X	2152	-0-	-3180	-0-	2152	3			N	-0-					39

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
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	679	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
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
12	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	153	-0-	-5241	-0-	153	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

12	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	1115	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	986	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1692	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1667	-0-	-1433	-0-	681	1	986	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

12	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	993	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	962	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1690	-0-	-494	-0-	668	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	975	-0-	-1443	-0-	398	1	577	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	418	1	595	2	N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	400	1	574	2	N	-0-					-0-
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	342	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	310	-0-	-713	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	1056	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	890	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1807	-0-	-517	-0-	714	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	954	-0-	-1619	-0-	390	1	564	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

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
12	124	X	41	-0-	-83	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

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
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-
01	527	N	318	-0-	-209	-0-	131	1	187	2	N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	2	N	-0-					-0-
03	403	N	210	-0-	-193	-0-	86	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	218	1	310	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	187	-0-	-317	-0-	74	1	113	2	N	-0-					-0-
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1720	1	2448	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	1558	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3141	-0-	-555	-0-	1241	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1935	-0-	-2219	-0-	791	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	963	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	885	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1827	-0-	-469	-0-	722	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	976	-0-	-1442	-0-	399	1	577	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	230	1	328	2	N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	207	1	298	2	N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	163	1	250	2	N	-0-					-0-
03	558	N	259	-0-	-299	-0-	106	1	153	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 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
12	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4284	-0-	-1017	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3434	-0-	-1354	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3912	-0-	-618	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	168	1	2626	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	196	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	188	1	2939	2	N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	321	1	5030	2	N	-0-					-0-
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1133	-0-	-2339	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					-0-

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
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-					-0-
05	589	N	175	-0-	-414	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					-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
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-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
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

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
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-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
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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-

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

12	12524	#	11517	-0-	-1007	-0-	11403	2	114	9	N	104					267
01	12462	#	9960	-0-	-2502	-0-	9832	2	128	9	N	116	195	1			188
02	10808	#	9305	-0-	-1503	-0-	9224	2	81	9	N	74					262
03	11811	#	7985	-0-	-3826	-0-	7900	2	85	9	N	77	182	1			157
04	11430	#	6472	-0-	-4958	-0-	6392	2	80	9	N	73					230
05	11532	#	9110	-0-	-2422	-0-	9040	2	70	9	N	64	177	1			117

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

*04	DELQ	PR	12865	-0-	12865	12865	12865	2			N	-0-					-0-
05	7750		10014	-0-	2264	15129	10014	2			N	-0-					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	N	27					369
							30	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	457	3	16	4	N	50					419
							55	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	193	3	7	4	N	157	180	1			396
							173	9									
03	341	N	31	-0-	-310	-0-	29	3	2	4	N	-0-					396
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	422	3	13	4	N	-0-					396
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

12	8277	X	7926	-0-	-351	-0-	7925	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	7454	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7280	X	6923	-0-	-357	-0-	6922	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7606	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7843	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10232	3	16	4	N	37	20	0			87
							41	9									
01	10075	X	9854	-0-	-221	-0-	9823	3	16	4	N	14	14	0			87
							15	9									
02	9268	X	8381	-0-	-887	-0-	8341	3	14	4	N	24	24	0			87
							26	9									
03	10261	X	9498	-0-	-763	-0-	9453	3	15	4	N	27	27	0			87
							30	9									
04	9930	X	8778	-0-	-1152	-0-	8666	3	14	4	N	89					176
							98	9									
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					176

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3985	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3317	X	1184	-0-	-2133	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

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
12	9641	X	9071	-0-	-570	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	7164	-0-	-2508	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	6525	-0-	-2211	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	3195	-0-	-6260	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1441	-0-	-512	-0-	1402	3	17	4	N	20	1	0			179
							22	9									
01	1953	X	1632	-0-	-321	-0-	1460	3	17	4	N	141	2	0			318
							155	9									
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	1333	3	16	4	N	128	1	0	180	1	265
							141	9									
03	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1369	3	17	4	N	60	1	0	180	1	144
							66	9									
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1430	3	15	4	N	6	1	0			149
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5176	-0-	-249	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4616	-0-	-172	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4595	2	134	4	Y	393	387	1			256
							432	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4016	2	Y	311	379	1			188
							77	4	342	9							
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3595	2	107	4	Y	220	191	1			217
							242	9									
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4266	2	89	4	Y	227	179	1			265
							250	9									
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4348	2	84	4	Y	-0-					265
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					265

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5228	3	26	4	N	232	4	0	188	1	252
							255	9									
01	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5208	3	25	4	N	86	6	0	180	1	152
							95	9									
02	5152	X	4955	-0-	-197	-0-	4708	3	24	4	N	203	4	0	179	1	172
							223	9									
03	5549	X	5272	-0-	-277	-0-	5043	3	29	4	N	182	5	0	177	1	172
							200	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5187	3	25	4	N	272	4	0	193	1	247
							299	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					247

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
12	9052	X	8931	-0-	-121	-0-	8928	3	3	9	Y	3	3	0			73
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9048	3	3	9	Y	3	3	0			73
02	8064	X	7972	-0-	-92	-0-	7966	3	6	9	Y	5	5	0			73
03	8928	X	8522	-0-	-406	-0-	8518	3	4	9	Y	4	4	0			73
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8638	3	262	9	Y	238	1	0			310
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					310

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
12	20770	X	17589	-0-	-3181	-0-	17571	3	5	4	Y	12	12	0			69
							13	9									
01	22723	X	17191	-0-	-5532	-0-	17177	3	4	4	Y	9	10	0			68
							10	9									
02	20524	X	16095	-0-	-4429	-0-	16070	3	4	4	Y	19	14	0			73
							21	9									
03	21328	X	17227	-0-	-4101	-0-	17208	3	4	4	Y	14	14	0			73
							15	9									
04	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19411	3	5	4	Y	241	4	0			310
							265	9									
05	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	11811	X	10938	-0-	-873	-0-	10918	3	8	4	N	11	6	0			307
							12	9									
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8500	3	5	4	N	11	4	0			314
							12	9									
02	7392	X	7243	-0-	-149	-0-	7220	3	5	4	N	16	7	0			323
							18	9									
03	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9506	3	8	4	N	9	8	0			324
							10	9									
04	10590	X	9932	-0-	-658	-0-	9468	3	6	4	N	416	2	0	192	1	546
							458	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					546

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

12	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6661	3	27	4	N	19	19	0			155
							21	9									
01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7046	3	28	4	N	43	23	0			175
							47	9									
02	6552	X	5941	-0-	-611	-0-	5896	3	26	4	N	17	17	0			175
							19	9									
03	6696	X	3743	-0-	-2953	-0-	3709	3	22	4	N	11	11	0			175
							12	9									
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7667	3	26	4	N	21	21	0			175
							23	9									
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					175

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	3849	3	716	4	N	90	6	0			431
							99	9									
01	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4153	3	664	4	N	101	8	0			524
							111	9									
02	5824	X	3851	-0-	-1973	-0-	3180	3	525	4	N	133	6	0	179	1	472
							146	9									
03	6448	X	1946	-0-	-4502	-0-	1660	3	286	4	N	-0-	126	0			346
04	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	4812	3	773	4	N	137	7	0			476
							151	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					476

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

12	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	4174	-0-	-2490	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	4	N	362	4	0	175	1	443
							398	9									
01	2294	N	919	-0-	-1375	-0-	155	1	474	3	N	236	2	0	170	1	507
							30	4	260	9							
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	508	1	1468	3	N	388	4	0	516	1	375
							427	9									
03	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	168	1	882	3	N	228	3	0	328	1	272
							251	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	3	N	400	4	0	351	1	317
							440	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5264	2	113	4	N	237					324
							261	9									
01	7657	X	5587	-0-	-2070	-0-	120	1	4985	2	N	358	539	1			143
							88	4	394	9							
02	6916	X	3491	-0-	-3425	-0-	3094	2	94	4	N	200					343
							220	9									
03	7657	X	3337	-0-	-4320	-0-	3113	2	109	4	N	29					372
							32	9									
04	7410	X	5355	-0-	-2055	-0-	5117	2	95	4	N	17					389
							19	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					389

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7915	-0-	-1354	-0-	7546	3	71	4	N	271	3	0	186	1	476
							298	9									
01	9269	X	8161	-0-	-1108	-0-	7836	3	75	4	N	227	6	0	333	1	364
							250	9									
02	8372	X	7460	-0-	-912	-0-	6962	3	66	4	N	393	4	0	355	1	398
							432	9									
03	9269	X	6662	-0-	-2607	-0-	6498	3	67	4	N	88	4	0	178	1	304
							97	9									
04	7890	X	647	-0-	-7243	-0-	589	3	6	4	N	47					351
							52	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					351

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					229
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1388	3	19	4	N	6	6	0			229
							7	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1325	3	30	4	N	5	5	0			229
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	180	1			366
04	1380	N	658	-0-	-722	-0-	559	3	42	4	N	52	2	0			416
							57	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					416

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	21020	-0-	-3811	-0-	20989	3	5	4	N	24	24	0			93
							26	9									
01	23002	X	20439	-0-	-2563	-0-	20414	3	5	4	N	18	17	0			94
							20	9									
02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20869	3	5	4	N	34	35	0			93
							37	9									
03	22630	X	20882	-0-	-1748	-0-	20840	3	5	4	N	34	34	0			93
							37	9									
04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22260	3	5	4	N	413	8	0			498
							454	9									
05	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					498

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20012	3	3	4	N	-0-					-0-
01	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	19994	3	2	4	N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18086	3	2	4	N	-0-					-0-
03	17918	X	16514	-0-	-1404	-0-	16512	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17340	X	13519	-0-	-3821	-0-	13518	3	1	4	N	-0-					-0-
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3647	3	43	4	N	40	10	0			233
							44	9									
01	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	2993	3	37	4	N	130	9	0			354
							143	9									
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4594	3	56	4	N	328	13	0	363	1	306
							361	9									
03	3720	X	2397	-0-	-1323	-0-	2371	3	18	4	N	7	7	0			306
							8	9									
04	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2464	3	27	4	N	7	7	0			306
							8	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					306

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	11418	-0-	-393	-0-	11417	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	11904	X	10805	-0-	-1099	-0-	10804	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10752	X	6390	-0-	-4362	-0-	6389	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	40	-0-	-11300	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6072	3	46	4	N	78	2	0	184	1	353
							86	9									
01	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5437	3	41	4	N	159	2	0	360	1	150
							175	9									
02	5376	X	4857	-0-	-519	-0-	4818	3	37	4	N	2	2	0			150
							2	9									
03	6200	X	2560	-0-	-3640	-0-	2127	3	17	4	N	378	1	0	180	1	347
							416	9									
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6190	3	37	4	N	7	2	0	183	1	169
							8	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	5273	3	69	4	N	137	4	0	178	1	292
							151	9									
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5171	3	68	4	N	107	6	0	355	1	38
							118	9									
02	5320	X	4851	-0-	-469	-0-	4787	3	58	4	N	5	5	0			38
							6	9									
03	5611	X	4155	-0-	-1456	-0-	3625	3	39	4	N	446	3	0	339	1	142
							491	9									
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5749	3	72	4	N	125	5	0	178	1	84
							138	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					84

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
12	14105	X	12576	-0-	-1529	-0-	12575	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13888	X	13428	-0-	-460	-0-	13427	3	1	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	12203	-0-	-341	-0-	12202	3	1	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	13478	-0-	-410	-0-	13477	3	1	4	N	-0-					-0-
04	12990	X	12167	-0-	-823	-0-	12166	3	1	4	N	-0-					-0-
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	5925	3	79	4	N	328	3	0	374	1	165
							361	9									
01	6758	X	6207	-0-	-551	-0-	5772	3	69	4	N	333	3	0	358	1	137
							366	9									
02	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	5384	3	72	4	N	266	3	0	353	1	47
							293	9									
03	6448	X	6006	-0-	-442	-0-	5970	3	33	4	N	3	3	0			47
							3	9									
04	6240	X	1234	-0-	-5006	-0-	1234	3			N	-0-					47
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					47

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
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	2524	-0-	-1956	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	1975	-0-	-2435	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
12	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	10423	-0-	-148	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9353	-0-	-391	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	5948	-0-	-5026	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	5668	-0-	-4952	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	2013	-0-	-4311	-0-	1968	2	45	4	Y	-0-					-0-
01	4123	X	45	-0-	-4078	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3724	X	196	-0-	-3528	-0-	190	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	4123	X	640	-0-	-3483	-0-	410	2	7	4	Y	193					193
							212	9									
04	3240	X	173	-0-	-3067	-0-	167	2	2	4	Y	-0-					193
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					193

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	11414	-0-	-25	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9093	-0-	-1715	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	9301	-0-	-2603	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	9103	-0-	-2417	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9796	X	8179	-0-	-1617	-0-	7986	3	36	4	N	143	16	0			584
							157	9									
01	9176	X	4734	-0-	-4442	-0-	4670	3	18	4	N	42	8	0	188	1	430
							46	9									
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8434	3	39	4	N	150	27	0	180	1	373
							165	9									
03	9300	X	5056	-0-	-4244	-0-	5018	3	20	4	N	16	15	0			374
							18	9									
04	9000	X	2743	-0-	-6257	-0-	2731	3	9	4	N	3	2	0	355	1	20
							3	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					20

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
12	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	3562	3	94	4	N	449	3	0	365	1	776
							494	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3521	3	93	4	N	517	2	0	730	1	561
							569	9									
02	5404	X	3664	-0-	-1740	-0-	3110	3	88	4	N	424	2	0	379	1	604
							466	9									
03	5983	X	3983	-0-	-2000	-0-	3049	3	92	4	N	765	2	0	739	1	628
							842	9									
04	5790	X	1344	-0-	-4446	-0-	974	3	15	4	N	323	525	1			426
							355	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					426

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
12	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	22994	3	65	4	N	648	48	0	362	1	620
							713	9									
01	25451	X	21145	-0-	-4306	-0-	20465	3	95	4	N	532	49	0	916	1	187
							585	9									
02	22484	X	19940	-0-	-2544	-0-	19278	3	108	4	N	504	40	0	548	1	103
							554	9									
03	24428	X	4483	-0-	-19945	-0-	4219	3	18	4	N	224	9	0	164	1	154
							246	9									
04	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	28540	3	173	4	N	718	59	0	355	1	458
							790	9									
05	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					458

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4615	3	305	9	N	277	2	0	539	1	345
01	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	22803	3	551	9	N	501	15	0	519	1	312
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	6313	3	976	9	N	887	4	0	739	1	456
03	4929	X	3917	-0-	-1012	-0-	3390	3	527	9	N	479	2	0	535	1	398
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	N	3	2	0			399
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					399

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
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4159	3	323	9	N	294	4	0			562
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4554	3	373	9	N	339	5	0	542	1	354
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3802	3	4	9	N	4	4	0			354
03	4185	X	1950	-0-	-2235	-0-	1156	3	794	9	N	722	1	0	901	1	174
04	4050	X	83	-0-	-3967	-0-	83	3			N	-0-					174
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					174

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
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	403	X	99	-0-	-304	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	5177	X	3366	-0-	-1811	-0-	3366	3			N	-0-					117
01	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			N	-0-					117
02	3920	X	2829	-0-	-1091	-0-	2829	3			N	-0-					117
03	3813	X	2757	-0-	-1056	-0-	2757	3			N	-0-					117
04	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2726	3			N	-0-					117
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6313	-0-	-631	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5577	-0-	-611	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8385	3	81	4	N	122	11	0	174	1	150
							134	9									
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	3	67	4	N	159	7	0			302
							175	9									
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6622	3	72	4	N	85	13	0	185	1	189
							94	9									
03	8029	X	6505	-0-	-1524	-0-	6417	3	76	4	N	11	12	0			188
							12	9									
04	7770	X	6733	-0-	-1037	-0-	6406	3	92	4	N	214	3	0			399
							235	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					399

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6247	3	16	4	N	94	13	0	180	1	110
							103	9									
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6005	3	15	4	N	107	7	0			210
							118	9									
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	4818	3	12	4	N	84	5	0	186	1	103
							92	9									
03	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	5018	3	13	4	N	5	5	0			103
							6	9									
04	6150	X	3552	-0-	-2598	-0-	3424	3	7	4	N	110	2	0			211
							121	9									
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					211

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
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4766	2	62	4	Y	531	354	1			582
							584	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	119	1	4925	2	Y	573	916	1			239
							49	4	630	9							
02	4312	X	3600	-0-	-712	-0-	3184	2	61	4	Y	245					484
							270	9									
03	4774	X	4000	-0-	-774	-0-	3484	2	64	4	Y	326	511	1			299
							359	9									
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4540	2	55	4	Y	271	263	1			307
							298	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					307

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	11854	-0-	-577	-0-	11853	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12679	X	11552	-0-	-1127	-0-	11551	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11452	X	8034	-0-	-3418	-0-	8033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	12679	X	1582	-0-	-11097	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	12060	X	201	-0-	-11859	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5983	X	5101	-0-	-882	-0-	5100	3	1	4	N	-0-					-0-
01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5087	3	1	4	N	-0-					-0-
02	4956	X	4468	-0-	-488	-0-	4467	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5332	X	700	-0-	-4632	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	21	-0-	-5019	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
12	11563	X	10250	-0-	-1313	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	7502	-0-	-4061	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	4992	-0-	-4864	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	9930	X	2087	-0-	-7843	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	170	1	425	3	N	264	1	0			427
							290	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	3	N	54	11	0	163	1	307
							59	9									
02	2800	N	7969	-0-	5169	5169	123	1	7558	3	N	262	18	0	360	1	191
							288	9									
03	3100	N	5224	-0-	2124	7293	50	1	4045	3	N	1026	10	0	306	1	901
							1129	9									
04	3000	N	8337	-0-	5337	12630	133	1	8123	3	N	74	14	0	430	1	531
							81	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12630					N	NO RPT					531

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	12710	X	8524	-0-	-4186	-0-	8522	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	11480	X	7535	-0-	-3945	-0-	7534	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	9331	X	7036	-0-	-2295	-0-	7035	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	8580	X	4217	-0-	-4363	-0-	4216	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2521	-0-	-447	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2820	-0-	-360	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531	X	9255	-0-	-6276	-0-	9249	3	6	4	N	-0-					-0-
01	12865	X	8736	-0-	-4129	-0-	8729	3	7	4	N	-0-					-0-
02	10052	X	9798	-0-	-254	-0-	9789	3	9	4	N	-0-					-0-
03	9889	X	7878	-0-	-2011	-0-	7872	3	6	4	N	-0-					-0-
04	9570	X	7750	-0-	-1820	-0-	7745	3	5	4	N	-0-					-0-
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4579	3	47	9	N	43	5	0			277
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4245	3	78	9	N	71	4	0			344
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5307	3	131	9	N	119	10	0	338	1	115
03	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	3476	3	7	9	N	6	6	0			115
04	3930	X	2555	-0-	-1375	-0-	1992	3	563	9	N	512	1	0	195	1	431
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					431

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

12	14942	X	14100	-0-	-842	-0-	13869	3	53	4	N	162	10	0			387
							178	9									
01	14632	X	13486	-0-	-1146	-0-	13377	3	54	4	N	50	8	0	182	1	247
							55	9									
02	13216	X	12208	-0-	-1008	-0-	11999	3	49	4	N	145	15	0			377
							160	9									
03	14446	X	12768	-0-	-1678	-0-	12704	3	49	4	N	14	14	0			377
							15	9									
04	13830	X	4015	-0-	-9815	-0-	3436	3	10	4	N	517	1	0	389	1	504
							569	9									
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					504

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

12	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	8750	3	6	4	N	12	7	0			123
							13	9									
01	8928	X	8302	-0-	-626	-0-	8288	3	5	4	N	8	8	0			123
							9	9									
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8302	3	6	4	N	7	7	0			123
							8	9									
03	8959	X	8549	-0-	-410	-0-	8510	3	7	4	N	29	7	0			145
							32	9									
04	8670	X	8640	-0-	-30	-0-	8568	3	6	4	N	60	7	0	53	1	145
							66	9									
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					145

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

12	9207	X	7575	-0-	-1632	-0-	7566	3	1	4	N	7	2	0			277
							8	9									
01	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7587	3	1	4	N	2	2	0			277
							2	9									
02	6972	X	6604	-0-	-368	-0-	6601	3	1	4	N	2	2	0	180	1	97
							2	9									
03	7595	X	6278	-0-	-1317	-0-	6246	3	1	4	N	28	2	0			123
							31	9									
04	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	6629	3	1	4	N	76	2	0			197
							84	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					197

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
12	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	1498	3	188	4	N	331	4	0	518	1	320
							364	9									
01	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	1234	3	75	4	N	300	4	0	496	1	120
							330	9									
02	2296	X	2255	-0-	-41	-0-	1572	3	108	4	N	523	4	0	372	1	267
							575	9									
03	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	1264	3	89	4	N	215	3	0			479
							237	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	322	1			157
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					157

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 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
12	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9457	-0-	-928	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	251	3	N	199	179	1			229
							4	4	219	9							
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	310	1	135	3	N	240	357	1			112
							2	4	264	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	N	719	689	1			142
							791	9									
03	775	N	512	-0-	-263	-0-	140	1	103	3	N	243					385
							2	4	267	9							
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	509	9	N	463	344	1			504
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12922	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12638	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	12628	X	11331	-0-	-1297	-0-	11328	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	13981	X	5148	-0-	-8833	-0-	5147	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	13530	X	1	-0-	-13529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11718	X	9534	-0-	-2184	-0-	9459	3	10	4	N	59	14	0			200
							65	9									
01	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	10070	3	11	4	N	56	17	0	174	1	65
							62	9									
02	10136	X	4741	-0-	-5395	-0-	4685	3	6	4	N	45	7	0			103
							50	9									
03	10943	X	6107	-0-	-4836	-0-	5998	3	7	4	N	93	9	0			187
							102	9									
04	9810	X	1968	-0-	-7842	-0-	1964	3	2	4	N	2	3	0	133	1	53
							2	9									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	4588	X	4561	-0-	-27	-0-	4492	2	69	4	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	103	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	4144	X	2702	-0-	-1442	-0-	2592	2	41	4	Y	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4120	2	42	4	Y	331	27	1			304
							364	9									
04	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	3931	2	37	4	Y	261	263	1			302
							287	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					302

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
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15289	3	7	4	Y	771	431	0	349	1	259
							848	9									
01	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	12961	3	517	9	Y	470	415	0	90	1	224
02	13440	X	11261	-0-	-2179	-0-	10833	3	428	9	Y	389	291	0	90	1	232
03	16058	X	10596	-0-	-5462	-0-	9895	3	701	9	Y	637	298	0	88	1	483
04	15540	X	10061	-0-	-5479	-0-	9772	3	6	4	Y	257	257	0			483
							283	9									
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					483

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
12	14B2 EXT		121	-0-	121	121	11	4	110	9	N	100					412
01	14B2 EXT		258	-0-	258	379	21	4	237	9	N	215	357	1			270
02	14B2 EXT		1137	-0-	1137	1516	810	4	327	9	N	297	179	1			388
03	14B2 EXT		52	-0-	52	1568	52	4			N	-0-					388
04	14B2 EXT		41	-0-	41	1609	41	4			N	-0-	178	1			210
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1609					N	NO RPT					210

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	2288	3	84	4	Y	379	2	0	449	1	265
							417	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4298	3	145	4	Y	422	5	0	447	1	235
							464	9									
02	4452	X	3432	-0-	-1020	-0-	2667	3	103	4	Y	602	3	0	538	1	296
							662	9									
03	4929	X	713	-0-	-4216	-0-	5	3	2	4	Y	642	346	1			592
							706	9									
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	3811	3	117	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					716

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	15558	-0-	-1027	-0-	15558	3			N	-0-					-0-
01	15841	X	14839	-0-	-1002	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
02	14308	X	13576	-0-	-732	-0-	13576	3			N	-0-					-0-
03	15810	X	14547	-0-	-1263	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	14888	-0-	-322	-0-	14888	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					-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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					651
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1060	3	157	4	N	593	872	1			372
							652	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	391	3	76	4	N	542	358	1			556
							596	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	758	3	47	4	N	433	515	1			474
							476	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	526	3	53	4	N	426	355	1			545
							469	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					545

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8359	3	32	4	Y	236	16	0	93	1	319
							260	9									
01	9083	X	8452	-0-	-631	-0-	8184	3	31	4	Y	215	19	0	358	1	157
							237	9									
02	8204	X	7723	-0-	-481	-0-	7504	3	28	4	Y	174	15	0	93	1	223
							191	9									
03	8928	X	8090	-0-	-838	-0-	7730	3	33	4	Y	297	16	0	96	1	408
							327	9									
04	8460	X	7939	-0-	-521	-0-	7893	3	29	4	Y	15	15	0	95	1	313
							17	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					313

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
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7071	3	51	4	Y	232	11	0	93	1	321
							255	9									
01	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	6933	3	49	4	Y	196	13	0	358	1	146
							216	9									
02	6832	X	6564	-0-	-268	-0-	6360	3	48	4	Y	142	10	0	87	1	191
							156	9									
03	7564	X	6358	-0-	-1206	-0-	6024	3	52	4	Y	256	10	0	82	1	355
							282	9									
04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	6545	3	45	4	Y	10	9	0	83	1	273
							11	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					273

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12155	3	3	4	N	423	423	0			332
							465	9									
01	10633	X	8151	-0-	-2482	-0-	7770	3	381	9	N	346	346	0			332
02	11788	X	5865	-0-	-5923	-0-	5639	3	226	9	N	205	205	0			332
03	13051	X	103	-0-	-12948	-0-	27	3	76	9	N	69					401
04	12630	X	1655	-0-	-10975	-0-	1655	3			N	-0-					401
05	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					401

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
12	17205	X	15550	-0-	-1655	-0-	15284	3	50	4	N	196	20	0			428
							216	9									
01	16492	X	14896	-0-	-1596	-0-	14582	3	47	4	N	243	15	0	551	1	105
							267	9									
02	15204	X	13350	-0-	-1854	-0-	13170	3	38	4	N	129	14	0			220
							142	9									
03	16833	X	12618	-0-	-4215	-0-	12445	3	41	4	N	120	12	0			328
							132	9									
04	16290	X	2825	-0-	-13465	-0-	2313	3	5	4	N	461	380	1			409
							507	9									
05	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					409

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
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	736	3	256	9	N	233	1	0	192	1	208
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1419	3	133	9	N	121	2	0	177	1	150
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	852	3	238	9	N	216	3	0	178	1	185
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	57	3	1122	9	N	1020	313	1			892
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	645	3	944	9	N	858	1	0	1045	1	704
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					704

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 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
12	6851	X	2639	-0-	-4212	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
01	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	2909	-0-	-6151	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
12	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2647	-0-	-125	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1476	3	145	4	N	15	1	0			328
							17	9									
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1577	3	161	4	N	176	1	0	346	1	157
							194	9									
02	1456	X	1132	-0-	-324	-0-	851	3	137	4	N	131	1	0	179	1	108
							144	9									
03	1643	X	676	-0-	-967	-0-	301	3	65	4	N	282	178	1			212
							310	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	1677	3	167	4	N	387	1	0			598
							426	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					598

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
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1576	3	342	4	N	448	2	0	363	1	482
							493	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1529	3	398	4	N	384	2	0	533	1	331
							422	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1275	3	466	4	N	450	2	0	180	1	599
							495	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1223	3	653	4	N	144	2	0	175	1	566
							158	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1409	3	591	4	N	64	1	0			629
							70	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					629

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 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
12	11966	X	3193	-0-	-8773	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	10473	-0-	-408	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	3753	-0-	-6818	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2125	-0-	-1254	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1896	-0-	-1328	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	418	1	18	4	N	256	173	1			274
							282	9									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	247	1	21	4	N	315	359	1			230
							347	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	273	1	17	4	N	529	519	1			240
							582	9									
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	1			N	-0-					240
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	152	1	634	4	N	299	358	1			181
							329	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5457	3	48	4	N	47	5	0			262
							52	9									
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5237	3	46	4	N	94	6	0			350
							103	9									
02	5292	X	4980	-0-	-312	-0-	4843	3	40	4	N	88	4	0			434
							97	9									
03	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	4744	3	43	4	N	4	4	0			434
							4	9									
04	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5279	3	44	4	N	185	4	0	184	1	431
							204	9									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					431

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
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					388
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					388
02	3276	X	86	-0-	-3190	-0-	86	3			N	-0-					388
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5137	3	14	4	N	7	7	0			388
							8	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

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
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4502	2	145	4	N	390					575
							429	9									
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	106	1	4404	2	N	440	540	1			475
							88	4	484	9							
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3590	2	126	4	N	267	359	1			383
							294	9									
03	3906	X	1441	-0-	-2465	-0-	800	2	103	4	N	470	179	1			674
							517	9									
04	3780	X	1	-0-	-3779	-0-	1	2			N	-0-					674
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					674

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
12	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3241	3	96	4	N	278	349	1			314
							306	9									
01	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	3150	3	98	4	N	394	1	0	180	1	527
							433	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	2897	3	87	4	N	1089	897	1			719
							1198	9									
03	3875	X	3091	-0-	-784	-0-	2991	3	100	4	N	-0-	184	1			535
04	3660	X	1510	-0-	-2150	-0-	1427	3	43	4	N	36	177	1			394
							40	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					394

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
12	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1755	-0-	-2337	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4262	3	128	4	N	554	5	0	184	1	482
							609	9									
01	5394	X	3904	-0-	-1490	-0-	3173	3	149	4	N	529	4	0	724	1	283
							582	9									
02	4620	X	3506	-0-	-1114	-0-	2181	3	333	4	N	902	3	0	543	1	639
							992	9									
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	175	175	1			639
04	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4273	3	221	4	N	5	4	0	179	1	461
							6	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					461

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
12	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	280	1	1661	3	N	351	4	0	720	1	388
							130	4	386	9							
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	280	1	904	3	N	246	2	0			632
							100	4	271	9							
02	2380	X	537	-0-	-1843	-0-	240	1	213	3	N	30	360	1			302
							51	4	33	9							
03	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	180	1	677	3	N	830	1	0	675	1	456
							222	4	913	9							
04	2370	X	803	-0-	-1567	-0-	300	1	236	3	N	85	177	1			364
							173	4	94	9							
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					364

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
12	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
12	9734	X	8423	-0-	-1311	-0-	8418	3	5	4	N	-0-					-0-
01	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8763	3	6	4	N	-0-					-0-
02	8288	X	6960	-0-	-1328	-0-	6954	3	6	4	N	-0-					-0-
03	9176	X	5684	-0-	-3492	-0-	5680	3	4	4	N	-0-					-0-
04	8610	X	4139	-0-	-4471	-0-	4136	3	3	4	N	-0-					-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	3793	3	95	4	N	215	1	0	159	1	485
							237	9									
01	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	3775	3	95	4	N	217	1	0	356	1	345
							239	9									
02	4088	X	3647	-0-	-441	-0-	3398	3	86	4	N	148	1	0			492
							163	9									
03	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	3677	3	89	4	N	473	1	0	692	1	272
							520	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	3739	3	90	4	N	94	178	1			188
							103	9									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	940					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

12	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	1965	3	32	4	Y	198	3	0	271	1	349
							218	9									
01	2883	X	1569	-0-	-1314	-0-	1403	3	28	4	Y	125	3	0	205	1	266
							138	9									
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2232	3	31	4	Y	444	4	0	96	1	610
							488	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2008	3	27	4	Y	173	4	0	242	1	537
							190	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1999	3	25	4	Y	129	3	0	240	1	423
							142	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					423

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3897	3	3	4	N	179	5	0	179	1	154
							197	9									
01	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	3044	3	3	4	N	173	5	0			322
							190	9									
02	3304	X	2444	-0-	-860	-0-	2367	3	7	4	N	64	4	0			382
							70	9									
03	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	3328	3	15	4	N	164	5	0	180	1	361
							180	9									
04	3960	X	1667	-0-	-2293	-0-	1651	3	14	4	N	2	2	0			361
							2	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					361

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	491	3	70	4	Y	229	1	0	81	1	273
							252	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	518	3	68	4	Y	124	2	0	160	1	235
							136	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	439	3	59	4	Y	99	1	0	85	1	248
							109	9									
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	444	3	64	4	Y	171	1	0	99	1	319
							188	9									
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	455	3	61	4	Y	128	1	0	143	1	303
							141	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					303

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	-0-					82
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-					82
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	3	1	4	N	-0-					82
03	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2582	3	1	4	N	1					83
							1	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	4	N	-0-					83
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					83

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
12	11749	X	8938	-0-	-2811	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10996	-0-	-753	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	4621	-0-	-6887	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	7338	-0-	-5403	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
04	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	276	1	1	4	N	140					331
							154	9									
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	279	1	87	9	N	79	180	1			230
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	299	1	4	4	N	102					332
							112	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	42	180	1			194
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	4			N	-0-					194
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-
01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	6521	-0-	-4427	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
04	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	3	11	4	N	2	2	0			122
							2	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	3	10	4	N	2	2	0			122
							2	9									
02	4676	X	3227	-0-	-1449	-0-	3217	3	9	4	N	1	2	0			121
							1	9									
03	5177	X	3343	-0-	-1834	-0-	3232	3	8	4	N	94	1	0			214
							103	9									
04	5010	X	3298	-0-	-1712	-0-	3289	3	8	4	N	1	1	0			214
							1	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					214

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					335
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	89	4	N	99	179	1			255
							109	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	386	1	22	4	N	69					324
							76	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					324
04	720	N	51	-0-	-669	-0-	21	1	30	4	N	-0-					324
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	28	180	1			621
01	2201	X	233	-0-	-1968	-0-	4	4	229	9	N	208					829
02	1988	X	144	-0-	-1844	-0-	4	4	140	9	N	127	355	1			601
03	1426	X	11	-0-	-1415	-0-	11	4			N	-0-	182	1			419
04	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	4			N	-0-					419
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					419

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9739	3	114	4	N	87	3	0	187	1	99
							96	9									
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8155	3	120	4	N	68	3	0			164
							75	9									
02	8316	X	7164	-0-	-1152	-0-	6921	3	105	4	N	125	5	0			284
							138	9									
03	9951	X	7481	-0-	-2470	-0-	7382	3	95	4	N	4	4	0			284
							4	9									
04	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7635	3	94	4	N	1	1	0			284
							1	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					284

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
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9534	3	11	4	N	107	12	0	177	1	193
							118	9									
01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10073	3	12	4	N	98	15	0	169	1	107
							108	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3605	3	5	4	N	88	4	0	179	1	12
							97	9									
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	23					35
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					35
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					35

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
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3603	3	583	9	N	530	1	0	360	1	534
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3532	3	502	9	N	456	2	0	546	1	442
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3085	3	925	9	N	841	2	0	729	1	552
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3341	3	215	9	N	195	2	0	189	1	556
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0	377	1	179
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					179

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
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	885	3	692	4	N	273	2	0	174	1	300
							300	9									
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	856	3	958	4	N	220	2	0	376	1	142
							242	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	611	3	689	4	N	417	1	0	360	1	198
							459	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	830	3	962	4	N	263	2	0			459
							289	9									
04	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	906	3	780	4	N	1	2	0	357	1	101
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
12	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	1683	3	70	4	N	237	3	0	169	1	209
							261	9									
01	3317	X	1882	-0-	-1435	-0-	1659	3	68	4	N	141	176	1			174
							155	9									
02	2800	X	1620	-0-	-1180	-0-	1503	3	59	4	N	53	181	1			46
							58	9									
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3267	3	135	4	N	-0-	46	1			-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3290	3	124	4	N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					593
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	4	92	9	N	84					677
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	17	4	9	9	N	8					685
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	4			N	-0-					685
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					685

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
12	29977	X	29632	-0-	-345	-0-	29337	3	295	9	N	268	37	0	179	1	286
01	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	26210	3	314	9	N	285	39	0			532
02	29008	X	17224	-0-	-11784	-0-	16838	3	386	9	N	351	21	0	523	1	339
03	32116	X	15225	-0-	-16891	-0-	15124	3	101	9	N	92	20	0	334	1	77
04	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	46501	3	314	9	N	285	58	0	177	1	127
05	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					127

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					232
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	22940	X	21239	-0-	-1701	-0-	20902	3	51	4	N	260	44	0	181	1	272
							286	9									
01	22382	X	20539	-0-	-1843	-0-	20124	3	49	4	N	333	49	0	359	1	197
							366	9									
02	20216	X	17305	-0-	-2911	-0-	16999	3	43	4	N	239	36	0	180	1	220
							263	9									
03	22072	X	18917	-0-	-3155	-0-	18525	3	48	4	N	313	40	0			493
							344	9									
04	21360	X	19577	-0-	-1783	-0-	19411	3	43	4	N	112	39	0	357	1	209
							123	9									
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					209

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	3739	3	317	9	N	288	11	0	188	1	228
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4328	3	372	9	N	338	14	0	190	1	362
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3878	3	275	9	N	250	11	0	189	1	412
03	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4015	3	13	9	N	12	12	0			412
04	4560	X	4171	-0-	-389	-0-	4159	3	12	9	N	11	11	0			412
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					412

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1818	3	46	4	N	261	5	0	178	1	505
							287	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2028	3	68	4	N	234	6	0	369	1	364
							257	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1784	3	64	4	N	200	5	0			559
							220	9									
03	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1841	3	75	4	N	5	5	0			559
							6	9									
04	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1684	3	54	4	N	4	4	0			559
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					559

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6253	3	64	4	N	101	3	0	180	1	125
							111	9									
01	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	5995	3	61	4	N	137	4	0	181	1	77
							151	9									
02	7672	X	5433	-0-	-2239	-0-	5273	3	51	4	N	99	3	0			173
							109	9									
03	8494	X	2521	-0-	-5973	-0-	2447	3	26	4	N	44	1	0			216
							48	9									
04	8220	X	7067	-0-	-1153	-0-	6811	3	59	4	N	179	3	0	177	1	215
							197	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					215

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
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3995	3	132	4	N	94	3	0			281
							103	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4984	3	127	4	N	143	5	0	180	1	239
							157	9									
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	4	N	119	4	0	185	1	169
							131	9									
03	4216	X	3535	-0-	-681	-0-	3386	3	146	4	N	3	3	0			169
							3	9									
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	4669	3	878	4	N	213	3	0	157	1	222
							234	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					222

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

12	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	5164	3	1	4	N	-0-					-0-
03	5983	X	3243	-0-	-2740	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	10447	X	1240	-0-	-9207	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	8531	-0-	-1916	-0-	8530	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9156	X	8588	-0-	-568	-0-	8587	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9982	X	4229	-0-	-5753	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	19	-0-	-8231	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

12	1860	X	102	-0-	-1758	-0-	52	4	50	9	N	45					468
01	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	74	4	2	9	N	2	179	1			291
02	1064	X	179	-0-	-885	-0-	115	4	64	9	N	58					349
03	930	X	37	-0-	-893	-0-	26	4	11	9	N	10					359
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					359
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1	0			91
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12697	3	1	4	N	93	8	0			176
							102	9									
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7654	3	1	4	N	5	4	0			177
							6	9									
03	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8091	3	1	4	N	54	4	0			227
							59	9									
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9134	3	17	9	N	15	5	0			237
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2682	3	98	4	N	373	4	0	179	1	515
							410	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3367	3	110	4	N	344	7	0	540	1	312
							378	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3246	3	99	4	N	366	6	0	178	1	494
							403	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3208	3	106	4	N	7	6	0			495
							8	9									
04	3720	X	976	-0-	-2744	-0-	948	3	27	4	N	1	1	0			495
							1	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					495

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3666	3	308	9	N	280	7	0	187	1	448
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4329	3	309	9	N	281	10	0	358	1	361
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3935	3	227	9	N	206	7	0			560
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3734	3	1	4	N	7	7	0			560
							8	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8	8	0			560
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					560

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
12	5704	X	5441	-0-	-263	-0-	4744	3	156	4	N	492	4	0	178	1	860
							541	9									
01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	4659	3	154	4	N	515	5	0	1267	1	103
							567	9									
02	5040	X	4665	-0-	-375	-0-	4125	3	138	4	N	365	4	0			464
							402	9									
03	5580	X	4318	-0-	-1262	-0-	4165	3	149	4	N	4	4	0			464
							4	9									
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	4507	3	150	4	N	3	3	0			464
							3	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					464

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
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	5784	3	126	4	N	361	10	0	189	1	477
							397	9									
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	5657	3	125	4	N	392	12	0	738	1	119
							431	9									
02	5432	X	5418	-0-	-14	-0-	4980	3	112	4	N	296	10	0			405
							326	9									
03	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	5288	3	129	4	N	11	10	0			406
							12	9									
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5402	3	126	4	N	9	10	0			405
							10	9									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					405

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
12	17329	X	5	-0-	-17324	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10619	-0-	-5470	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	7009	-0-	-7523	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	668	-0-	-14522	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	23	-0-	-14677	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5738	-0-	-648	-0-	5142	3	171	4	Y	386	9	0	449	1	265
							425	9									
01	6386	X	507	-0-	-5879	-0-	49	3	458	9	Y	416	447	1			234
02	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	9665	3	311	4	Y	617	17	0	538	1	296
							679	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	6209	3	236	4	Y	653	11	0	346	1	592
							718	9									
04	6270	X	1855	-0-	-4415	-0-	1197	3	51	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					716

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
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	290	1	854	3	N	194	8	0			378
							77	4	213	9							
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	781	3	N	377	10	0	355	1	390
							65	4	415	9							
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	230	1	696	3	N	254	9	0	365	1	270
							158	4	279	9							
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	180	1	307	3	N	970	13	0	358	1	869
							184	4	1067	9							
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	300	1	855	3	N	148	5	0	711	1	301
							57	4	163	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3384	3	79	9	N	72	12	0	179	1	74
01	4154	X	3377	-0-	-777	-0-	3285	3	92	9	N	84	13	0			145
02	3752	X	2936	-0-	-816	-0-	2848	3	88	9	N	80	10	0			215
03	3596	X	1557	-0-	-2039	-0-	1501	3	56	9	N	51	5	0			261
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4015	3	11	4	N	17	11	0	188	1	79
							19	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					79

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
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1602	3	270	4	N	67					217
							74	9									
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	1683	3	58	9	N	53	1	0	189	1	80
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1416	3	107	9	N	97					177
03	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	1431	3	81	9	N	74	1	0			250
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1449	3	1	9	N	1					251
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18017	3	196	9	N	178	43	0			260
01	19995	X	16131	-0-	-3864	-0-	15978	3	153	9	N	139	41	0	181	1	177
02	18060	X	15953	-0-	-2107	-0-	15798	3	155	9	N	141	34	0	181	1	103
03	19995	X	14958	-0-	-5037	-0-	14742	3	216	9	N	196	32	0			267
04	17640	X	16250	-0-	-1390	-0-	15987	3	263	9	N	239	29	0	158	1	319
05	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					319

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
12	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	7722	3	2264	4	N	182	17	0	180	1	220
							200	9									
01	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	7466	3	2168	4	N	148	18	0	180	1	170
							163	9									
02	10248	X	8698	-0-	-1550	-0-	6559	3	1965	4	N	158	13	0	180	1	135
							174	9									
03	10571	X	5605	-0-	-4966	-0-	3310	3	2109	4	N	169	7	0			297
							186	9									
04	10230	X	1893	-0-	-8337	-0-	138	3	1754	4	N	1					298
							1	9									
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					298

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
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12176	3	15	4	N	92	25	0	179	1	62
							101	9									
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12183	3	15	4	N	90	28	0			124
							99	9									
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10501	3	13	4	N	87	21	0			190
							96	9									
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11057	3	15	4	N	305	21	0	173	1	301
							336	9									
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11185	3	13	4	N	18	18	0			301
							20	9									
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					301

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
12	7905	X	6331	-0-	-1574	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6183	-0-	-1257	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5615	-0-	-685	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5919	-0-	-746	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-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
12	5456	X	4973	-0-	-483	-0-	4686	3	55	4	N	211	174	1			244
							232	9									
01	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	4565	3	50	4	N	280	1	0	358	1	165
							308	9									
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4109	3	44	4	N	322	175	1			312
							354	9									
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	4161	3	46	4	N	299	341	1			270
							329	9									
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4199	3	43	4	N	326	168	1			428
							359	9									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					428

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
12	17608	X	2247	-0-	-15361	-0-	2231	3	3	4	N	12	2	0			77
							13	9									
01	17608	X	1408	-0-	-16200	-0-	1398	3	1	4	N	8	2	0			83
							9	9									
02	10192	X	696	-0-	-9496	-0-	689	3	1	4	N	5	1	0			87
							6	9									
03	4433	X	755	-0-	-3678	-0-	621	3	1	4	N	121	1	0			207
							133	9									
04	4200	X	2408	-0-	-1792	-0-	2403	3	2	4	N	3	3	0			207
							3	9									
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					207

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
12	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24930	3	18	4	N	146	45	0	180	1	88
							161	9									
01	35898	X	26182	-0-	-9716	-0-	25940	3	22	4	N	200	53	0	180	1	55
							220	9									
02	32424	X	16087	-0-	-16337	-0-	15942	3	13	4	N	120	28	0			147
							132	9									
03	28365	X	21475	-0-	-6890	-0-	21257	3	18	4	N	182	39	0			290
							200	9									
04	27450	X	9294	-0-	-18156	-0-	9218	3	8	4	N	62	17	0	178	1	157
							68	9									
05	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					157

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
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13374	3	43	4	N	160	15	0			255
							176	9									
01	13423	X	12041	-0-	-1382	-0-	11859	3	33	4	N	135	15	0	177	1	198
							149	9									
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12187	3	27	4	N	126	13	0	179	1	132
							139	9									
03	13423	X	9164	-0-	-4259	-0-	8938	3	29	4	N	179	9	0			302
							197	9									
04	12990	X	10256	-0-	-2734	-0-	10197	3	26	4	N	30	8	0	167	1	157
							33	9									
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					157

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	103	-0-	-3586	-0-	103	3			N	-0-					94
01	3596	X	156	-0-	-3440	-0-	156	3			N	-0-					94
02	3192	X	340	-0-	-2852	-0-	340	3			N	-0-					94
03	3410	X	287	-0-	-3123	-0-	287	3			N	-0-					94
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5671	3	3	9	N	3	4	0			93
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					93

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
12	15655	X	373	-0-	-15282	-0-	373	3			N	-0-					50
01	15655	X	228	-0-	-15427	-0-	228	3			N	-0-					50
02	1036	X	145	-0-	-891	-0-	145	3			N	-0-					50
03	1147	X	44	-0-	-1103	-0-	23	3	21	9	N	19					69
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	240	1	486	3	N	256	2	0	171	1	550
							29	4	282	9							
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	481	3	N	298	2	0	357	1	489
							31	4	328	9							
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	210	1	448	3	N	429	2	0	355	1	561
							21	4	472	9							
03	1023	N	773	-0-	-250	-0-	180	1	195	3	N	358	1	0	698	1	220
							4	4	394	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	173	3	N	641	1	0	513	1	347
							5	4	705	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

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
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3266	3	428	9	N	389	2	0	356	1	755
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3247	3	620	9	N	564	3	0	866	1	450
02	4228	X	2969	-0-	-1259	-0-	2718	3	251	9	N	228	2	0	531	1	145
03	4681	X	770	-0-	-3911	-0-	278	3	492	9	N	447	358	1			234
04	4530	X	2644	-0-	-1886	-0-	2643	3	1	9	N	1	1	0			234
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					234

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
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	4	Y	42	1	0	87	1	30
							46	9									
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6994	3	2	4	Y	62	1	0			91
							68	9									
02	8848	X	6077	-0-	-2771	-0-	6057	3	3	4	Y	15	1	0	87	1	18
							17	9									
03	9796	X	6799	-0-	-2997	-0-	6749	3	3	4	Y	43	1	0			60
							47	9									
04	9480	X	1337	-0-	-8143	-0-	1315	3	22	9	Y	20					80
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	17885	3	44	4	N	171	17	0	179	1	220
							188	9									
01	18414	X	17311	-0-	-1103	-0-	17103	3	41	4	N	152	19	0	179	1	174
							167	9									
02	17304	X	15770	-0-	-1534	-0-	15535	3	36	4	N	181	15	0	180	1	160
							199	9									
03	19158	X	5452	-0-	-13706	-0-	5279	3	6	4	N	152	5	0			307
							167	9									
04	18540	X	11701	-0-	-6839	-0-	11352	3	20	4	N	299	10	0	169	1	427
							329	9									
05	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					N	NO RPT					427

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
12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	24568	3	15	4	Y	70	11	0	81	1	43
							77	9									
01	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19739	3	12	4	Y	62	11	0			94
							68	9									
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11505	3	6	4	Y	59	6	0	90	1	57
							65	9									
03	24645	X	18765	-0-	-5880	-0-	18697	3	12	4	Y	51	9	0			99
							56	9									
04	23850	X	4700	-0-	-19150	-0-	4674	3	3	4	Y	21	2	0			118
							23	9									
05	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7435	3	6	4	N	5	4	0			137
							6	9									
01	8215	X	7206	-0-	-1009	-0-	7196	3	6	4	N	4	5	0			136
							4	9									
02	7420	X	5456	-0-	-1964	-0-	5447	3	5	4	N	4	3	0			137
							4	9									
03	7657	X	6661	-0-	-996	-0-	6625	3	7	4	N	26	4	0			159
							29	9									
04	7410	X	7014	-0-	-396	-0-	6958	3	6	4	N	45	4	0			200
							50	9									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					200

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	42					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	0			175
01	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3878	3	1	9	N	1	1	0			175
02	3808	X	3449	-0-	-359	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	0			175
03	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3598	3	25	9	N	23	1	0			197
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4179	3	66	4	N	2	1	0	163	1	35
							2	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					35

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

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
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2456	3	94	4	N	305	2	0	342	1	311
							336	9									
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2448	3	92	4	N	329	3	0	367	1	270
							362	9									
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	2308	3	77	4	N	252	2	0	190	1	330
							277	9									
03	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	1334	3	48	4	N	307	1	0	362	1	274
							338	9									
04	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	31	3			N	-0-					274
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					274

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
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	18855	3	145	9	N	132	27	0			349
01	25358	X	19771	-0-	-5587	-0-	19582	3	189	9	N	172	32	0	180	1	309
02	22904	X	17380	-0-	-5524	-0-	17208	3	172	9	N	156	25	0	183	1	257
03	21979	X	18515	-0-	-3464	-0-	18330	3	185	9	N	168	27	0			398
04	21270	X	20508	-0-	-762	-0-	19991	3	517	9	N	470	27	0	363	1	478
05	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					478

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
12	17763	X	15316	-0-	-2447	-0-	15203	3	21	4	N	84	18	0			229
							92	9									
01	17763	X	16151	-0-	-1612	-0-	16052	3	24	4	N	68	15	0	184	1	98
							75	9									
02	15232	X	13608	-0-	-1624	-0-	13516	3	20	4	N	65	13	0			150
							72	9									
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	14745	3	24	4	N	13	13	0			150
							14	9									
04	15750	X	15357	-0-	-393	-0-	14786	3	21	4	N	500	3	0	193	1	454
							550	9									
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					454

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
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15683	3	1	4	N	114	12	0	179	1	157
							125	9									
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12825	3	2	4	N	119	12	0	179	1	85
							131	9									
02	10864	X	7467	-0-	-3397	-0-	7400	3	9	4	N	53	6	0			132
							58	9									
03	12028	X	1544	-0-	-10484	-0-	1493	3	11	4	N	36	1	0			167
							40	9									
04	11640	X	9306	-0-	-2334	-0-	9295	3	3	4	N	7	7	0			167
							8	9									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					167

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
12	12927	X	4797	-0-	-8130	-0-	4796	3	1	9	N	1	1	0			234
01	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	11814	3	4	9	N	4	4	0			234
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12994	3	3	9	N	3	4	0			233
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	3	0			234
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11920	3	3	9	N	3	3	0			234
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					234

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
12	4464	X	1283	-0-	-3181	-0-	258	1	868	3	N	75					237
							74	4	83	9							
01	3069	X	2116	-0-	-953	-0-	276	1	1513	3	N	269	179	1			327
							31	4	296	9							
02	2772	X	1704	-0-	-1068	-0-	305	1	1136	3	N	184	1	0	190	1	320
							61	4	202	9							
03	3069	X	255	-0-	-2814	-0-	87	4	168	9	N	153	174	1			299
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	188	1	2075	3	N	395	531	1			163
							189	4	435	9							
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					163

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
12	5208	X	3253	-0-	-1955	-0-	3253	3			N	-0-					99
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8267	3	2	4	N	1	1	0			99
							1	9									
02	6664	X	3665	-0-	-2999	-0-	3664	3	1	4	N	-0-	1	0			98
03	7378	X	6233	-0-	-1145	-0-	6170	3	1	4	N	56	1	0			153
							62	9									
04	7140	X	2144	-0-	-4996	-0-	2144	3			N	-0-					153
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-					143
01	11377	X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					143
02	10276	X	9108	-0-	-1168	-0-	9107	3	1	4	N	-0-					143
03	10664	X	756	-0-	-9908	-0-	598	3	158	9	N	144					287
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15391	3	1	4	N	-0-					287
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					287

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
12	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	11274	3	255	4	N	946	7	0	568	1	743
							1041	9									
01	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	10884	3	248	4	N	756	9	0	1096	1	394
							832	9									
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	7910	3	212	4	N	700	6	0	723	1	365
							770	9									
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9574	3	262	4	N	908	7	0	600	1	666
							999	9									
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9382	3	256	4	N	6	6	0	532	1	134
							7	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					134

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
12	11005	X	7505	-0-	-3500	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6638	-0-	-2414	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5893	-0-	-2031	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	2875	-0-	-5402	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-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
12	9486	X	8673	-0-	-813	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5521	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	5353	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6244	X	4738	-0-	-1506	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3					241
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17					258
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	444	3	12	9	Y	11					269
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					269
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	317	3	220	9	Y	200	242	1			227
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26984	3	3	4	N	-0-					-0-
01	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22788	3	3	4	N	-0-					-0-
02	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17736	3	2	4	N	-0-					-0-
03	18166	X	7619	-0-	-10547	-0-	7618	3	1	4	N	-0-					-0-
04	17580	X	8000	-0-	-9580	-0-	7999	3	1	4	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	94329	X	94329	-0-	-0-	-0-	94328	3	1	4	N	-0-					-0-
02	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	59460	3	1	4	N	-0-					-0-
03	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	44185	3			N	-0-					-0-
04	23070	X	12609	-0-	-10461	-0-	12609	3			N	-0-					-0-
05	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

12	17577	X	11721	-0-	-5856	-0-	11711	3	1	4	N	8	8	0			110
							9	9									
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16664	3	2	4	N	9	9	0			110
							10	9									
02	14112	X	14030	-0-	-82	-0-	14003	3	1	4	N	24	14	0			120
							26	9									
03	15469	X	6024	-0-	-9445	-0-	6016	3	1	4	N	6	6	0			120
							7	9									
04	16140	X	7623	-0-	-8517	-0-	7506	3	1	4	N	105	2	0			223
							116	9									
05	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					223

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	3	99	9	N	90	8	0	170	1	168
01	5487	X	4006	-0-	-1481	-0-	3214	3	792	9	N	720	21	0	529	1	338
02	4956	X	3271	-0-	-1685	-0-	2795	3	476	9	N	433	15	0	361	1	395
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	360	357	1			398
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					398
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					398

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

12	1829	X	600	-0-	-1229	-0-	598	3	2	9	Y	2					218
01	1829	X	490	-0-	-1339	-0-	471	3	19	9	Y	17					235
02	1540	X	601	-0-	-939	-0-	565	3	36	9	Y	33					268
03	899	X	3	-0-	-896	-0-	3	4			Y	-0-					268
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2202	3	10	4	Y	481	242	1			507
							529	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					507

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	4	N	18	8	0			245
							20	9									
01	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1860	3	16	4	N	9	9	0			245
							10	9									
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	1622	3	16	4	N	113	7	0	183	1	168
							124	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	4	N	218	7	0	182	1	197
							240	9									
04	1830	N	391	-0-	-1439	-0-	388	3	1	4	N	2	2	0			197
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

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
12	10943	X	9751	-0-	-1192	-0-	9681	3	16	4	Y	49	8	0	28	1	123
							54	9									
01	10168	X	3731	-0-	-6437	-0-	3655	3	9	4	Y	61	2	0	87	1	95
							67	9									
02	9212	X	7522	-0-	-1690	-0-	7459	3	18	4	Y	41	10	0			126
							45	9									
03	10199	X	3801	-0-	-6398	-0-	3775	3	5	4	Y	19	6	0			139
							21	9									
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	5					144
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					144

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
12	9362	X	5060	-0-	-4302	-0-	4999	3	10	4	Y	46	3	0	29	1	123
							51	9									
01	11036	X	3165	-0-	-7871	-0-	3093	3	6	4	Y	60	1	0	87	1	95
							66	9									
02	9968	X	2892	-0-	-7076	-0-	2855	3	6	4	Y	28	2	0			121
							31	9									
03	11036	X	2372	-0-	-8664	-0-	2356	3	2	4	Y	13	2	0			132
							14	9									
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	5					137
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					137

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
12	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9442	3	10	4	Y	48	6	0	29	1	123
							53	9									
01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	8560	3	7	4	Y	62	3	0	87	1	95
							68	9									
02	9240	X	7633	-0-	-1607	-0-	7588	3	6	4	Y	35	5	0			125
							39	9									
03	10230	X	7450	-0-	-2780	-0-	7423	3	6	4	Y	19	5	0			139
							21	9									
04	9600	X	6943	-0-	-2657	-0-	6885	3	6	4	Y	47	2	0			184
							52	9									
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					184

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
12	8525	X	1484	-0-	-7041	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	926	-0-	-7568	-0-	924	3	2	4	N	-0-					-0-
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-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
12	10695	X	7928	-0-	-2767	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	7702	-0-	-2993	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6734	-0-	-1722	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	541	-0-	-7860	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	1123	-0-	-7007	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	4	N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					558
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

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
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3100	3	22	4	N	349	182	1			450
							384	9									
01	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	3044	3	22	4	N	350	1	0	361	1	438
							385	9									
02	3864	X	2965	-0-	-899	-0-	2759	3	20	4	N	169	1	0	358	1	248
							186	9									
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	2519	3	19	4	N	225	179	1			294
							248	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	4	N	377	359	1			312
							415	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					312

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
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9502	3	15	4	Y	46	5	0	28	1	122
							51	9									
01	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	3332	3	6	4	Y	61	1	0	87	1	95
							67	9									
02	7980	X	1581	-0-	-6399	-0-	1547	3	4	4	Y	27	1	0			121
							30	9									
03	8835	X	5134	-0-	-3701	-0-	5109	3	7	4	Y	16	4	0			133
							18	9									
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	4					137
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					137

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4573	3	76	4	Y	351	7	0	353	1	262
							386	9									
01	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4373	3	83	4	Y	63	8	0	91	1	226
							69	9									
02	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3716	3	70	4	Y	104	6	0	90	1	234
							114	9									
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	3989	3	86	4	Y	347	7	0	89	1	485
							382	9									
04	4950	X	35	-0-	-4915	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					485
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					485

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12411	-0-	-454	-0-	12267	3	20	4	Y	113	9	0	95	1	159
							124	9									
01	12648	X	12281	-0-	-367	-0-	12134	3	31	4	Y	105	8	0	89	1	167
							116	9									
02	11424	X	9379	-0-	-2045	-0-	9244	3	24	4	Y	101	12	0	87	1	169
							111	9									
03	12462	X	11889	-0-	-573	-0-	11842	3	30	4	Y	15	15	0			169
							17	9									
04	12060	X	11746	-0-	-314	-0-	11715	3	27	4	Y	4	4	0			169
							4	9									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					169

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
12	13206	X	9476	-0-	-3730	-0-	9323	3	29	4	Y	113	8	0	95	1	159
							124	9									
01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16025	3	27	4	Y	103	8	0	88	1	166
							113	9									
02	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12174	3	15	4	Y	101	12	0	87	1	168
							111	9									
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13430	3	26	4	Y	13	12	0			169
							14	9									
04	14100	X	12947	-0-	-1153	-0-	12924	3	21	4	Y	2	3	0			168
							2	9									
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					168

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
12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9319	3	16	4	Y	51	8	0	32	1	131
							56	9									
01	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	8773	3	15	4	Y	59	6	0	92	1	92
							65	9									
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8917	3	12	4	Y	42	11	0			123
							46	9									
03	9703	X	4852	-0-	-4851	-0-	4822	3	8	4	Y	20	6	0			137
							22	9									
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	5					142
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					142

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
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8226	3	29	4	Y	113	9	0	96	1	159
							124	9									
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7116	3	19	4	Y	103	6	0	89	1	167
							113	9									
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6814	3	17	4	Y	100	12	0	87	1	168
							110	9									
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5935	3	21	4	Y	11	10	0			169
							12	9									
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	4	Y	2	3	0			168
							2	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					168

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
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8989	3	1	4	Y	3	3	0			16
							3	9									
01	9455	X	3508	-0-	-5947	-0-	3508	3			Y	-0-					16
02	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9361	3	2	4	Y	44	3	0			57
							48	9									
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1					58
04	6780	X	95	-0-	-6685	-0-	80	3	15	9	Y	14					72
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					72

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	0			15
01	10230	X	8065	-0-	-2165	-0-	8064	3	1	9	Y	1	1	0			15
02	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	8611	3	3	9	Y	3	2	0			16
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9887	3	1	9	Y	1	2	0			15
04	8100	X	5990	-0-	-2110	-0-	5973	3	17	9	Y	15					30
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					30

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	5335	-0-	-2818	-0-	4713	3	455	4	Y	152	8	0	246	1	223
							167	9									
01	6448	X	5230	-0-	-1218	-0-	5113	3	30	4	Y	79	10	0			292
							87	9									
02	5824	X	4312	-0-	-1512	-0-	4176	3	128	4	Y	7	7	0	121	1	171
							8	9									
03	5952	X	4707	-0-	-1245	-0-	4424	3	189	4	Y	85	7	0	192	1	57
							94	9									
04	5760	X	5092	-0-	-668	-0-	4494	3	550	4	Y	44	7	0	55	1	39
							48	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	14074	X	13412	-0-	-662	-0-	13261	3	26	4	Y	114	9	0	95	1	159
							125	9									
01	13795	X	12427	-0-	-1368	-0-	12293	3	22	4	Y	102	7	0	88	1	166
							112	9									
02	12460	X	10538	-0-	-1922	-0-	10410	3	18	4	Y	100	11	0	87	1	168
							110	9									
03	13795	X	12142	-0-	-1653	-0-	12107	3	21	4	Y	13	12	0			169
							14	9									
04	13350	X	12014	-0-	-1336	-0-	11990	3	21	4	Y	3	3	0			169
							3	9									
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	5543	-0-	-3261	-0-	5542	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7626	X	3854	-0-	-3772	-0-	3853	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6020	X	1664	-0-	-4356	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	170	-0-	-5751	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	195	-0-	-5235	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
12	5673	X	2527	-0-	-3146	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1804	-0-	-1761	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1392	-0-	-1828	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1949	-0-	-1616	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10053	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6944	X	3727	-0-	-3217	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	534	-0-	-7154	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	490	-0-	-9230	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-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
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6885	3	3	9	Y	3	3	0			16
01	7285	X	6940	-0-	-345	-0-	6936	3	4	9	Y	4	4	0			16
02	6580	X	5990	-0-	-590	-0-	5979	3	11	9	Y	10	9	0			17
03	7285	X	6111	-0-	-1174	-0-	6103	3	8	9	Y	7	7	0			17
04	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	6434	3	17	9	Y	15	2	0			30
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	7723	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7056	X	6848	-0-	-208	-0-	6846	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7812	X	7123	-0-	-689	-0-	7122	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7470	X	6319	-0-	-1151	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					296
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	183	3	287	9	N	261					557
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	504	3	195	9	N	177	338	1			396
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	404	3	120	9	N	109	177	1			328
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					328
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3003 15	3 9	1061	4	Y	14	1	0			76
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1639	3	1076	4	Y	-0-					76
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1900 1	3 9	971	4	Y	1	1	0			76
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	46	3	1022	4	Y	-0-					76
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	4			Y	-0-					76
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	9362	X	8403	-0-	-959	-0-	7889 460	3 9	54	4	N	418	2	0	345	1	257
01	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	7879 475	3 9	53	4	N	432	3	0	351	1	335
02	8148	X	7509	-0-	-639	-0-	7105 353	3 9	51	4	N	321	3	0	361	1	292
03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7321 428	3 9	59	4	N	389	2	0	514	1	165
04	8250	X	7834	-0-	-416	-0-	7481 306	3 9	47	4	N	278	2	0			441
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					441

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
12	8494	X	8063	-0-	-431	-0-	7497 457	3 9	109	4	N	415	13	0	365	1	382
01	7967	X	5230	-0-	-2737	-0-	4824 333	3 9	73	4	N	303	12	0	372	1	301
02	7140	X	3711	-0-	-3429	-0-	3420 245	3 9	46	4	N	223	8	0	341	1	175
03	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	5970 468	3 9	67	4	N	425	12	0	178	1	410
04	7800	X	7087	-0-	-713	-0-	6370 657	3 9	60	4	N	597	12	0	541	1	454
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					454

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
12	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4094 341	3 9	68	4	N	310	350	1			265
01	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	3857 491	3 9	54	4	N	446	547	1			164
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	3526 646	3 9	60	4	N	587	358	1			393
03	4929	X	1817	-0-	-3112	-0-	1544 241	3 9	32	4	N	219	510	1			102
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5019 427	3 9	74	4	N	388	348	1			142
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					142

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
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	3	161	4	N	233	13	0			618
							256	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	469	3	179	4	N	385	182	1			821
							424	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	234	4	333	9	N	303	348	1			776
03	496	N	175	-0-	-321	-0-	20	4	155	9	N	141	179	1			738
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	2	165	1			575
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					575

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
12	3565	X	2131	-0-	-1434	-0-	1969	3	162	9	Y	147	2	0	201	1	209
01	3565	X	2090	-0-	-1475	-0-	2013	3	1	4	Y	69					278
							76	9									
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	1648	3	342	9	Y	311	115	1			474
03	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	1749	3	87	9	Y	79	496	1			57
04	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	1650	3	41	9	Y	37	55	1			39
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	5	4	Y	16	1	0	117	1	414
							18	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1781	3	360	9	Y	327	1	0	232	1	508
02	2660	N	1600	-0-	-1060	-0-	1573	3	1	4	Y	24	1	0			531
							26	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	283	1			248
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	44	1			204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

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
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8982	3	174	9	Y	158	13	0	259	1	228
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	3	90	9	Y	82	14	0			296
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6629	3	11	9	Y	10	10	0	123	1	173
03	9145	X	6965	-0-	-2180	-0-	6867	3	98	9	Y	89	10	0	195	1	57
04	8850	X	6916	-0-	-1934	-0-	6865	3	51	9	Y	46	10	0	54	1	39
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	3968	X	2323	-0-	-1645	-0-	1682	3	641	9	Y	583	5	0	954	1	128
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	1817	3	653	9	Y	594	7	0			715
02	2716	X	1810	-0-	-906	-0-	1238	3	572	9	Y	520	4	0	1011	1	220
03	3007	X	659	-0-	-2348	-0-	483	3	176	9	Y	160	1	0	178	1	201
04	2910	X	1513	-0-	-1397	-0-	1105	3	408	9	Y	371	3	0	357	1	212
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	15035	X	14559	-0-	-476	-0-	13089	3	377	4	N	994	24	0	569	1	758
							1093	9									
01	15035	X	14381	-0-	-654	-0-	12995	3	371	4	N	923	29	0	1072	1	580
							1015	9									
02	14056	X	12982	-0-	-1074	-0-	11945	3	327	4	N	645	23	0	872	1	330
							710	9									
03	15562	X	13883	-0-	-1679	-0-	12484	3	366	4	N	939	25	0	789	1	455
							1033	9									
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	13151	3	343	4	N	338	24	0	539	1	230
							372	9									
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					230

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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	4	Y	17	3	0	113	1	400
							19	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1233	3	29	4	Y	284	4	0	225	1	455
							312	9									
02	1708	N	551	-0-	-1157	-0-	505	3	18	4	Y	25	2	0			478
							28	9									
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	4			Y	-0-	254	1			224
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	40	1			184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

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
12	15004	X	10581	-0-	-4423	-0-	10223	3	32	4	N	296	15	0	183	1	443
							326	9									
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	14958	3	51	4	N	444	28	0	583	1	276
							488	9									
02	13216	X	12884	-0-	-332	-0-	12504	3	44	4	N	305	28	0	369	1	184
							336	9									
03	13175	X	12983	-0-	-192	-0-	12513	3	46	4	N	385	32	0	367	1	170
							424	9									
04	15000	X	4592	-0-	-10408	-0-	4325	3	15	4	N	229	12	0			387
							252	9									
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					387

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
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1775	3	102	4	Y	17	3	0	121	1	428
							19	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1756	3	282	4	Y	329	3	0	240	1	514
							362	9									
02	2240	N	1578	-0-	-662	-0-	1016	3	534	4	Y	25	2	0			537
							28	9									
03	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	427	4	253	9	Y	230	286	1			481
04	2310	N	482	-0-	-1828	-0-	388	4	94	9	Y	85	86	1			480
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					480

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6665	3	24	4	N	32	7	0			114
							35	9									
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	22	4	N	72	8	0			178
							79	9									
02	6020	X	1312	-0-	-4708	-0-	1308	3	2	4	N	2	2	0			178
							2	9									
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	17					195
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					195
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					195

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
12	16895	X	16355	-0-	-540	-0-	16348	3	4	4	N	3	3	0			157
							3	9									
01	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16275	3	5	4	N	2	3	0			156
							2	9									
02	14504	X	13875	-0-	-629	-0-	13845	3	4	4	N	24	10	0			170
							26	9									
03	16368	X	14150	-0-	-2218	-0-	14135	3	4	4	N	10	10	0			170
							11	9									
04	15840	X	14220	-0-	-1620	-0-	13932	3	4	4	N	258	2	0	188	1	238
							284	9									
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					238

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
12	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	1717	3	350	9	Y	318	2	0	636	1	128
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2048	3	317	9	Y	288	4	0			412
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1713	3	1751	9	Y	1592	1	0	749	1	1254
03	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	239	3	393	9	Y	357	156	1			1455
04	2280	N	305	-0-	-1975	-0-	305	3			Y	-0-	1	0	170	1	1284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1284

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
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7009	3	67	4	N	303	10	0	181	1	321
							333	9									
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6899	3	61	4	N	165	12	0	181	1	293
							182	9									
02	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10119	3	62	4	N	253	16	0	377	1	153
							278	9									
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12345	3	54	4	N	116	19	0	180	1	70
							128	9									
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14071	3	82	4	N	293	20	0	173	1	170
							322	9									
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					170

CAROLINE PIELOP 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
12	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6332	3	32	4	N	44	5	0			237
							48	9									
01	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6135	3	30	4	N	17	4	0			250
							19	9									
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6395	3	17	4	N	68	8	0			310
							75	9									
03	6603	X	5981	-0-	-622	-0-	5951	3	22	4	N	7	7	0			310
							8	9									
04	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	5616	3	11	4	N	352	2	0	190	1	470
							387	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					470

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12024	3	38	4	N	270	25	0			451
							297	9									
01	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9136	3	35	4	N	256	23	0	377	1	307
							282	9									
02	9212	X	6828	-0-	-2384	-0-	6593	3	44	4	N	174	7	0	176	1	298
							191	9									
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	10973	3	54	4	N	267	12	0	358	1	195
							294	9									
04	9870	X	5298	-0-	-4572	-0-	5093	3	22	4	N	166	5	0			356
							183	9									
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					356

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
12	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	4048	3	62	4	N	163	7	0			228
							179	9									
01	5115	X	3956	-0-	-1159	-0-	3778	3	57	4	N	110	7	0	180	1	151
							121	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5840	3	63	4	N	145	9	0			287
							160	9									
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	7871	3	60	4	N	182	13	0	169	1	287
							200	9									
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8318	3	73	4	N	95	13	0			369
							105	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					369

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
12	1581	X	40	-0-	-1541	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4895	3	64	4	N	32					219
							35	9									
01	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4540	3	53	4	N	360	360	1			219
							396	9									
02	4564	X	4524	-0-	-40	-0-	4017	3	49	4	N	416	523	1			112
							458	9									
03	4991	X	2055	-0-	-2936	-0-	1918	3	21	4	N	105					217
							116	9									
04	4830	X	3133	-0-	-1697	-0-	3082	3	34	4	N	15					232
							17	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					232

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	508	-0-	-422	-0-	215	3	293	9	Y	266	196	1			228
01	837	X	660	-0-	-177	-0-	283	3	377	9	Y	343	1	0	275	1	295
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	580	3	1	4	Y	438	1	0	573	1	159
							482	9									
03	837	X	310	-0-	-527	-0-	237	3	5	4	Y	62	93	1			128
							68	9									
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	262	3	3	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2880	3	361	9	N	328	5	0	354	1	196
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2842	3	338	9	N	307	5	0	176	1	322
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1989	3	943	9	N	857	4	0	870	1	305
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2671	3	327	9	N	297	5	0	320	1	277
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2723	3	638	9	N	580	510	1			347
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					347

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	473	423	1			50
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	22903	3	37	4	N	313	36	0	180	1	281
							344	9									
01	20305	X	18447	-0-	-1858	-0-	18151	3	35	4	N	237	33	0	181	1	304
							261	9									
02	18536	X	16928	-0-	-1608	-0-	16678	3	27	4	N	203	26	0	183	1	298
							223	9									
03	23281	X	11615	-0-	-11666	-0-	11407	3	19	4	N	172	19	0	178	1	273
							189	9									
04	22530	X	13546	-0-	-8984	-0-	13302	3	25	4	N	199	20	0	192	1	260
							219	9									
05	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					260

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
12	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	1687	3	115	4	Y	433	11	0	381	1	426
							476	9									
01	3596	X	2390	-0-	-1206	-0-	2093	3	81	4	Y	196	2	0			620
							216	9									
02	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2114	3	134	4	Y	98	2	0	266	1	450
							108	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2200	3	148	4	Y	621	1	0	290	1	780
							683	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4332	3	43	4	Y	476	3	0	1203	1	50
							524	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	945	3	352	9	Y	320	3	0	704	1	128
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2038	3	319	9	Y	290	6	0			412
02	1652	X	922	-0-	-730	-0-	668	3	254	9	Y	231	4	0	460	1	179
03	1829	X	239	-0-	-1590	-0-	239	3			Y	-0-	173	1			6
04	2280	N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3173	3	402	9	N	365	2	0	711	1	710
01	3875	X	3105	-0-	-770	-0-	2578	3	527	9	N	479	2	0	522	1	665
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	69	1	2649	3	N	601	4	0	541	1	721
							661	9									
03	3565	X	2302	-0-	-1263	-0-	1704	3	598	9	N	544	4	0	340	1	921
04	3450	X	2467	-0-	-983	-0-	2461	3	6	9	N	5	5	0	504	1	417
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					417

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
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	4	Y	440	232	1			454
							484	9									
01	527	X	418	-0-	-109	-0-	185	3	27	4	Y	187	343	1			298
							206	9									
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3124	3	19	4	Y	74	57	1			315
							81	9									
03	3441	X	1368	-0-	-2073	-0-	823	3	10	4	Y	486	233	1			568
							535	9									
04	3330	X	71	-0-	-3259	-0-	70	3	1	4	Y	-0-	317	1			251
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					251

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
12	12989	X	93	-0-	-12896	-0-	89	3	4	4	Y	-0-	11	1			10
01	10354	X	14	-0-	-10340	-0-	14	3			Y	-0-	7	1			3
02	8400	X	5996	-0-	-2404	-0-	5911	3	84	4	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
03	9300	X	239	-0-	-9061	-0-	158	3	3	4	Y	71					71
							78	9									
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9264	3	131	4	Y	1	1	0	61	1	10
							1	9									
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3744	3	27	4	N	131	3	0	704	1	170
							144	9									
01	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3736	3	26	4	N	127	4	0			293
							140	9									
02	3808	X	3416	-0-	-392	-0-	3382	3	19	4	N	14	3	0			304
							15	9									
03	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3434	3	18	4	N	58	3	0	359	1	-0-
							64	9									
04	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3571	3	11	4	N	176	3	0	173	1	-0-
							194	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5183	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

12	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3044	3	79	4	Y	425	3	0	335	1	426
							468	9									
01	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	3988	3	115	4	Y	194					620
							213	9									
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3499	3	140	4	Y	9	266	1			363
							10	9									
03	4278	X	658	-0-	-3620	-0-	544	3	114	4	Y	-0-	234	1			129
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6349	3	44	4	Y	474	553	1			50
							521	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					50

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

12	4464	X	2224	-0-	-2240	-0-	2051	3	173	9	Y	157	118	1			128
01	4464	X	2068	-0-	-2396	-0-	1981	3	87	9	Y	79	124	1			83
02	3332	X	2465	-0-	-867	-0-	2395	3	70	9	Y	64	102	1			45
03	3069	X	2315	-0-	-754	-0-	1620	3	695	9	Y	632	402	1			275
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4626	3	488	9	Y	444	664	1			55
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					55

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

12	13950	X	13211	-0-	-739	-0-	13120	3	14	4	N	70	12	0			311
							77	9									
01	13888	X	12755	-0-	-1133	-0-	12674	3	18	4	N	57	7	0			361
							63	9									
02	12012	X	6515	-0-	-5497	-0-	6233	3	10	4	N	247	7	0	361	1	240
							272	9									
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					240
04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15674	3	23	4	N	33	4	0			269
							36	9									
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					269

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
12	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	1701	3	53	4	Y	1207	904	1			984
							1328	9									
01	4216	X	1103	-0-	-3113	-0-	393	3	39	4	Y	610	955	1			639
							671	9									
02	3696	X	2808	-0-	-888	-0-	2120	3	146	4	Y	493	782	1			350
							542	9									
03	3069	X	1100	-0-	-1969	-0-	104	3	35	4	Y	874	843	1			381
							961	9									
04	2970	X	114	-0-	-2856	-0-	35	4	79	9	Y	72	444	1			9
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	908	3	9	4	Y	2	2	0	158	1	-0-
							2	9									
01	1643	X	889	-0-	-754	-0-	882	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1484	X	1473	-0-	-11	-0-	1469	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1643	X	1423	-0-	-220	-0-	1345	3	8	4	Y	64	2	0			62
							70	9									
04	870	N	697	-0-	-173	-0-	494	3	6	4	Y	179	1	0	138	1	102
							197	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2105	3	5	4	Y	441	3	0	231	1	453
							485	9									
01	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	654	3	4	4	Y	189	1	0	343	1	298
							208	9									
02	2100	X	1740	-0-	-360	-0-	1655	3	85	9	Y	77	3	0	57	1	315
03	2604	X	1692	-0-	-912	-0-	594	3	5	4	Y	994	1	0	232	1	1076
							1093	9									
04	2520	X	804	-0-	-1716	-0-	792	3	12	4	Y	-0-	601	1			475
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					475

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
12	7316	X	6093	-0-	-1223	-0-	6013	3	79	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	6727	X	2999	-0-	-3728	-0-	2967	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5936	X	858	-0-	-5078	-0-	826	3	31	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	71					71
04	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9379	3	170	4	Y	1	62	1			10
							1	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4402	X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3			Y	-0-	1	0	340	1	-0-
01	4402	X	1296	-0-	-3106	-0-	1295	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	3892	X	1827	-0-	-2065	-0-	1823	3	3	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3000	3	3	4	Y	313	1	0	176	1	136
							344	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2683	3	7	4	Y	189	302	1			23
							208	9									
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					23

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	13423	X	13306	-0-	-117	-0-	13148	3	15	4	Y	130	11	0	256	1	131
							143	9									
01	16430	X	13387	-0-	-3043	-0-	13117	3	17	4	Y	230	17	0			344
							253	9									
02	14840	X	11727	-0-	-3113	-0-	11358	3	15	4	Y	322	13	0	178	1	475
							354	9									
03	14725	X	4457	-0-	-10268	-0-	4451	3	6	4	Y	-0-	301	0			174
04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	15948	3	32	4	Y	173	24	0			323
							190	9									
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					323

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
12	10292	X	10158	-0-	-134	-0-	9962	3	44	4	Y	138	19	0	260	1	131
							152	9									
01	11253	X	10020	-0-	-1233	-0-	9716	3	50	4	Y	231	18	0			344
							254	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	8693	3	45	4	Y	14	14	0	178	1	166
							15	9									
03	10633	X	4902	-0-	-5731	-0-	4870	3	24	4	Y	7	7	0			166
							8	9									
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11218	3	54	4	Y	172	23	0			315
							189	9									
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					315

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
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	672	3	57	4	Y	249	254	1			133
							274	9									
01	2449	X	1266	-0-	-1183	-0-	1013	3	151	4	Y	93	157	1			69
							102	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2622	3	47	4	Y	-0-	52	1			17
03	992	X	395	-0-	-597	-0-	229	3	38	4	Y	116	15	1			118
							128	9									
04	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	82	3	26	4	Y	15	98	1			35
							17	9									
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	7006	X	4909	-0-	-2097	-0-	4852	3	7	4	Y	45	3	0	29	1	123
							50	9									
01	7409	X	4938	-0-	-2471	-0-	4857	3	12	4	Y	63	4	0	87	1	95
							69	9									
02	6692	X	2570	-0-	-4122	-0-	2530	3	7	4	Y	30	4	0			121
							33	9									
03	7409	X	989	-0-	-6420	-0-	973	3	2	4	Y	13	2	0			132
							14	9									
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	5					137
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					137

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	13993	3	18	4	N	127	19	0	187	1	90
							140	9									
01	15097	X	12445	-0-	-2652	-0-	12329	3	14	4	N	93	20	0			163
							102	9									
02	13328	X	12041	-0-	-1287	-0-	11799	3	14	4	N	207	16	0	180	1	174
							228	9									
03	14601	X	12124	-0-	-2477	-0-	12091	3	14	4	N	17	17	0			174
							19	9									
04	13740	X	13520	-0-	-220	-0-	13103	3	14	4	N	366	18	0	192	1	330
							403	9									
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					330

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130	1	1496	3	Y	282	19	0			469
							2	4	310	9							
01	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	234	1	1884	3	Y	55	12	0	179	1	333
							1	4	61	9							
02	2072	X	2018	-0-	-54	-0-	117	1	1838	3	Y	49	8	0	342	1	32
							9	4	54	9							
03	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	100	1	1811	3	Y	146	5	0	48	1	125
							22	4	161	9							
04	2100	N	1754	-0-	-346	-0-	167	1	1472	3	Y	88	9	0	60	1	144
							18	4	97	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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
12	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5178	3	50	4	N	142	21	0	86	1	131
							156	9									
01	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5097	3	54	4	N	149	24	0	172	1	84
							164	9									
02	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	4651	3	54	4	N	171	19	0	89	1	147
							188	9									
03	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5070	3	51	4	N	74	21	0	76	1	124
							81	9									
04	5220	X	1066	-0-	-4154	-0-	948	3	8	4	N	100	4	0	78	1	142
							110	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6096	-0-	-1747	-0-	5878	3	58	4	N	145	23	0	87	1	131
							160	9									
01	7843	X	5744	-0-	-2099	-0-	5525	3	55	4	N	149	25	0	172	1	83
							164	9									
02	6524	X	5119	-0-	-1405	-0-	4803	3	44	4	N	247	18	0	91	1	221
							272	9									
03	6603	X	5284	-0-	-1319	-0-	5151	3	52	4	N	74	21	0	113	1	161
							81	9									
04	6390	X	1204	-0-	-5186	-0-	1088	3	8	4	N	98	4	0	101	1	154
							108	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					154

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	2413	3	334	9	Y	304	2	0	501	1	301
01	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	2220	3	430	9	Y	391	2	0	449	1	241
02	2800	X	2149	-0-	-651	-0-	2000	3	149	9	Y	135	2	0			374
03	3100	X	2189	-0-	-911	-0-	1391	3	798	9	Y	725	1	0	723	1	375
04	2670	X	1657	-0-	-1013	-0-	1445	3	212	9	Y	193	1	0	268	1	299
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					299

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
12	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1365	3	39	4	Y	514	680	1			528
							565	9									
01	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	1146	3	132	4	Y	407	676	1			259
							448	9									
02	1624	X	1042	-0-	-582	-0-	746	3	40	4	Y	233	169	1			323
							256	9									
03	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	584	3	66	4	Y	364	364	1			323
							400	9									
04	1680	N	938	-0-	-742	-0-	12	3	1	4	Y	841	506	1			658
							925	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					658

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	300	1	1873	3	Y	241	205	1			196
							198	4	265	9							
01	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	300	1	1584	3	Y	493	505	1			184
							254	4	542	9							
02	3192	X	2163	-0-	-1029	-0-	220	1	1350	3	Y	421	454	1			151
							130	4	463	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2608	3	Y	54	90	1			115
							128	4	59	9							
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	1639	3	213	4	Y	533	567	1			81
							586	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	1560	3	4	9	Y	4	2	0			140
01	3069	X	2019	-0-	-1050	-0-	2017	3	2	9	Y	2	2	0			140
02	2772	X	1235	-0-	-1537	-0-	1233	3	2	9	Y	2	3	0			139
03	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1490	3	4	9	Y	4	3	0			140
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	10					150
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					150

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
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					144
01	2635	X	623	-0-	-2012	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	0			144
02	2380	X	757	-0-	-1623	-0-	712	3	45	9	Y	41	2	0			183
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					183
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	10					193
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					193

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
12	18135	X	9231	-0-	-8904	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
01	18538	X	9484	-0-	-9054	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
02	16744	X	8608	-0-	-8136	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
03	17236	X	11815	-0-	-5421	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	5759	-0-	-8851	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	659	1	3557	3	Y	302	552	1			301
							332	9									
01	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	495	1	2530	3	Y	389	449	1			241
							5	4	428	9							
02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	420	1	1886	3	Y	133					374
							74	4	146	9							
03	4557	X	2532	-0-	-2025	-0-	491	1	1227	3	Y	724	723	1			375
							18	4	796	9							
04	4410	X	499	-0-	-3911	-0-	265	1	23	4	Y	192	268	1			299
							211	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					299

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
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7021	2	150	4	N	488	190	1			562
							537	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	125	1	5153	2	N	578	713	1			427
							60	4	636	9							
02	4816	X	3847	-0-	-969	-0-	3391	2	50	4	N	286	191	1			522
							315	9									
03	6510	X	5680	-0-	-830	-0-	5162	2	83	4	N	271	179	1			614
							298	9									
04	6300	X	5258	-0-	-1042	-0-	4182	2	56	4	N	835	736	1			713
							919	9									
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					713

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
12	1302	X	810	-0-	-492	-0-	489	3	24	4	Y	270	274	1			144
							297	9									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	222	201	1			165
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	13	4	162	9	Y	147	123	1			189
03	806	X	298	-0-	-508	-0-	4	4	294	9	Y	267	164	1			292
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	102	3	54	4	Y	194	242	1			244
							213	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

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
12	5611	X	2641	-0-	-2970	-0-	2199	3	442	9	Y	402	9	0	351	1	220
01	6014	X	1991	-0-	-4023	-0-	1822	3	169	9	Y	154	11	0	160	1	203
02	5432	X	4855	-0-	-577	-0-	4064	3	791	9	Y	719	16	0	731	1	175
03	6014	X	2564	-0-	-3450	-0-	1834	3	730	9	Y	664	8	0	600	1	231
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	1660	3	649	9	Y	590	9	0	488	1	324
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					324

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
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2822	3	7	4	Y	438	231	1			453
							482	9									
01	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	1782	3	12	4	Y	188	343	1			298
							207	9									
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3107	3	81	9	Y	74	57	1			315
03	3317	X	333	-0-	-2984	-0-	130	3	3	4	Y	182	233	1			264
							200	9									
04	3210	X	32	-0-	-3178	-0-	32	3			Y	-0-	147	1			117
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					117

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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	374	1	903	3	Y	352	1	0	338	1	390
							387	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	319	1	903	3	Y	268	1	0	348	1	309
							295	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	360	1	762	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	126	1	298	3	Y	714	458	1			432
							785	9									
04	1470	N	356	-0-	-1114	-0-	305	1	51	9	Y	46	290	1			188
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

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
12	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2197	3	82	4	Y	404	2	0	506	1	268
							444	9									
01	3813	X	280	-0-	-3533	-0-	46	3	139	4	Y	86	1	0	179	1	174
							95	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	2742	3	122	4	Y	940	4	0	491	1	619
							1034	9									
03	3410	X	2470	-0-	-940	-0-	2189	3	98	4	Y	166	3	0	451	1	331
							183	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2836	3	72	4	Y	547	586	1			292
							602	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 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
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1366	3	4	4	Y	404	2	0	376	1	268
							444	9									
01	2976	X	141	-0-	-2835	-0-	31	3	14	4	Y	87	2	0	179	1	174
							96	9									
02	2688	X	1550	-0-	-1138	-0-	1376	3	174	9	Y	158	2	0	227	1	103
03	2263	X	1148	-0-	-1115	-0-	970	3	4	4	Y	158	2	0	75	1	184
							174	9									
04	1950	X	916	-0-	-1034	-0-	657	3	3	4	Y	233	293	1			124
							256	9									
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					124

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
12	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	411	1	2050	3	Y	352	339	1			390
							387	9									
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	377	1	2329	3	Y	267	348	1			309
							294	9									
02	3332	X	1732	-0-	-1600	-0-	343	1	1068	3	Y	292	425	1			176
							321	9									
03	2852	X	682	-0-	-2170	-0-	106	1	389	3	Y	170	243	1			103
							187	9									
04	2910	X	290	-0-	-2620	-0-	236	1	54	9	Y	49	69	1			83
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	4991	X	1801	-0-	-3190	-0-	1496	3	12	4	Y	266	196	1			228
							293	9									
01	5270	X	4139	-0-	-1131	-0-	3725	3	36	4	Y	344	2	0	275	1	295
							378	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5252	3	17	4	Y	439	2	0	573	1	159
							483	9									
03	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	1045	3	11	4	Y	62	93	1			128
							68	9									
04	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	2755	3	60	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	7688	X	7029	-0-	-659	-0-	6067	3	76	4	Y	805	702	1			1434
							886	9									
01	7192	X	5158	-0-	-2034	-0-	4391	3	79	4	Y	625	1	0	1071	1	987
							688	9									
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	5490	3	122	4	Y	1696	1066	1			1617
							1866	9									
03	7130	X	6037	-0-	-1093	-0-	5815	3	143	4	Y	72	1	0	732	1	956
							79	9									
04	6900	X	4659	-0-	-2241	-0-	4566	3	93	4	Y	-0-	826	1			130
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					130

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1388	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

12	12462	X	11717	-0-	-745	-0-	11484	3	43	4	N	173	28	0	362	1	185
							190	9									
01	13764	X	12505	-0-	-1259	-0-	12236	3	47	4	N	202	33	0	169	1	185
							222	9									
02	12432	X	10786	-0-	-1646	-0-	10532	3	44	4	N	191	23	0	188	1	165
							210	9									
03	12648	X	10581	-0-	-2067	-0-	10512	3	44	4	N	23	23	0			165
							25	9									
04	12240	X	12008	-0-	-232	-0-	11658	3	44	4	N	278	21	0	176	1	246
							306	9									
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					246

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					137
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					137
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					137
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	4830	3	150	9	N	136	13	0			318
01	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4969	3	120	9	N	109	13	0	180	1	234
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4421	3	358	9	N	325	9	0	179	1	371
03	5022	X	2207	-0-	-2815	-0-	2201	3	6	9	N	5	5	0	152	1	219
04	4920	X	277	-0-	-4643	-0-	276	3	1	9	N	1	1	0			219
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					219

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

12	23312	X	21790	-0-	-1522	-0-	21789	3	1	4	N	-0-					-0-
01	23002	X	21836	-0-	-1166	-0-	21835	3	1	4	N	-0-					-0-
02	20608	X	19036	-0-	-1572	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
03	22816	X	15719	-0-	-7097	-0-	15718	3	1	4	N	-0-					-0-
04	21690	X	19678	-0-	-2012	-0-	19677	3	1	4	N	-0-					-0-
05	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-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
12	19344	X	17336	-0-	-2008	-0-	17221	3	41	4	N	67	23	0			306
							74	9									
01	19344	X	17511	-0-	-1833	-0-	17399	3	39	4	N	66	21	0			351
							73	9									
02	16072	X	15528	-0-	-544	-0-	15312	3	36	4	N	164	33	0	359	1	123
							180	9									
03	17732	X	16021	-0-	-1711	-0-	15950	3	41	4	N	27	27	0			123
							30	9									
04	17160	X	16067	-0-	-1093	-0-	16020	3	36	4	N	10	10	0			123
							11	9									
05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					123

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
12	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	2486	3	113	4	N	699	1027	1			390
							769	9									
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	2648	3	140	4	N	769	1	0	522	1	636
							846	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	2442	3	132	4	N	805	1	0	897	1	543
							886	9									
03	3379	X	219	-0-	-3160	-0-	15	3	6	4	N	180	180	1			543
							198	9									
04	3510	X	2980	-0-	-530	-0-	2567	3	108	4	N	277	530	1			290
							305	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					290

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
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1143	3	552	9	Y	502	10	0	359	1	275
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	598	3	57	9	Y	52	5	0	200	1	122
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1684	3	363	9	Y	330	16	0	358	1	78
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	705	3	77	9	Y	70	7	0	119	1	22
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33	4	0	35	1	16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4780	3	147	9	N	134	1	0			568
01	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3816	3	2	9	N	2	2	0			568
02	4060	X	3388	-0-	-672	-0-	3349	3	39	9	N	35	1	0			602
03	4929	X	2460	-0-	-2469	-0-	1510	3	950	9	N	864	1	0	545	1	920
04	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	0	168	1	752
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					752

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
12	35929	X	27346	-0-	-8583	-0-	98	1	26302	3	Y	557	56	0	357	1	221
							333	4	613	9							
01	27683	X	19625	-0-	-8058	-0-	97	1	19001	3	Y	270	8	0	383	1	100
							230	4	297	9							
02	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	88	1	16643	3	Y	243	21	0	245	1	77
							190	4	267	9							
03	27342	X	17545	-0-	-9797	-0-	98	1	17065	3	Y	175	222	1			30
							189	4	193	9							
04	26460	X	22589	-0-	-3871	-0-	105	1	22114	3	Y	167	191	1			6
							186	4	184	9							
05	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	96	1	6718	3	Y	82	9	0	39	1	62
							22	4	90	9							
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	111	1	6461	3	Y	80	6	0	74	1	62
							20	4	88	9							
02	8008	X	5984	-0-	-2024	-0-	75	1	5807	3	Y	76	10	0	96	1	32
							18	4	84	9							
03	8866	X	4302	-0-	-4564	-0-	11	1	4228	3	Y	56	44	1			44
							1	4	62	9							
04	8580	X	4907	-0-	-3673	-0-	90	1	4787	3	Y	16	37	1			23
							12	4	18	9							
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	65038	X	49515	-0-	-15523	-0-	178	1	47530	3	Y	1096	101	0	708	1	439
							601	4	1206	9							
01	50096	X	35516	-0-	-14580	-0-	175	1	34336	3	Y	535	14	0	760	1	200
							416	4	589	9							
02	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	160	1	30076	3	Y	475	38	0	485	1	152
							343	4	523	9							
03	49507	X	31739	-0-	-17768	-0-	177	1	30838	3	Y	348	441	1			59
							341	4	383	9							
04	47910	X	40854	-0-	-7056	-0-	189	1	39962	3	Y	333	379	1			13
							337	4	366	9							
05	49507	X	NO RPT	-0-	-49507	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	25637	X	22857	-0-	-2780	-0-	22358	3	49	4	N	409	3	0	181	1	454
							450	9									
01	25637	X	19256	-0-	-6381	-0-	18884	3	69	4	N	275	4	0	360	1	365
							303	9									
02	22372	X	21549	-0-	-823	-0-	21470	3	68	4	N	10	4	0	170	1	201
							11	9									
03	23994	X	19382	-0-	-4612	-0-	19303	3	76	4	N	3	3	0			201
							3	9									
04	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23673	3	69	4	N	30	2	0			229
							33	9									
05	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	24469	3	174	4	N	456	4	0	182	1	524
							502	9									
01	28179	X	23422	-0-	-4757	-0-	22759	3	210	4	N	412	6	0	543	1	387
							453	9									
02	25452	X	24076	-0-	-1376	-0-	23312	3	203	4	N	510	6	0	738	1	153
							561	9									
03	27404	X	21331	-0-	-6073	-0-	20944	3	183	4	N	185	5	0	180	1	153
							204	9									
04	25830	X	24884	-0-	-946	-0-	24361	3	207	4	N	287	3	0			437
							316	9									
05	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT					437

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
12	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	140	1	37612	3	Y	1424	80	0	1121	1	593
							476	4	1566	9							
01	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	138	1	27171	3	Y	1146	11	0	1293	1	435
							329	4	1261	9							
02	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	126	1	23800	3	Y	1028	30	0	1086	1	347
							271	4	1131	9							
03	39804	X	25884	-0-	-13920	-0-	140	1	24403	3	Y	974	1154	1			167
							270	4	1071	9							
04	38520	X	33076	-0-	-5444	-0-	149	1	31623	3	Y	943	1074	1			36
							267	4	1037	9							
05	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	60574	X	27678	-0-	-32896	-0-	385	1	26738	3	Y	425	35	0	235	1	332
							87	4	468	9							
01	51553	X	26684	-0-	-24869	-0-	443	1	25718	3	Y	405	23	0	394	1	320
							77	4	446	9							
02	44016	X	23895	-0-	-20121	-0-	299	1	23114	3	Y	373	41	0	490	1	162
							72	4	410	9							
03	35495	X	17091	-0-	-18404	-0-	526	1	16287	3	Y	196	207	1			151
							62	4	216	9							
04	34350	X	19476	-0-	-14874	-0-	360	1	19055	3	Y	13	128	1			36
							47	4	14	9							
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	75	1	19935	3	Y	425	42	0	575	1	169
							252	4	468	9							
01	16833	X	14873	-0-	-1960	-0-	73	1	14401	3	Y	204	6	0	291	1	76
							175	4	224	9							
02	15204	X	13027	-0-	-2177	-0-	67	1	12614	3	Y	184	16	0	186	1	58
							144	4	202	9							
03	20739	X	13298	-0-	-7441	-0-	74	1	12934	3	Y	134	169	1			23
							143	4	147	9							
04	20070	X	17121	-0-	-2949	-0-	79	1	16761	3	Y	127	145	1			5
							141	4	140	9							
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	957	3	72	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3069	X	1573	-0-	-1496	-0-	836	3	82	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2016	X	1231	-0-	-785	-0-	671	3	68	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	2232	X	369	-0-	-1863	-0-	138	3	22	4	Y	190	228	1			91
							209	9									
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	255	3	56	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	7564	X	4607	-0-	-2957	-0-	4067	3	61	4	Y	435	396	1			354
							479	9									
01	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	4879	3	88	4	Y	902	919	1			337
							992	9									
02	6160	X	5170	-0-	-990	-0-	4243	3	87	4	Y	764	827	1			274
							840	9									
03	5456	X	4046	-0-	-1410	-0-	3906	3	99	4	Y	37	163	1			148
							41	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5913	3	129	4	Y	648	697	1			99
							713	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					99

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
12	11346	X	8142	-0-	-3204	-0-	7305	3	107	4	Y	664	2	0	627	1	539
							730	9									
01	10385	X	8277	-0-	-2108	-0-	7321	3	130	4	Y	751	3	0	1008	1	279
							826	9									
02	9380	X	7139	-0-	-2241	-0-	6358	3	128	4	Y	594	2	0	659	1	212
							653	9									
03	9827	X	6790	-0-	-3037	-0-	6585	3	164	4	Y	37	2	0	126	1	121
							41	9									
04	8400	X	7677	-0-	-723	-0-	7086	3	153	4	Y	398	2	0	457	1	60
							438	9									
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	4640	3	188	4	Y	369	2	0	372	1	157
							406	9									
01	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	5852	3	214	4	Y	596	2	0	611	1	140
							656	9									
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	4382	3	155	4	Y	447	1	0	457	1	129
							492	9									
03	6138	X	1965	-0-	-4173	-0-	1693	3	62	4	Y	191	1	0	228	1	91
							210	9									
04	6510	X	3911	-0-	-2599	-0-	3530	3	243	4	Y	125	1	0	183	1	32
							138	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	9269	X	5406	-0-	-3863	-0-	1156	1	3537	3	Y	648	9	0	337	1	678
							713	9									
01	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	992	1	5547	3	Y	1552	16	0	1517	1	697
							1707	9									
02	7672	X	5316	-0-	-2356	-0-	888	1	4006	3	Y	384	3	0	668	1	410
							422	9									
03	8494	X	5569	-0-	-2925	-0-	964	1	3568	3	Y	943	986	1			367
							1037	9									
04	7980	X	2559	-0-	-5421	-0-	576	1	1706	3	Y	252	1	0	200	1	418
							277	9									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					418

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
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	1878	3	112	4	Y	366	372	1			157
							403	9									
01	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	1589	3	121	4	Y	595	1	0	611	1	140
							655	9									
02	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	1785	3	103	4	Y	446	457	1			129
							491	9									
03	3038	X	1000	-0-	-2038	-0-	749	3	42	4	Y	190	228	1			91
							209	9									
04	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	1447	3	135	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	9889	X	5297	-0-	-4592	-0-	1199	1	3668	3	Y	391	6	0	203	1	408
							430	9									
01	7967	X	6223	-0-	-1744	-0-	788	1	4405	3	Y	936	10	0	914	1	420
							1030	9									
02	6132	X	4141	-0-	-1991	-0-	705	1	3182	3	Y	231	2	0	402	1	247
							254	9									
03	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	766	1	2833	3	Y	568	594	1			221
							625	9									
04	6030	X	1978	-0-	-4052	-0-	457	1	1355	3	Y	151	120	1			252
							166	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					252

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
12	39308	X	18213	-0-	-21095	-0-	246	1	17133	3	Y	707	22	0	362	1	583
							56	4	778	9							
01	33511	X	17585	-0-	-15926	-0-	284	1	16479	3	Y	703	15	0	695	1	576
							49	4	773	9							
02	28644	X	15749	-0-	-12895	-0-	192	1	14811	3	Y	636	26	0	889	1	297
							46	4	700	9							
03	23219	X	11383	-0-	-11836	-0-	28	1	10782	3	Y	518	407	1			408
							3	4	570	9							
04	22470	X	12638	-0-	-9832	-0-	230	1	12210	3	Y	153	346	1			215
							30	4	168	9							
05	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					215

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
12	6479	X	5007	-0-	-1472	-0-	4397	3	65	4	Y	495	514	1			403
							545	9									
01	6696	X	5943	-0-	-753	-0-	4384	3	77	4	Y	1347	1247	1			503
							1482	9									
02	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	13663	3	78	4	Y	4401	3763	0	912	1	229
							4841	9									
03	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	15995	3	97	4	Y	6073	5684	0	136	1	482
							6680	9									
04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	10963	3	97	4	Y	6140	2037	0	3959	1	626
							6754	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					626

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
12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	323	1	22435	3	Y	129	29	0	60	1	85
							73	4	142	9							
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	372	1	21579	3	Y	116	20	0	100	1	81
							64	4	128	9							
02	26600	X	19838	-0-	-6762	-0-	251	1	19394	3	Y	120	35	0	125	1	41
							61	4	132	9							
03	29450	X	14214	-0-	-15236	-0-	441	1	13666	3	Y	50	53	1			38
							52	4	55	9							
04	28500	X	16335	-0-	-12165	-0-	302	1	15989	3	Y	4	33	1			9
							40	4	4	9							
05	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					9

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 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
12	17949	X	3205	-0-	-14744	-0-	91	1	3114	3	Y	-0-	303	0			-0-
01	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
02	15092	X	11745	-0-	-3347	-0-	11745	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	9658	-0-	-4509	-0-	9307	3	351	9	Y	319	5	1			314
04	13710	X	11108	-0-	-2602	-0-	283	1	10695	3	Y	118	13	0	407	1	12
							130	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					12

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	2684	-0-	-12258	-0-	84	1	2599	3	Y	1	188	0			-0-
							1	9									
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
02	12544	X	10875	-0-	-1669	-0-	1047	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9081	-0-	-2699	-0-	1076	1	7788	3	Y	197	3	1			194
							217	9									
04	11400	X	9266	-0-	-2134	-0-	237	1	8950	3	Y	72	8	0	251	1	7
							79	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					7

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	1292	1	34761	3	Y	1429	677	0			1063
							1572	9									
01	53092	X	53092	-0-	-0-	-0-	1548	1	49703	3	Y	1674	1205	0			1532
							1841	9									
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	8280	3	1912	9	Y	1738	1482	0			1788
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-	1466	1			322
04	3300	X	949	-0-	-2351	-0-	21	1	797	3	Y	119	13	0	416	1	12
							131	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

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 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33759	X	6071	-0-	-27688	-0-	192	1	5879	3	Y	-0-	406	0			-0-
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
02	28364	X	22245	-0-	-6119	-0-	22245	3			Y	-0-					-0-
03	26598	X	18097	-0-	-8501	-0-	17628	3	469	9	Y	426	6	1			420
04	25740	X	20967	-0-	-4773	-0-	536	1	20258	3	Y	157	17	0	544	1	16
							173	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					16

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30721	X	21672	-0-	-9049	-0-	314	1	20207	3	Y	798	804	0	148	1	286
							273	4	878	9							
01	42284	X	26204	-0-	-16080	-0-	307	1	24406	3	Y	1101	1028	0			359
							280	4	1211	9							
02	38192	X	21280	-0-	-16912	-0-	177	1	19907	3	Y	876	821	0			414
							232	4	964	9							
03	42284	X	21370	-0-	-20914	-0-	129	1	20007	3	Y	952	1146	1			220
							187	4	1047	9							
04	25350	X	17265	-0-	-8085	-0-	181	1	16180	3	Y	634	38	0	734	1	82
							207	4	697	9							
05	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					82

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30814	X	21725	-0-	-9089	-0-	313	1	20161	3	Y	890	897	0	165	1	319
							272	4	979	9							
01	30814	X	26286	-0-	-4528	-0-	251	1	24455	3	Y	1228	1147	0			400
							229	4	1351	9							
02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	140	1	19946	3	Y	978	916	0			462
							183	4	1076	9							
03	22537	X	21445	-0-	-1092	-0-	129	1	19961	3	Y	1063	1279	1			246
							186	4	1169	9							
04	25440	X	17308	-0-	-8132	-0-	181	1	16143	3	Y	707	43	0	819	1	91
							206	4	778	9							
05	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					91

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 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
12	37014	X	26103	-0-	-10911	-0-	377	1	24262	3	Y	1033	1041	0	191	1	370
							328	4	1136	9							
01	42780	X	31576	-0-	-11204	-0-	324	1	29388	3	Y	1425	1330	0			465
							296	4	1568	9							
02	38640	X	25641	-0-	-12999	-0-	184	1	23970	3	Y	1134	1063	0			536
							240	4	1247	9							
03	42780	X	25757	-0-	-17023	-0-	155	1	24022	3	Y	1233	1484	1			285
							224	4	1356	9							
04	30570	X	20797	-0-	-9773	-0-	217	1	19428	3	Y	822	50	0	951	1	106
							248	4	904	9							
05	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT					106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 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
12	21948	X	19282	-0-	-2666	-0-	284	1	18253	3	Y	453	457	0	84	1	162
							247	4	498	9							
01	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	437	1	21741	3	Y	626	584	0			204
							399	4	689	9							
02	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	265	1	17742	3	Y	498	467	0			235
							346	4	548	9							
03	19871	X	18954	-0-	-917	-0-	116	1	18074	3	Y	541	651	1			125
							169	4	595	9							
04	20700	X	15363	-0-	-5337	-0-	164	1	14616	3	Y	360	22	0	417	1	46
							187	4	396	9							
05	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					46

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 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
12	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	70	1	4533	3	Y	86	86	0	16	1	31
							61	4	95	9							
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	124	1	5368	3	Y	117	110	0			38
							114	4	129	9							
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	76	1	4381	3	Y	94	88	0			44
							100	4	103	9							
03	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	29	1	4488	3	Y	103	123	1			24
							42	4	113	9							
04	5130	X	3791	-0-	-1339	-0-	41	1	3629	3	Y	68	4	0	79	1	9
							46	4	75	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					9

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 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
12	12679	X	11315	-0-	-1364	-0-	164	1	10548	3	Y	419	423	0	78	1	150
							142	4	461	9							
01	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	158	1	12744	3	Y	580	541	0			189
							144	4	638	9							
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	91	1	10394	3	Y	461	432	0			218
							120	4	507	9							
03	12369	X	11159	-0-	-1210	-0-	67	1	10443	3	Y	501	603	1			116
							98	4	551	9							
04	11970	X	9015	-0-	-2955	-0-	95	1	8445	3	Y	334	20	0	387	1	43
							108	4	367	9							
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					43

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 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
12	119815	X	88629	-0-	-31186	-0-	386	1	84743	3	Y	3182	3182	0			38
							3500	9									
01	114607	X	75256	-0-	-39351	-0-	402	1	71630	3	Y	2931	2931	0			38
							3224	9									
02	100408	X	58857	-0-	-41551	-0-	393	1	56274	3	Y	1991	1991	0			38
							2190	9									
03	111166	X	63651	-0-	-47515	-0-	467	1	60609	3	Y	2341	2233	0			146
							2575	9									
04	104730	X	48312	-0-	-56418	-0-	324	1	47666	3	Y	293	271	0			168
							322	9									
05	88629	X	NO RPT	-0-	-88629	-0-					Y	NO RPT					168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150629	X	100212	-0-	-50417	-0-	460	1	95505	3	Y	3861	3861	0			38
							4247	9									
01	150629	X	83829	-0-	-66800	-0-	431	1	78716	3	Y	4256	4256	0			38
							4682	9									
02	125244	X	63430	-0-	-61814	-0-	415	1	60068	3	Y	2679	2679	0			38
							2947	9									
03	118699	X	67444	-0-	-51255	-0-	495	1	63839	3	Y	2827	2719	0			146
							3110	9									
04	108690	X	65163	-0-	-43527	-0-	348	1	61809	3	Y	2733	2711	0			168
							3006	9									
05	100223	X	NO RPT	-0-	-100223	-0-					Y	NO RPT					168

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96162	X	85289	-0-	-10873	-0-	410	1	81659	3	Y	2927	2927	0			38
							3220	9									
01	96162	X	69420	-0-	-26742	-0-	382	1	66006	3	Y	2756	2756	0			38
							3032	9									
02	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	366	1	51104	3	Y	1816	1816	0			38
							1998	9									
03	55245	X	55245	-0-	-0-	-0-	436	1	52964	3	Y	1677	1569	0			146
							1845	9									
04	52770	X	51866	-0-	-904	-0-	300	1	49888	3	Y	1525	1503	0			168
							1678	9									
05	54529	X	NO RPT	-0-	-54529	-0-					Y	NO RPT					168

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 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
12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	982	1	13261	3	Y	1661	1660	0			253
							1827	9									
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	599	1	8886	3	Y	1643	1501	0	114	1	281
							1807	9									
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	876	1	9728	3	Y	1896	1611	0	122	1	444
							2086	9									
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	371	1	5760	3	Y	994	204	0	805	1	429
							1093	9									
04	15540	X	1612	-0-	-13928	-0-	126	1	1485	3	Y	1	1	0	424	1	5
							1	9									
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					5

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	761	1	10144	3	Y	1200	1200	0			521
							1320	9									
01	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1515	1	22330	3	Y	2819	2587	0	235	1	518
							3101	9									
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	625	1	6849	3	Y	659	552	0	225	1	400
							725	9									
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	396	20	0	572	1	204
							436	9									
04	32130	X	9	-0-	-32121	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	202	1			2
05	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61990	X	61990	-0-	-0-	-0-	3879	1	52084	3	Y	5479	5479	0			805
							6027	9									
01	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	2523	1	37141	3	Y	4241	3903	0	364	1	779
							4665	9									
02	44915	X	44915	-0-	-0-	-0-	3546	1	39071	3	Y	2089	1796	0	338	1	734
							2298	9									
03	28571	X	28571	-0-	-0-	-0-	1624	1	25195	3	Y	1593	438	0	1262	1	627
							1752	9									
04	43020	X	5564	-0-	-37456	-0-	444	1	5101	3	Y	17	17	0	620	1	7
							19	9									
05	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					Y	NO RPT					7

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

12	43214	X	31037	-0-	-12177	-0-	29670	3	1367	9	N	1243	1499	1			185
01	43214	X	32628	-0-	-10586	-0-	225	1	30620	3	N	1621	1455	1	1	8	350
							1783	9									
02	37632	X	33773	-0-	-3859	-0-	32309	3	1464	9	N	1331	1511	1			170
03	41664	X	32564	-0-	-9100	-0-	1301	1	29820	3	N	1312	1089	1			393
							1443	9									
04	38790	X	33718	-0-	-5072	-0-	1374	1	30776	3	N	1425	1683	1	7	8	128
							1568	9									
05	37386	X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					N	NO RPT					128

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

12	49197	X	33484	-0-	-15713	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
01	48174	X	29019	-0-	-19155	-0-	647	1	28372	3	N	-0-					-0-
02	39452	X	32842	-0-	-6610	-0-	1944	1	30898	3	N	-0-					-0-
03	43679	X	33043	-0-	-10636	-0-	981	1	32062	3	N	-0-					-0-
04	42270	X	28188	-0-	-14082	-0-	818	1	27370	3	N	-0-					-0-
05	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

12	283154	X	227192	-0-	-55962	-0-	223658	3	3534	9	N	3213	3522	1			199
01	286874	X	197427	-0-	-89447	-0-	194473	3	2954	9	N	2685	2215	1			669
02	259112	X	174010	-0-	-85102	-0-	171670	3	2340	9	N	2127	2328	1			468
03	286874	X	166575	-0-	-120299	-0-	163993	3	2582	9	N	2347	2523	1			292
04	226500	X	157744	-0-	-68756	-0-	1501	1	153825	3	N	2198	2298	1	15	8	177
							2418	9									
05	227199	X	NO RPT	-0-	-227199	-0-					N	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376154	X	120602	-0-	-255552	-0-	118878	3	1724	9	Y	1567	1803	1			406
01	281046	X	108398	-0-	-172648	-0-	4041	1	102998	3	Y	1235	1272	1			369
							1359	9									
02	181104	X	85788	-0-	-95316	-0-	2163	1	82576	3	Y	954	928	1			395
							1049	9									
03	182559	X	87361	-0-	-95198	-0-	6285	1	79899	3	Y	1070	1143	1			322
							1177	9									
04	127890	X	70540	-0-	-57350	-0-	4956	1	64584	3	Y	909	920	1			311
							1000	9									
05	120590	X	NO RPT	-0-	-120590	-0-					Y	NO RPT					311

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

12	357337	X	85870	-0-	-271467	-0-	84885	3	985	9	Y	895	1125	1			177
01	266600	X	90063	-0-	-176537	-0-	2702	1	86464	3	Y	815	749	1			243
							897	9									
02	146272	X	65272	-0-	-81000	-0-	326	1	64312	3	Y	576	581	1			238
							634	9									
03	142724	X	71411	-0-	-71313	-0-	3700	1	66943	3	Y	698	726	1			210
							768	9									
04	114810	X	58250	-0-	-56560	-0-	3559	1	54035	3	Y	596	602	1			204
							656	9									
05	90055	X	NO RPT	-0-	-90055	-0-					Y	NO RPT					204

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	341	1	2677	3	N	62					175
							68	9									
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	370	1	2701	3	N	101	190	1			86
							111	9									
02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	376	1	2380	3	N	101					187
							111	9									
03	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	335	1	2670	3	N	78	184	1			81
							86	9									
*04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	398	1	2290	3	N	86					167
							95	9									
*05	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	454	1	2189	3	N	55	175	1			47
							61	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

12	3844	X	3070	-0-	-774	-0-	338	1	2656	3	Y	69					197
							76	9									
01	3844	X	3045	-0-	-799	-0-	360	1	2627	3	Y	53	183	1			67
							58	9									
02	3472	X	2794	-0-	-678	-0-	372	1	2358	3	Y	58					125
							64	9									
03	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	373	1	2968	3	Y	61					186
							67	9									
*04	3720	X	2646	-0-	-1074	-0-	385	1	2219	3	Y	38	181	1			43
							42	9									
*05	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	507	1	2446	3	Y	118	129	1			32
							130	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1841	3	Y	99					197
							109	9									
01	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	210	1	1528	3	Y	83	186	1			94
							91	9									
02	2044	X	1785	-0-	-259	-0-	233	1	1472	3	Y	73					167
							80	9									
03	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	199	1	1589	3	Y	75	187	1			55
							83	9									
*04	2130	X	1760	-0-	-370	-0-	251	1	1445	3	Y	58					113
							64	9									
*05	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	214	1	1034	3	Y	205	181	1			137
							226	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

12	992	N	854	-0-	-138	-0-	787	2	67	9	Y	61					105
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	895	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	393	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	251	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	960	N	313	-0-	-647	-0-	313	2			Y	-0-					38
*05	496	N	387	-0-	-109	-0-	331	2	56	9	Y	51	46	1			43

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4960	2	67	9	Y	61					105
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4663	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	4116	X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	4557	X	2725	-0-	-1832	-0-	2680	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	4410	X	2102	-0-	-2308	-0-	2102	2			Y	-0-					38
*05	4557	X	1526	-0-	-3031	-0-	1470	2	56	9	Y	51	46	1			43

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

12	12462	X	12387	-0-	-75	-0-	379	1	12007	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	323	1	11958	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11760	X	10789	-0-	-971	-0-	162	1	10626	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13020	X	12365	-0-	-655	-0-	185	1	12180	3	Y	-0-					-0-
*04	12510	X	11770	-0-	-740	-0-	177	1	11593	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	9733	-0-	-2667	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	178	1	5657	3	Y	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	156	1	5769	3	Y	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	84	1	5489	3	Y	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	91	1	5962	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	84	1	5528	3	Y	-0-					-0-
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-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
12	14B2 EXT		3262	-0-	3262	14673	377	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3025	-0-	3025	17698	414	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	20838	X	3140	-0-	-17698	-0-	406	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	475	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	406	-0-	-2594	-0-	406	1			N	-0-					-0-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	156	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	153	1	5643	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4383	-0-	-517	-0-	66	1	4317	3	N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	114	1	7478	3	N	-0-					-0-
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	98	1	6454	3	N	-0-					-0-
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

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
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	118	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	106	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3428	-0-	-100	-0-	51	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	53	1	3466	3	N	-0-					-0-
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	60	1	3915	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	17	1	8258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	16	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7207	-0-	-465	-0-	108	1	7098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	114	1	7481	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	6727	-0-	-1283	-0-	101	1	6626	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7344	-0-	-933	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

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
12	20956	X	15517	-0-	-5439	-0-	32	1	15485	3	N	-0-					-0-
01	19623	X	14813	-0-	-4810	-0-	29	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	16464	X	13081	-0-	-3383	-0-	196	1	12885	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	13643	-0-	-3686	-0-	205	1	13438	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	12773	-0-	-2347	-0-	192	1	12581	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	14253	-0-	-1278	-0-	14253	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	13640	X	6911	-0-	-6729	-0-	14	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	13640	X	6115	-0-	-7525	-0-	12	1	6102	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11844	X	4628	-0-	-7216	-0-	69	1	4559	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	65	1	4237	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	4474	-0-	-3236	-0-	67	1	4407	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	4611	-0-	-2302	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

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
12	46965	X	38231	-0-	-8734	-0-	1169	1	37061	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	43772	X	36794	-0-	-6978	-0-	968	1	35824	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	38080	X	32271	-0-	-5809	-0-	484	1	31786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	40362	X	36017	-0-	-4345	-0-	540	1	35477	3	N	-0-					-0-
04	38100	X	33273	-0-	-4827	-0-	499	1	32774	3	N	-0-					-0-
05	38223	X	34986	-0-	-3237	-0-	34986	2			N	-0-					-0-

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
12	34162	X	28613	-0-	-5549	-0-	875	1	27738	3	N	-0-					-0-
01	32178	X	27696	-0-	-4482	-0-	729	1	26967	3	N	-0-					-0-
02	28588	X	24617	-0-	-3971	-0-	369	1	24248	3	N	-0-					-0-
03	30690	X	26575	-0-	-4115	-0-	399	1	26176	3	N	-0-					-0-
04	28410	X	25050	-0-	-3360	-0-	376	1	24674	3	N	-0-					-0-
05	28613	X	26024	-0-	-2589	-0-	26024	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64604	X	59374	-0-	-5230	-0-	124	1	59250	3	N	-0-					-0-
01	64325	X	57626	-0-	-6699	-0-	113	1	57513	3	N	-0-					-0-
02	58100	X	50928	-0-	-7172	-0-	764	1	50164	3	N	-0-					-0-
03	62372	X	54509	-0-	-7863	-0-	818	1	53691	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51946	-0-	51946	51946	779	1	51167	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52478	-0-	52478	104424	52478	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71920	X	59841	-0-	-12079	-0-	125	1	59716	3	N	-0-					-0-
01	69285	X	58184	-0-	-11101	-0-	114	1	58070	3	N	-0-					-0-
02	60200	X	49867	-0-	-10333	-0-	748	1	49119	3	N	-0-					-0-
03	64387	X	52517	-0-	-11870	-0-	788	1	51729	3	N	-0-					-0-
04	60420	X	51213	-0-	-9207	-0-	768	1	50445	3	N	-0-					-0-
05	59830	X	50560	-0-	-9270	-0-	50560	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192975	X	181532	-0-	-11443	-0-	379	1	181150	3	Y	3					3
							3	9									
01	187240	X	174446	-0-	-12794	-0-	342	1	174096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	163268	X	147372	-0-	-15896	-0-	2211	1	145158	3	Y	3					7
							3	9									
03	181536	X	154499	-0-	-27037	-0-	2317	1	152181	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	175680	X	142258	-0-	-33422	-0-	2134	1	140124	3	Y	-0-					-0-
05	181536	X	140041	-0-	-41495	-0-	140041	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63116	X	44756	-0-	-18360	-0-	1379	1	43371	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	61380	X	42367	-0-	-19013	-0-	1501	1	40864	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	55860	X	36777	-0-	-19083	-0-	552	1	36223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	61845	X	38994	-0-	-22851	-0-	585	1	38409	3	N	-0-					-0-
*04	49440	X	36709	-0-	-12731	-0-	551	1	36158	3	N	-0-					-0-
05	44764	X	36710	-0-	-8054	-0-	36710	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

12	187240	X	139500	-0-	-47740	-0-	291	1	139209	3	N	-0-					-0-
01	175553	X	131616	-0-	-43937	-0-	258	1	131358	3	N	-0-					-0-
02	149072	X	113025	-0-	-36047	-0-	1695	1	111330	3	N	-0-					-0-
03	155620	X	120491	-0-	-35129	-0-	1807	1	118684	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		113187	-0-	113187	113187	1698	1	111489	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		111514	-0-	111514	224701	111514	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

12	154318	X	110135	-0-	-44183	-0-	230	1	109905	3	N	-0-					-0-
01	143840	X	104380	-0-	-39460	-0-	204	1	104176	3	N	-0-					-0-
02	119280	X	88009	-0-	-31271	-0-	1320	1	86689	3	N	-0-					-0-
03	124217	X	92167	-0-	-32050	-0-	1382	1	90785	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87139	-0-	87139	87139	1307	1	85832	3	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		85544	-0-	85544	172683	85544	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

12	130758	X	98089	-0-	-32669	-0-	205	1	97871	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
01	127596	X	88102	-0-	-39494	-0-	172	1	87924	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	110824	X	71908	-0-	-38916	-0-	1078	1	70823	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	109740	X	71899	-0-	-37841	-0-	1078	1	70821	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65356	-0-	65356	65356	980	1	64376	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		63026	-0-	63026	128382	63026	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

12	42718	X	37417	-0-	-5301	-0-	1153	1	36264	3	N	-0-					-0-
01	42005	X	33716	-0-	-8289	-0-	1191	1	32409	3	N	105	105	8			-0-
							116	9									
02	34944	X	29925	-0-	-5019	-0-	449	1	29475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	38595	X	31393	-0-	-7202	-0-	471	1	30922	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31463	-0-	31463	31463	472	1	30991	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29623	-0-	29623	61086	29623	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62000	X	37422	-0-	-24578	-0-	1153	1	36269	3	N	-0-					-0-
01	56234	X	33711	-0-	-22523	-0-	1191	1	32414	3	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	48188	X	29962	-0-	-18226	-0-	449	1	29509	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	38595	X	31425	-0-	-7170	-0-	471	1	30954	3	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		42555	-0-	42555	42555	638	1	41917	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36684	-0-	36684	79239	36684	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95294	X	76801	-0-	-18493	-0-	160	1	76637	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	89807	X	71837	-0-	-17970	-0-	141	1	71693	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	82012	X	61586	-0-	-20426	-0-	924	1	60661	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	90799	X	64139	-0-	-26660	-0-	962	1	63177	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62749	-0-	62749	62749	941	1	61808	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		61568	-0-	61568	124317	61568	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72199	X	50829	-0-	-21370	-0-	106	1	50723	3	N	-0-					-0-
01	66371	X	48302	-0-	-18069	-0-	95	1	48207	3	N	-0-					-0-
02	56336	X	41810	-0-	-14526	-0-	627	1	41183	3	N	-0-					-0-
03	59706	X	44726	-0-	-14980	-0-	671	1	44055	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43245	-0-	43245	43245	649	1	42596	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41626	-0-	41626	84871	41626	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64387	X	51080	-0-	-13307	-0-	107	1	50970	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	57815	X	55419	-0-	-2396	-0-	109	1	55309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	55328	X	43189	-0-	-12139	-0-	43188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	61256	X	46412	-0-	-14844	-0-	107	1	46305	3	N	-0-					-0-
04	54120	X	42446	-0-	-11674	-0-	661	1	41785	3	N	-0-					-0-
05	55428	X	45399	-0-	-10029	-0-	45399	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52700	X	42389	-0-	-10311	-0-	88	1	42300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	50778	X	43547	-0-	-7231	-0-	85	1	43461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	42728	X	37329	-0-	-5399	-0-	37326	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	46438	X	39122	-0-	-7316	-0-	90	1	39032	3	N	-0-					-0-
04	42960	X	38006	-0-	-4954	-0-	591	1	37415	3	N	-0-					-0-
05	43555	X	36625	-0-	-6930	-0-	36625	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79298	X	62230	-0-	-17068	-0-	130	1	62097	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	73284	X	64315	-0-	-8969	-0-	126	1	64188	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	63700	X	55766	-0-	-7934	-0-	55765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	68541	X	56972	-0-	-11569	-0-	132	1	56840	3	N	-0-					-0-
04	63630	X	56323	-0-	-7307	-0-	877	1	55446	3	N	-0-					-0-
05	64325	X	54979	-0-	-9346	-0-	54979	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 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
12	77748	X	65818	-0-	-11930	-0-	137	1	65681	3	N	-0-					-0-
01	73718	X	65334	-0-	-8384	-0-	128	1	65206	3	N	-0-					-0-
02	66304	X	55312	-0-	-10992	-0-	55312	3			N	-0-					-0-
03	73408	X	58186	-0-	-15222	-0-	135	1	58051	3	N	-0-					-0-
04	66720	X	56058	-0-	-10662	-0-	872	1	55186	3	N	-0-					-0-
05	65813	X	55541	-0-	-10272	-0-	55541	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72974	X	51763	-0-	-21211	-0-	1595	1	50168	3	N	-0-					-0-
01	67084	X	49444	-0-	-17640	-0-	1748	1	47590	3	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	57176	X	43583	-0-	-13593	-0-	654	1	42928	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	58869	X	48227	-0-	-10642	-0-	723	1	47504	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43830	-0-	43830	43830	658	1	43172	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		43439	-0-	43439	87269	43439	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79329	X	57598	-0-	-21731	-0-	1775	1	55823	3	N	-0-					-0-
01	74555	X	55373	-0-	-19182	-0-	1958	1	53309	3	N	96	96	8			-0-
							106	9									
02	63728	X	49139	-0-	-14589	-0-	737	1	48401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	64697	X	52341	-0-	-12356	-0-	785	1	51556	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48887	-0-	48887	48887	733	1	48154	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48038	-0-	48038	96925	48038	2			N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 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
12	66867	X	48231	-0-	-18636	-0-	1475	1	46755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	61938	X	46159	-0-	-15779	-0-	1215	1	44942	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	52276	X	39687	-0-	-12589	-0-	595	1	39091	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	54715	X	40905	-0-	-13810	-0-	614	1	40291	3	N	-0-					-0-
04	50220	X	37145	-0-	-13075	-0-	557	1	36588	3	N	-0-					-0-
05	48236	X	39272	-0-	-8964	-0-	39272	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126139	X	102236	-0-	-23903	-0-	3151	1	99085	3	N	-0-					1
01	117273	X	91669	-0-	-25604	-0-	3248	1	88421	3	N	-0-					1
02	100548	X	79068	-0-	-21480	-0-	79068	3			N	-0-					1
03	111321	X	82075	-0-	-29246	-0-	190	1	81885	3	N	-0-					1
*04	DLQ G-10		76110	-0-	76110	76110	1184	1	74926	3	N	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		73708	-0-	73708	149818	73708	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71238	X	47178	-0-	-24060	-0-	1454	1	45724	3	N	-0-					-0-
01	65658	X	46306	-0-	-19352	-0-	1641	1	44665	3	N	-0-					-0-
02	55272	X	40350	-0-	-14922	-0-	40350	3			N	-0-					-0-
03	60326	X	41037	-0-	-19289	-0-	95	1	40942	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32506	-0-	32506	32506	506	1	32000	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38308	-0-	38308	70814	38308	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82987	X	57812	-0-	-25175	-0-	1782	1	56030	3	N	-0-					-0-
01	76105	X	54198	-0-	-21907	-0-	1920	1	52278	3	N	-0-					-0-
02	63812	X	49904	-0-	-13908	-0-	49904	3			N	-0-					-0-
03	66402	X	52773	-0-	-13629	-0-	122	1	52651	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48747	-0-	48747	48747	759	1	47988	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46999	-0-	46999	95746	46999	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74958	X	49731	-0-	-25227	-0-	1533	1	48198	3	N	-0-					-0-
01	67022	X	46651	-0-	-20371	-0-	1653	1	44998	3	N	-0-					-0-
02	59304	X	44802	-0-	-14502	-0-	44802	3			N	-0-					-0-
03	57133	X	49568	-0-	-7565	-0-	115	1	49453	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45863	-0-	45863	45863	714	1	45149	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41648	-0-	41648	87511	41648	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290811	X	268910	-0-	-21901	-0-	8225	1	260685	3	N	-0-					-0-
01	290811	X	246089	-0-	-44722	-0-	6476	1	239613	3	N	-0-					-0-
02	262668	X	193987	-0-	-68681	-0-	3556	1	190431	3	N	-0-					-0-
03	290811	X	190015	-0-	-100796	-0-	439	1	189576	3	N	-0-					-0-
*04	281430	X	159484	-0-	-121946	-0-	2482	1	157002	3	N	-0-					-0-
05	268925	X	157418	-0-	-111507	-0-	157418	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78089	X	43680	-0-	-34409	-0-	50	1	43630	2	Y	-0-					-0-
01	65565	X	40442	-0-	-25123	-0-	40442	2			Y	-0-					-0-
02	52612	X	33579	-0-	-19033	-0-	33578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	51863	X	35094	-0-	-16769	-0-	35094	2			Y	-0-					-0-
04	43890	X	-0-	-0-	-43890	-0-					Y	-0-					-0-
05	43679	X	31184	-0-	-12495	-0-	31184	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193690	X	193690	-0-	-0-	-0-	5924	1	187766	3	N	-0-					-0-
01	175026	X	157888	-0-	-17138	-0-	4155	1	153733	3	N	-0-					-0-
02	158088	X	114515	-0-	-43573	-0-	2142	1	112373	3	N	-0-					-0-
03	175026	X	104449	-0-	-70577	-0-	241	1	104208	3	N	-0-					-0-
*04	169380	X	86859	-0-	-82521	-0-	1352	1	85507	3	N	-0-					-0-
05	175026	X	77957	-0-	-97069	-0-	77957	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		166752	-0-	166752	414399	5100	1	161652	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		127689	-0-	127689	542088	3360	1	124329	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		88946	-0-	88946	631034	1673	1	87273	3	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		78957	-0-	78957	709991	183	1	78774	3	N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		66726	-0-	66726	776717	1038	1	65688	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		61435	-0-	61435	838152	61435	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246853	X	172784	-0-	-74069	-0-	5285	1	167499	3	N	-0-					-0-
01	246853	X	133394	-0-	-113459	-0-	3510	1	129884	3	N	-0-					-0-
02	222964	X	94778	-0-	-128186	-0-	1777	1	93001	3	N	-0-					-0-
03	246853	X	86088	-0-	-160765	-0-	199	1	85889	3	N	-0-					-0-
*04	213720	X	71415	-0-	-142305	-0-	1111	1	70304	3	N	-0-					-0-
05	172794	X	64812	-0-	-107982	-0-	64812	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122419	X	82054	-0-	-40365	-0-	171	1	81883	3	N	-0-					-0-
01	112251	X	76862	-0-	-35389	-0-	150	1	76712	3	N	-0-					-0-
02	96180	X	64596	-0-	-31584	-0-	969	1	63627	3	N	-0-					-0-
03	99510	X	67523	-0-	-31987	-0-	1013	1	66510	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61356	-0-	61356	61356	920	1	60436	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60254	-0-	60254	121610	60254	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150815	X	97798	-0-	-53017	-0-	204	1	97594	3	N	-0-					-0-
01	136338	X	91721	-0-	-44617	-0-	180	1	91541	3	N	-0-					-0-
02	111748	X	77851	-0-	-33897	-0-	1168	1	76683	3	N	-0-					-0-
03	113677	X	81097	-0-	-32580	-0-	1216	1	79881	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		74868	-0-	74868	74868	1123	1	73745	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		73483	-0-	73483	148351	73483	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146258	X	78237	-0-	-68021	-0-	2411	1	75823	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	121427	X	70631	-0-	-50796	-0-	2503	1	68125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	90356	X	60242	-0-	-30114	-0-	904	1	59337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	100037	X	62107	-0-	-37930	-0-	932	1	61175	3	N	-0-					-0-
04	84270	X	57078	-0-	-27192	-0-	856	1	56222	3	N	-0-					-0-
05	78244	X	54989	-0-	-23255	-0-	54989	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102300	X	58175	-0-	-44125	-0-	58175	2			Y	-0-					-0-
01	88009	X	53569	-0-	-34440	-0-	53569	2			Y	-0-					-0-
02	69860	X	43916	-0-	-25944	-0-	43915	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	70494	X	45070	-0-	-25424	-0-	45070	2			Y	-0-					-0-
04	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
*05	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239475	X	219512	-0-	-19963	-0-	6714	1	212798	3	N	-0-					-0-
01	239475	X	176272	-0-	-63203	-0-	4639	1	171633	3	N	-0-					-0-
02	216300	X	127054	-0-	-89246	-0-	2376	1	124678	3	N	-0-					-0-
03	239475	X	116721	-0-	-122754	-0-	292	1	116429	3	N	-0-					-0-
04	231750	X	95943	-0-	-135807	-0-	1493	1	94450	3	N	-0-					-0-
05	219511	X	89180	-0-	-130331	-0-	89180	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213621	X	205271	-0-	-8350	-0-	6278	1	198993	3	N	-0-					-0-
01	213621	X	164211	-0-	-49410	-0-	4321	1	159890	3	N	-0-					-0-
02	192948	X	118564	-0-	-74384	-0-	2219	1	116345	3	N	-0-					-0-
03	213621	X	107788	-0-	-105833	-0-	266	1	107522	3	N	-0-					-0-
04	206730	X	89242	-0-	-117488	-0-	1389	1	87853	3	N	-0-					-0-
05	205282	X	78840	-0-	-126442	-0-	78840	2			N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

12	2666	X	1561	-0-	-1105	-0-	1297	3	264	9	Y	240	322	1	1	8	301
01	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	2165	3	314	9	Y	285	292	1	3	8	291
02	980	X	562	-0-	-418	-0-	445	3	78	4	Y	35	195	1			131
							39	9									
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					131
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	95	1			36
05	2480	X	292	-0-	-2188	-0-	8	1	277	3	Y	1	35	1	1	8	1
							6	4	1	9							

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

12	3348	X	1821	-0-	-1527	-0-	1638	3	183	9	Y	166	351	1			247
01	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	2009	3	295	9	Y	268	258	1			257
02	3024	X	275	-0-	-2749	-0-	208	3	36	4	Y	28	170	1			115
							31	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					115
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	88	1			27
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2818	-0-	-1202	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	68	1	2143	3	Y	407	313	0			176
							39	4	448	9							
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	3	Y	466	440	0			202
							51	4	513	9							
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	425	524	0			103
							33	4	468	9							
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	80	1	1913	3	Y	453	363	0			193
							36	4	498	9							
*04	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	76	1	1862	3	Y	439	384	0			248
							37	4	483	9							
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	87	1	1967	3	Y	448	403	0			293
							45	4	493	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	20460	X	13077	-0-	-7383	-0-	390	1	12300	3	Y	146	153	0			63
							226	4	161	9							
01	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	477	1	11624	3	Y	231	194	0			100
							284	4	254	9							
02	18480	X	13130	-0-	-5350	-0-	530	1	12056	3	Y	289	319	0			70
							226	4	318	9							
03	18445	X	11775	-0-	-6670	-0-	459	1	10964	3	Y	132	146	0			56
							207	4	145	9							
*04	16320	X	9307	-0-	-7013	-0-	354	1	8673	3	Y	96	98	0			54
							174	4	106	9							
05	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	566	1	12763	3	Y	131	99	0			86
							292	4	144	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

12	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3192	-0-	-1737	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2950	-0-	-1026	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1916	-0-	-2362	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

12	1209	N	848	-0-	-361	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	3	Y	118	90	0			51
							50	4	130	9							
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1751	3	Y	81	97	0			35
							43	4	89	9							
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	75	1	1702	3	Y	98	109	0			24
							32	4	108	9							
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	39	46	0			17
							16	4	43	9							
*04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	120	69	0			68
							49	4	132	9							
*05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	3	Y	84	97	0			55
							45	4	92	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	3100	N	3646	-0-	546	546	323	1	3149	3	Y	158	160	0			10
							174	9									
01	3100	N	3163	-0-	63	609	282	1	2720	3	Y	146	138	0			18
							161	9									
02	2337	N	1728	-0-	-609	-0-	166	1	1412	3	Y	136	128	0			26
							150	9									
03	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	221	1	1673	3	Y	168	172	0			22
							185	9									
04	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	222	1	1625	3	Y	146	141	0			27
							161	9									
05	2573	X	2023	-0-	-550	-0-	178	1	1667	3	Y	162	168	0			21
							178	9									

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
12	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	1					1

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
12	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	185	1	1799	3	Y	228	229	0			15
							251	9									
01	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	189	1	1825	3	Y	215	204	0			26
							237	9									
02	2128	X	2088	-0-	-40	-0-	196	1	1665	3	Y	206	192	0			40
							227	9									
03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	241	1	1820	3	Y	243	251	0			32
							267	9									
04	2190	X	2148	-0-	-42	-0-	238	1	1743	3	Y	152	156	0			28
							167	9									
05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	191	1	1782	3	Y	172	178	0			22
							189	9									

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
12	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	111	1	3513	3	Y	166	120	0			72
							65	4	183	9							
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	140	1	3418	3	Y	172	169	0			75
							84	4	189	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	125	1	2848	3	Y	141	182	0			34
							53	4	155	9							
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	3	Y	172	133	0			73
							67	4	189	9							
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	141	1	3453	3	Y	163	144	0			92
							69	4	179	9							
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	164	1	3689	3	Y	163	148	0			107
							84	4	179	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	1791	-0-	-5060	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

12	15190	X	8251	-0-	-6939	-0-	402	1	7223	3	Y	389	346	0	28	1	282
							198	4	428	9							
01	13640	X	7458	-0-	-6182	-0-	437	1	6455	3	Y	356	337	0	29	1	272
							174	4	392	9							
02	10612	X	6410	-0-	-4202	-0-	383	1	5543	3	Y	299	318	0	39	1	214
							155	4	329	9							
03	10323	X	6360	-0-	-3963	-0-	374	1	5376	3	Y	405	179	0	47	1	393
							164	4	446	9							
04	8310	X	6132	-0-	-2178	-0-	366	1	5208	3	Y	359	448	0	55	1	249
							163	4	395	9							
05	8246	X	3861	-0-	-4385	-0-	249	1	3198	3	Y	284	206	0	71	1	256
							102	4	312	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

12	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	278	1	2710	3	Y	279	282	0			18
							307	9									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	301	1	2904	3	Y	286	269	0			35
							315	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	328	1	2780	3	Y	279	260	0			54
							307	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	383	1	2897	3	Y	268	286	0			36
							295	9									
04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	313	1	2296	3	Y	217	212	0			41
							239	9									
05	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	235	1	2201	3	Y	179	197	0			23
							197	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	3	Y	239	180	0	13	1	174
							64	4	263	9							
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	156	1	2203	3	Y	225	209	0	18	1	172
							59	4	248	9							
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2024	3	Y	204	205	0	24	1	147
							57	4	224	9							
03	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	131	1	1882	3	Y	187	120	0	32	1	182
							57	4	206	9							
04	2580	N	1991	-0-	-589	-0-	116	1	1651	3	Y	156	204	0	25	1	109
							52	4	172	9							
05	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	137	1	1761	3	Y	195	97	0	31	1	176
							56	4	215	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	255	1	2481	3	Y	177	175	0			12
							195	9									
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	293	1	2831	3	Y	158	151	0			19
							174	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	3	Y	150	140	0			29
							165	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	353	1	2669	3	Y	150	159	0			20
							165	9									
04	3180	X	3062	-0-	-118	-0-	349	1	2561	3	Y	138	132	0			26
							152	9									
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	276	1	2579	3	Y	153	159	0			20
							168	9									

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
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	321	1	5482	3	Y	238	175	0	13	1	173
							151	4	262	9							
01	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	333	1	4714	3	Y	188	199	0	18	1	144
							127	4	207	9							
02	5628	X	4430	-0-	-1198	-0-	299	1	3857	3	Y	151	166	0	20	1	109
							108	4	166	9							
03	6479	X	4588	-0-	-1891	-0-	281	1	4037	3	Y	134	89	0	24	1	130
							123	4	147	9							
04	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	325	1	4635	3	Y	175	165	0	18	1	122
							145	4	193	9							
05	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	390	1	5003	3	Y	207	107	0	35	1	187
							159	4	228	9							

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
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	288	1	4923	3	N	327	302	0	25	1	237
							135	4	360	9							
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	335	1	4742	3	N	312	286	0	24	1	239
							128	4	343	9							
02	5600	X	5346	-0-	-254	-0-	355	1	4582	3	N	255	277	0	34	1	183
							128	4	281	9							
03	6200	X	4834	-0-	-1366	-0-	290	1	4157	3	N	236	150	0	41	1	228
							127	4	260	9							
04	5760	X	4930	-0-	-830	-0-	298	1	4240	3	N	235	268	0	32	1	163
							133	4	259	9							
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	353	1	4536	3	N	319	148	0	47	1	287
							144	4	351	9							

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
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	360	1	11337	3	Y	132	102	0			57
							208	4	145	9							
01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	423	1	10323	3	Y	109	119	0			47
							252	4	120	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	387	1	8797	3	Y	106	127	0			26
							165	4	117	9							
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	551	1	13171	3	Y	153	114	0			65
							249	4	168	9							
*04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	536	1	13138	3	Y	157	133	0			89
							264	4	173	9							
*05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	578	1	13044	3	Y	140	137	0			92
							298	4	154	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	9362	X	9127	-0-	-235	-0-	467	1	7988	3	N	412	337	0	26	1	299
							219	4	453	9							
01	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	532	1	7536	3	N	399	363	0	30	1	305
							203	4	439	9							
02	8932	X	7746	-0-	-1186	-0-	516	1	6670	3	N	339	357	0	44	1	243
							187	4	373	9							
03	9889	X	7066	-0-	-2823	-0-	427	1	6131	3	N	292	198	0	54	1	283
							187	4	321	9							
04	8820	X	7718	-0-	-1102	-0-	469	1	6680	3	N	327	343	0	39	1	228
							209	4	360	9							
05	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	549	1	7048	3	N	357	198	0	65	1	322
							224	4	393	9							

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
12	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	218	1	2611	3	Y	547	578	1			287
							39	5	602	9							
01	3534	X	2058	-0-	-1476	-0-	113	1	1496	3	Y	408	314	1			381
							449	9									
02	3192	X	2175	-0-	-1017	-0-	159	1	1702	3	Y	285	402	1			264
							314	9									
03	3472	X	2264	-0-	-1208	-0-	129	1	1703	3	Y	393	274	1			383
							432	9									
04	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	98	1	1653	3	Y	465	430	1			418
							178	5	512	9							
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	124	1	2707	3	Y	419	470	1			367
							461	9									

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
12	2387	N	1833	-0-	-554	-0-	161	1	1564	3	Y	98	100	0			6
							108	9									
01	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	146	1	1406	3	Y	85	81	0			10
							94	9									
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	153	1	1299	3	Y	83	77	0			16
							91	9									
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	182	1	1373	3	Y	93	97	0			12
							102	9									
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	180	1	1318	3	Y	80	77	0			15
							88	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	3	Y	122	121	0			16
							134	9									

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
12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	912	-0-	-1258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1134	-0-	-826	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1189	-0-	-981	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
12	10912	X	9368	-0-	-1544	-0-	525	1	8623	3	Y	200	173	1			101
							220	9									
01	10106	X	8971	-0-	-1135	-0-	492	1	8262	3	Y	197	183	1			115
							217	9									
02	9128	X	8760	-0-	-368	-0-	480	1	8097	3	Y	166	184	1			97
							183	9									
03	10106	X	9901	-0-	-205	-0-	664	1	8988	3	Y	226	179	1			144
							249	9									
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	640	1	9542	3	Y	257	231	1			170
							283	9									
*05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	597	1	9603	3	Y	229	214	1			185
							252	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	798	1	13098	3	Y	363	324	1			184
							399	9									
01	14942	X	14325	-0-	-617	-0-	783	1	13151	3	Y	355	332	1			207
							391	9									
02	13496	X	11538	-0-	-1958	-0-	628	1	10600	3	Y	282	324	1			165
							310	9									
03	14942	X	5797	-0-	-9145	-0-	388	1	5251	3	Y	144	217	1			92
							158	9									
04	14220	X	8218	-0-	-6002	-0-	503	1	7503	3	Y	193	157	1			128
							212	9									
05	14322	X	10158	-0-	-4164	-0-	582	1	9359	3	Y	197	166	1			159
							217	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	103	-0-	-83	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	10	3	0			7
							4	4	11	9							
*05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	3	Y	101	15	0	2	1	91
							54	4	111	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	118	1	1664	3	Y	367	323	0	26	1	266
							46	4	404	9							
01	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	116	1	1367	3	Y	307	311	0	27	1	235
							37	4	338	9							
02	2856	X	474	-0-	-2382	-0-	35	1	381	3	Y	43	214	0	33	1	31
							11	4	47	9							
03	3162	X	168	-0-	-2994	-0-	12	1	150	3	Y	1	24	0	7	1	1
							5	4	1	9							
04	2190	X	106	-0-	-2084	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	2232	X	238	-0-	-1994	-0-	22	1	200	3	Y	9	1	0			8
							6	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
12	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	467	1	8394	3	Y	395	351	0	29	1	287
							231	4	435	9							
01	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	558	1	8244	3	Y	397	351	0	29	1	304
							222	4	437	9							
02	9296	X	8681	-0-	-615	-0-	523	1	7564	3	Y	347	359	0	43	1	249
							212	4	382	9							
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	621	1	8928	3	Y	406	206	0	55	1	394
							272	4	447	9							
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	580	1	8265	3	Y	367	451	0	55	1	255
							259	4	404	9							
05	9610	X	9309	-0-	-301	-0-	625	1	8022	3	Y	370	219	0	73	1	333
							255	4	407	9							

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
12	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	392	1	7048	3	Y	406	344	0	27	1	295
							194	4	447	9							
01	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	451	1	6673	3	Y	412	362	0	30	1	315
							180	4	453	9							
02	8316	X	7433	-0-	-883	-0-	443	1	6417	3	Y	357	371	0	45	1	256
							180	4	393	9							
03	9052	X	8875	-0-	-177	-0-	536	1	7712	3	Y	356	210	0	57	1	345
							235	4	392	9							
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	513	1	7304	3	Y	324	396	0	48	1	225
							229	4	356	9							
*05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7252	3	Y	330	194	0	64	1	297
							230	4	363	9							

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
12	12338	X	11738	-0-	-600	-0-	342	1	10791	3	Y	370	305	0			160
							198	4	407	9							
01	12338	X	10270	-0-	-2068	-0-	384	1	9372	3	Y	259	307	0			112
							229	4	285	9							
02	10752	X	10228	-0-	-524	-0-	413	1	9388	3	Y	228	285	0			55
							176	4	251	9							
03	11904	X	10606	-0-	-1298	-0-	411	1	9820	3	Y	172	154	0			73
							186	4	189	9							
*04	11370	X	10018	-0-	-1352	-0-	376	1	9222	3	Y	214	166	0			121
							185	4	235	9							
05	11749	X	10777	-0-	-972	-0-	438	1	9875	3	Y	216	196	0			141
							226	4	238	9							

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
12	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	164	1	5172	3	Y	159	131	0			69
							95	4	175	9							
01	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	205	1	4988	3	Y	143	150	0			62
							122	4	157	9							
02	5236	X	4900	-0-	-336	-0-	196	1	4463	3	Y	143	170	0			35
							84	4	157	9							
03	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	203	1	4845	3	Y	147	119	0			63
							92	4	162	9							
*04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	309	1	7592	3	Y	132	120	0			75
							153	4	145	9							
05	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	204	1	4596	3	Y	110	113	0			72
							105	4	121	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	2	0			3
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0			6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	8	11	0			3
							2	4	9	9							
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	43	15	0			28
							7	4	47	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	3	Y	139	93	0			60
							35	4	153	9							
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	3	Y	36	80	0			16
							38	4	40	9							
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	7	21	0			2
							23	4	8	9							
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	73	44	0			31
							30	4	80	9							
*04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	3	Y	71	62	0			40
							35	4	78	9							
*05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	1841	3	Y	142	89	0			93
							42	4	156	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

12	12338	X	11694	-0-	-644	-0-	571	1	10263	3	Y	525	412	0	31	1	381
							282	4	578	9							
01	12338	X	10273	-0-	-2065	-0-	604	1	8923	3	Y	460	450	0	39	1	352
							240	4	506	9							
02	10696	X	10034	-0-	-662	-0-	603	1	8721	3	Y	424	422	0	50	1	304
							244	4	466	9							
03	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	675	1	9714	3	Y	454	251	0	67	1	440
							296	4	499	9							
04	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	648	1	9227	3	Y	458	519	0	61	1	318
							289	4	504	9							
05	11687	X	10174	-0-	-1513	-0-	679	1	8715	3	Y	457	273	0	91	1	411
							277	4	503	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	9393	X	8320	-0-	-1073	-0-	405	1	7269	3	Y	405	346	0	28	1	294
							200	4	446	9							
01	9269	X	8480	-0-	-789	-0-	495	1	7320	3	Y	425	364	0	30	1	325
							197	4	468	9							
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	518	1	7495	3	Y	422	398	0	46	1	303
							210	4	464	9							
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	7722	3	Y	408	248	0	67	1	396
							235	4	449	9							
04	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	468	1	6674	3	Y	340	445	0	55	1	236
							209	4	374	9							
05	9610	X	5139	-0-	-4471	-0-	342	1	4391	3	Y	243	193	0	67	1	219
							139	4	267	9							

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
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	305	1	2972	3	Y	193	197	0			13
							212	9									
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	285	1	2756	3	Y	181	172	0			22
							199	9									
02	3248	X	1747	-0-	-1501	-0-	169	1	1431	3	Y	134	130	0			26
							147	9									
03	3596	X	2478	-0-	-1118	-0-	263	1	1992	3	Y	203	202	0			27
							223	9									
04	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	258	1	1892	3	Y	178	172	0			33
							196	9									
05	3503	X	2503	-0-	-1000	-0-	218	1	2037	3	Y	225	229	0			29
							248	9									

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
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	333	1	3240	3	Y	223	226	0			15
							245	9									
01	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	331	1	3194	3	Y	239	225	0			29
							263	9									
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	343	1	2911	3	Y	241	223	0			47
							265	9									
03	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	458	1	3466	3	Y	264	276	0			35
							290	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	427	1	3133	3	Y	230	222	0			43
							253	9									
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	358	1	3343	3	Y	252	262	0			33
							277	9									

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
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	192	1	1867	3	Y	153	156	0			10
							168	9									
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	1830	3	Y	142	135	0			17
							156	9									
02	2184	X	1921	-0-	-263	-0-	189	1	1605	3	Y	115	110	0			22
							127	9									
03	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	253	1	1910	3	Y	137	141	0			18
							151	9									
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	234	1	1716	3	Y	112	109	0			21
							123	9									
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	163	163	0			21
							179	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	210	1	2050	3	Y	153	153	0			10
							168	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	252	1	2433	3	Y	160	151	0			19
							176	9									
02	2632	X	2549	-0-	-83	-0-	251	1	2134	3	Y	149	139	0			29
							164	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2202	3	Y	118	131	0			16
							130	9									
04	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	314	1	2300	3	Y	94	92	0			18
							103	9									
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	257	1	2405	3	Y	92	98	0			12
							101	9									

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
12	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	119	1	3740	3	Y	751	631	0			325
							69	4	826	9							
01	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	130	1	3163	3	Y	618	675	0			268
							77	4	680	9							
02	4732	X	3523	-0-	-1209	-0-	123	1	2790	3	Y	507	652	0			123
							52	4	558	9							
03	5239	X	3680	-0-	-1559	-0-	119	1	2854	3	Y	594	464	0			253
							54	4	653	9							
*04	4590	X	3537	-0-	-1053	-0-	107	1	2628	3	Y	681	549	0			385
							53	4	749	9							
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	128	1	2887	3	Y	826	670	0			541
							66	4	909	9							

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
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	137	1	4316	3	Y	882	627	0			382
							79	4	970	9							
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	625	736	0			271
							81	4	688	9							
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	115	1	2609	3	Y	622	742	0			151
							49	4	684	9							
03	5487	X	3197	-0-	-2290	-0-	102	1	2442	3	Y	552	468	0			235
							46	4	607	9							
*04	5310	X	3172	-0-	-2138	-0-	100	1	2456	3	Y	515	459	0			291
							49	4	567	9							
05	5487	X	3472	-0-	-2015	-0-	122	1	2744	3	Y	494	461	0			324
							63	4	543	9							

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
12	4433	X	3011	-0-	-1422	-0-	83	1	2628	3	Y	229	196	0			99
							48	4	252	9							
01	4433	X	2591	-0-	-1842	-0-	92	1	2236	3	Y	189	206	0			82
							55	4	208	9							
02	4004	X	1787	-0-	-2217	-0-	66	1	1502	3	Y	174	214	0			42
							28	4	191	9							
03	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	77	1	1845	3	Y	169	139	0			72
							35	4	186	9							
*04	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	76	1	1868	3	Y	165	144	0			93
							38	4	182	9							
05	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	85	1	1920	3	Y	159	148	0			104
							44	4	175	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	283	1	2758	3	Y	161	162	0			11
							177	9									
01	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	301	1	2903	3	Y	165	156	0			20
							182	9									
02	3388	X	3114	-0-	-274	-0-	310	1	2632	3	Y	156	146	0			30
							172	9									
03	3782	X	3413	-0-	-369	-0-	377	1	2854	3	Y	165	173	0			22
							182	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	377	1	2767	3	Y	135	132	0			25
							149	9									
05	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	296	1	2770	3	Y	153	158	0			20
							168	9									

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
12	7626	X	3056	-0-	-4570	-0-	145	1	2605	3	Y	213	164	0	12	1	155
							72	4	234	9							
01	6045	X	2386	-0-	-3659	-0-	137	1	2022	3	Y	157	176	0	16	1	120
							54	4	173	9							
02	4480	X	679	-0-	-3801	-0-	40	1	577	3	Y	42	115	0	17	1	30
							16	4	46	9							
03	4278	X	1075	-0-	-3203	-0-	64	1	919	3	Y	58	25	0	7	1	56
							28	4	64	9							
04	2970	X	151	-0-	-2819	-0-	10	1	136	3	Y	1	49	0	8	1	-0-
							4	4	1	9							
05	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	29	1	374	3	Y	50	5	0			45
							12	4	55	9							

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
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	85	1	2668	3	Y	416	314	0			180
							49	4	458	9							
01	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	90	1	2205	3	Y	270	333	0			117
							54	4	297	9							
02	2688	X	2333	-0-	-355	-0-	84	1	1918	3	Y	268	320	0			65
							36	4	295	9							
03	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	97	1	2324	3	Y	284	228	0			121
							44	4	312	9							
*04	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	89	1	2176	3	Y	329	264	0			186
							44	4	362	9							
05	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	105	1	2379	3	Y	318	296	0			208
							54	4	350	9							

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
12	10447	X	10030	-0-	-417	-0-	744	1	7250	3	Y	1851	1855	0			121
							2036	9									
01	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	723	1	6977	3	Y	1413	1363	0			171
							1554	9									
02	9436	X	7974	-0-	-1462	-0-	735	1	6235	3	Y	913	908	0			176
							1004	9									
03	10788	X	9258	-0-	-1530	-0-	950	1	7187	3	Y	1019	1059	0			136
							1121	9									
04	9720	X	7676	-0-	-2044	-0-	827	1	6066	3	Y	712	715	0			133
							783	9									
05	10044	X	8520	-0-	-1524	-0-	720	1	6727	3	Y	975	982	0			126
							1073	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	148	1	1774	3	Y	305	223	1			160
							26	5	336	9							
01	2294	N	1237	-0-	-1057	-0-	72	1	947	3	Y	198	173	1			185
							218	9									
02	1484	N	835	-0-	-649	-0-	60	1	642	3	Y	121	194	1			112
							133	9									
03	2294	N	1307	-0-	-987	-0-	77	1	1010	3	Y	200	117	1			195
							220	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	69	202	1			62
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	268	95	1			235
							295	9									

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
12	2542	X	2081	-0-	-461	-0-	184	1	1792	3	Y	95	95	0			6
							105	9									
01	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	205	1	1982	3	Y	117	109	0			14
							129	9									
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	104	98	0			20
							114	9									
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2113	3	Y	137	139	0			18
							151	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	274	1	2008	3	Y	126	121	0			23
							139	9									
05	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	218	1	2036	3	Y	145	149	0			19
							160	9									

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
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	210	1	2509	3	Y	408	371	1			214
							37	5	449	9							
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	215	1	2834	3	Y	262	231	1			245
							288	9									
02	2548	X	228	-0-	-2320	-0-	3	1	35	3	Y	173	258	1			160
							190	9									
03	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	97	1	1275	3	Y	85	162	1			83
							94	9									
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	265	1	4488	3	Y	335	116	1			302
							484	5	369	9							
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3522	3	Y	267	335	1			234
							294	9									

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
12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	119	1	3749	3	Y	584	492	0			253
							69	4	642	9							
01	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	149	1	3627	3	Y	513	544	0			222
							89	4	564	9							
02	4788	X	3927	-0-	-861	-0-	141	1	3199	3	Y	479	585	0			116
							60	4	527	9							
03	5301	X	4207	-0-	-1094	-0-	144	1	3446	3	Y	502	404	0			214
							65	4	552	9							
*04	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	135	1	3301	3	Y	504	433	0			285
							66	4	554	9							
05	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	158	1	3570	3	Y	524	466	0			343
							82	4	576	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	260	1	2533	3	Y	89	90	0			6
							98	9									
01	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	258	1	2492	3	Y	94	89	0			11
							103	9									
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	278	1	2355	3	Y	105	96	0			20
							116	9									
03	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	352	1	2662	3	Y	104	110	0			14
							114	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	352	1	2580	3	Y	102	97	0			19
							112	9									
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	3	Y	124	127	0			16
							136	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2056	3	Y	411	344	1			215
							30	5	452	9							
01	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	85	1	1116	3	Y	201	228	1			188
							221	9									
02	1624	N	1210	-0-	-414	-0-	89	1	947	3	Y	158	199	1			147
							174	9									
03	2108	N	1586	-0-	-522	-0-	93	1	1217	3	Y	251	154	1			244
							276	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1083	3	Y	172	261	1			155
							117	5	189	9							
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	42	1	909	3	Y	146	173	1			128
							161	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	97	1	3052	3	Y	348	291	0			151
							56	4	383	9							
01	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	85	1	2063	3	Y	219	275	0			95
							50	4	241	9							
02	3584	X	1721	-0-	-1863	-0-	63	1	1423	3	Y	189	238	0			46
							27	4	208	9							
03	3968	X	2982	-0-	-986	-0-	104	1	2483	3	Y	316	227	0			135
							47	4	348	9							
*04	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	81	1	1977	3	Y	281	257	0			159
							40	4	309	9							
05	3596	X	2523	-0-	-1073	-0-	92	1	2084	3	Y	272	253	0			178
							48	4	299	9							

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
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	397	416	1			208
01	1829	X	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1238	3	Y	251	225	1			234
							276	9									
02	1652	X	1517	-0-	-135	-0-	106	1	1133	3	Y	253	253	1			234
							278	9									
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	3	Y	287	242	1			279
							316	9									
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	59	1	1005	3	Y	224	301	1			202
							108	5	246	9							
05	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	40	1	868	3	Y	175	224	1			153
							193	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
12	8339	X	6741	-0-	-1598	-0-	616	1	6006	3	Y	108	110	0			7
							119	9									
01	8339	X	6425	-0-	-1914	-0-	593	1	5721	3	Y	101	96	0			12
							111	9									
02	7028	X	5990	-0-	-1038	-0-	620	1	5260	3	Y	100	93	0			19
							110	9									
03	7998	X	6160	-0-	-1838	-0-	707	1	5346	3	Y	97	103	0			13
							107	9									
04	6840	X	5048	-0-	-1792	-0-	599	1	4397	3	Y	47	51	0			9
							52	9									
05	6727	X	5541	-0-	-1186	-0-	528	1	4936	3	Y	70	70	0			9
							77	9									

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
12	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	232	1	2264	3	Y	239	243	0			16
							263	9									
01	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	213	1	2060	3	Y	211	201	0			26
							232	9									
02	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	230	1	1952	3	Y	224	207	0			43
							246	9									
03	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	281	1	2124	3	Y	232	244	0			31
							255	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	208	200	0			39
							229	9									
05	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	215	1	2007	3	Y	280	283	0			36
							308	9									

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
12	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	1308	1	19547	3	Y	666	576	0	46	1	484
							537	4	38	5							
01	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1295	1	15731	3	Y	573	569	0	49	1	439
							423	4	630	9							
02	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	1138	1	13524	3	Y	519	523	0	63	1	372
							379	4	65	5							
03	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	1073	1	13587	3	Y	544	306	0	82	1	528
							414	4	598	9							
04	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	1188	1	14497	3	Y	463	596	0	73	1	322
							454	4	509	9							
*05	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	1405	1	13589	3	Y	498	280	0	92	1	448
							432	4	548	9							

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
12	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	396	1	3861	3	N	746	757	0			49
							821	9									
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	388	1	3748	3	N	714	676	0			87
							785	9									
02	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	386	1	3279	3	N	635	599	0			123
							699	9									
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	483	1	3656	3	N	633	672	0			84
							696	9									
04	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	470	1	3447	3	N	636	601	0			119
							700	9									
05	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	355	1	3319	3	N	639	675	0			83
							703	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 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
12	8184	X	5259	-0-	-2925	-0-	259	1	4662	3	Y	191	201	0	17	1	139
							128	4	210	9							
01	8184	X	6949	-0-	-1235	-0-	413	1	6102	3	Y	245	183	0	14	1	187
							164	4	270	9							
02	7392	X	6566	-0-	-826	-0-	398	1	5758	3	Y	226	224	0	27	1	162
							161	4	249	9							
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	471	1	6781	3	Y	258	134	0	36	1	250
							207	4	284	9							
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	467	1	6653	3	Y	264	296	0	35	1	183
							208	4	290	9							
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	531	1	6808	3	Y	279	159	0	52	1	251
							216	4	307	9							

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
12	10044	X	8291	-0-	-1753	-0-	237	1	7473	3	Y	404	321	0			175
							137	4	444	9							
01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	315	1	7691	3	Y	547	485	0			237
							188	4	602	9							
02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	290	1	6593	3	Y	474	596	0			115
							124	4	521	9							
03	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	263	1	6274	3	Y	344	312	0			147
							119	4	378	9							
*04	8520	X	6557	-0-	-1963	-0-	237	1	5810	3	Y	357	302	0			202
							117	4	393	9							
05	8804	X	7608	-0-	-1196	-0-	300	1	6773	3	Y	345	321	0			226
							155	4	380	9							

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
12	12369	X	10728	-0-	-1641	-0-	594	1	9753	3	Y	346	316	1			175
							381	9									
01	12369	X	10480	-0-	-1889	-0-	568	1	9550	3	Y	329	312	1			192
							362	9									
02	11172	X	9979	-0-	-1193	-0-	541	1	9124	3	Y	285	310	1			167
							314	9									
03	11408	X	9084	-0-	-2324	-0-	603	1	8162	3	Y	290	272	1			185
							319	9									
04	10980	X	8948	-0-	-2032	-0-	546	1	8142	3	Y	236	265	1			156
							260	9									
05	11036	X	9592	-0-	-1444	-0-	548	1	8809	3	Y	214	197	1			173
							235	9									

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
12	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	297	1	2895	3	Y	407	414	0			27
							448	9									
01	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	301	1	2909	3	Y	382	363	0			46
							420	9									
02	3416	X	2740	-0-	-676	-0-	246	1	2088	3	Y	369	344	0			71
							406	9									
03	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	267	1	2018	3	Y	363	386	0			48
							399	9									
04	3510	X	2678	-0-	-832	-0-	278	1	2041	3	Y	326	313	0			61
							359	9									
05	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	240	1	2244	3	Y	375	387	0			49
							413	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
12	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	323	1	3144	3	Y	227	235	0			15
							250	9									
01	5239	X	3911	-0-	-1328	-0-	341	1	3292	3	Y	253	237	0			31
							278	9									
02	4536	X	3675	-0-	-861	-0-	356	1	3024	3	Y	268	247	0			52
							295	9									
03	5053	X	4150	-0-	-903	-0-	449	1	3393	3	Y	280	295	0			37
							308	9									
04	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	424	1	3110	3	Y	235	228	0			44
							259	9									
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	375	1	3503	3	Y	324	326	0			42
							356	9									

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
12	9796	X	9076	-0-	-720	-0-	511	1	8391	3	Y	158	142	1			80
							174	9									
01	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	490	1	8229	3	Y	151	143	1			88
							166	9									
02	9072	X	8536	-0-	-536	-0-	469	1	7918	3	Y	135	144	1			79
							149	9									
03	10044	X	3308	-0-	-6736	-0-	223	1	3022	3	Y	57	100	1			36
							63	9									
04	9150	X	6732	-0-	-2418	-0-	411	1	6126	3	Y	177	96	1			117
							195	9									
*05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	739	1	11879	3	Y	301	175	1			243
							331	9									

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
12	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	488	1	4750	3	Y	149	151	0			10
							164	9									
01	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	437	1	4219	3	Y	141	134	0			17
							155	9									
02	5096	X	5058	-0-	-38	-0-	516	1	4382	3	Y	145	134	0			28
							160	9									
03	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	614	1	4645	3	Y	158	165	0			21
							174	9									
04	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	599	1	4393	3	Y	139	134	0			26
							153	9									
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	486	1	4543	3	Y	161	166	0			21
							177	9									

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
12	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	519	1	5051	3	Y	556	567	0			36
							612	9									
01	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	518	1	4999	3	Y	556	525	0			67
							612	9									
02	6020	X	5601	-0-	-419	-0-	525	1	4456	3	Y	564	522	0			109
							620	9									
03	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	672	1	5079	3	Y	601	630	0			80
							661	9									
04	6060	X	4676	-0-	-1384	-0-	510	1	3738	3	Y	389	396	0			73
							428	9									
05	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	87	1	817	3	Y	118	176	0			15
							130	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	12431	X	10866	-0-	-1565	-0-	316	1	9960	3	Y	370	307	0			160
							183	4	407	9							
01	11811	X	9715	-0-	-2096	-0-	361	1	8802	3	Y	306	333	0			133
							215	4	337	9							
02	10668	X	9574	-0-	-1094	-0-	381	1	8655	3	Y	342	392	0			83
							162	4	376	9							
03	11811	X	10212	-0-	-1599	-0-	388	1	9264	3	Y	350	284	0			149
							175	4	385	9							
*04	10620	X	9462	-0-	-1158	-0-	349	1	8558	3	Y	348	300	0			197
							172	4	383	9							
05	10881	X	10814	-0-	-67	-0-	428	1	9660	3	Y	459	355	0			301
							221	4	505	9							

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
12	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	303	1	2954	3	Y	499	510	0			33
							549	9									
01	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	290	1	2800	3	Y	480	455	0			58
							528	9									
02	3836	X	3563	-0-	-273	-0-	317	1	2694	3	Y	502	463	0			97
							552	9									
03	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	370	1	2799	3	Y	506	536	0			67
							557	9									
04	3810	X	1533	-0-	-2277	-0-	164	1	1202	3	Y	152	191	0			28
							167	9									
05	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	301	1	2813	3	Y	547	504	0			71
							602	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	327	1	3185	3	N	510	520	0			33
							561	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	329	1	3176	3	N	526	495	0			64
							579	9									
02	3836	X	3715	-0-	-121	-0-	341	1	2890	3	N	440	419	0			85
							484	9									
03	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	409	1	3092	3	N	432	459	0			58
							475	9									
04	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	411	1	3014	3	N	405	387	0			76
							446	9									
05	4123	X	680	-0-	-3443	-0-	56	1	526	3	N	89	153	0			12
							98	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	171	1	3078	3	N	145	128	0	10	1	106
							85	4	160	9							
01	4030	X	1576	-0-	-2454	-0-	92	1	1367	3	N	73	112	0	11	1	56
							37	4	80	9							
02	3640	X	2377	-0-	-1263	-0-	143	1	2076	3	N	91	73	0	8	1	66
							58	4	100	9							
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	331	1	4761	3	N	220	58	0	15	1	213
							145	4	242	9							
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	262	1	3729	3	N	168	235	0	30	1	116
							117	4	185	9							
05	3503	X	1887	-0-	-1616	-0-	126	1	1623	3	N	78	91	0	33	1	70
							52	4	86	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

12	11439	X	9942	-0-	-1497	-0-	486	1	8739	3	N	434	304	0	22	1	315
							240	4	477	9							
01	10323	X	3592	-0-	-6731	-0-	211	1	3118	3	N	163	321	0	32	1	125
							84	4	179	9							
02	9324	X	6379	-0-	-2945	-0-	384	1	5561	3	N	253	178	0	18	1	182
							156	4	278	9							
03	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	785	1	11285	3	N	533	158	0	40	1	517
							344	4	586	9							
04	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	609	1	8683	3	N	444	580	0	72	1	309
							272	4	488	9							
05	9951	X	4305	-0-	-5646	-0-	288	1	3701	3	N	180	239	0	88	1	162
							118	4	198	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

12	10416	X	10015	-0-	-401	-0-	489	1	8793	3	Y	446	361	0	28	1	324
							242	4	491	9							
01	10416	X	9735	-0-	-681	-0-	570	1	8432	3	Y	460	399	0	33	1	352
							227	4	506	9							
02	9408	X	8525	-0-	-883	-0-	512	1	7408	3	Y	362	404	0	50	1	260
							207	4	398	9							
03	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	618	1	8889	3	Y	430	215	0	58	1	417
							271	4	473	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	612	1	8713	3	Y	408	483	0	58	1	284
							273	4	449	9							
*05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	676	1	8670	3	Y	430	246	0	81	1	387
							275	4	473	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

12	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	473	1	4605	3	Y	588	597	0			38
							647	9									
01	6758	X	5554	-0-	-1204	-0-	460	1	4439	3	Y	595	561	0			72
							655	9									
02	5964	X	5925	-0-	-39	-0-	551	1	4673	3	Y	637	586	0			123
							701	9									
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	681	1	5149	3	Y	688	719	0			92
							757	9									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	644	1	4724	3	Y	590	572	0			110
							649	9									
05	6572	X	6020	-0-	-552	-0-	520	1	4862	3	Y	580	615	0			75
							638	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	122	1	1189	3	Y	440	447	0			29
							484	9									
01	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	121	1	1169	3	Y	447	422	0			54
							492	9									
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	125	1	1057	3	Y	415	389	0			80
							457	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	150	1	1138	3	Y	436	458	0			58
							480	9									
04	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	957	3	Y	364	354	0			68
							400	9									
05	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	115	1	1071	3	Y	357	379	0			46
							393	9									

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
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	180	1	5677	3	N	212	221	0			92
							104	4	233	9							
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	276	1	6733	3	N	297	260	0			129
							165	4	327	9							
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	277	1	6302	3	N	305	360	0			74
							118	4	336	9							
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	303	1	7243	3	N	304	248	0			130
							137	4	334	9							
*04	7230	X	3524	-0-	-3706	-0-	122	1	3002	3	N	309	264	0			175
							60	4	340	9							
05	7471	X	3943	-0-	-3528	-0-	146	1	3291	3	N	392	310	0			257
							75	4	431	9							

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
12	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	198	1	1929	3	Y	221	224	0			14
							243	9									
01	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	191	1	1849	3	Y	133	131	0			16
							146	9									
02	2352	X	2003	-0-	-349	-0-	192	1	1631	3	Y	164	148	0			32
							180	9									
03	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	247	1	1865	3	Y	231	232	0			31
							254	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	246	1	1804	3	Y	183	180	0			34
							201	9									
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209	1	1953	3	Y	248	250	0			32
							273	9									

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
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	310	1	3017	3	Y	426	431	0			28
							469	9									
01	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	306	1	2954	3	Y	388	369	0			47
							427	9									
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	316	1	2684	3	Y	346	326	0			67
							381	9									
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	389	1	2938	3	Y	302	329	0			40
							332	9									
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	371	1	2722	3	Y	395	361	0			74
							435	9									
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	3021	3	Y	446	462	0			58
							491	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. 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
12	3162	X	2720	-0-		-442	-0-	237 175	1 9	2308	3	Y	159	161	0			10
01	3162	X	2269	-0-		-893	-0-	201 130	1 9	1938	3	Y	118	114	0			14
02	2744	X	2210	-0-		-534	-0-	220 124	1 9	1866	3	Y	113	105	0			22
03	3100	X	2483	-0-		-617	-0-	272 157	1 9	2054	3	Y	143	146	0			19
04	2640	X	2399	-0-		-241	-0-	271 140	1 9	1988	3	Y	127	122	0			24
05	2728	X	2402	-0-		-326	-0-	217 156	1 9	2029	3	Y	142	148	0			18

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. 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
12	6851	X	5891	-0-		-960	-0-	517 338	1 9	5036	3	Y	307	314	0			20
01	6882	X	5675	-0-		-1207	-0-	502 327	1 9	4846	3	Y	297	281	0			36
02	6188	X	5266	-0-		-922	-0-	520 332	1 9	4414	3	Y	302	280	0			58
03	6882	X	5821	-0-		-1061	-0-	638 361	1 9	4822	3	Y	328	342	0			44
04	5940	X	5869	-0-		-71	-0-	664 336	1 9	4869	3	Y	305	292	0			57
05	5890	X	5833	-0-		-57	-0-	527 375	1 9	4931	3	Y	341	354	0			44

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. 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
12	4154	X	3649	-0-		-505	-0-	322 187	1 9	3140	3	Y	170	173	0			11
01	4340	X	3609	-0-		-731	-0-	321 190	1 9	3098	3	Y	173	163	0			21
02	3724	X	3382	-0-		-342	-0-	337 189	1 9	2856	3	Y	172	160	0			33
03	4340	X	3705	-0-		-635	-0-	411 182	1 9	3112	3	Y	165	176	0			22
04	3690	X	3461	-0-		-229	-0-	395 172	1 9	2894	3	Y	156	149	0			29
05	3751	X	3507	-0-		-244	-0-	321 190	1 9	2996	3	Y	173	180	0			22

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. 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
12	10540	X	9551	-0-		-989	-0-	284 165	1 4	8955 147	3 9	Y	134	115	0			58
01	10385	X	8947	-0-		-1438	-0-	339 202	1 4	8268 138	3 9	Y	125	129	0			54
02	9380	X	8091	-0-		-1289	-0-	329 140	1 4	7482 140	3 9	Y	127	150	0			31
03	10385	X	8702	-0-		-1683	-0-	338 153	1 4	8067 144	3 9	Y	131	106	0			56
*04	9540	X	8403	-0-		-1137	-0-	317 157	1 4	7784 145	3 9	Y	132	113	0			75
05	9548	X	9035	-0-		-513	-0-	369 190	1 4	8331 145	3 9	Y	132	121	0			86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	14074	X	9779	-0-	-4295	-0-	290	1	9148	3	N	157	138	0		68
							168	4	173	9						
01	12276	X	10921	-0-	-1355	-0-	413	1	10064	3	N	180	170	0		78
							246	4	198	9						
02	10836	X	9536	-0-	-1300	-0-	387	1	8795	3	N	172	208	0		42
							165	4	189	9						
03	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	9528	3	N	175	142	0		75
							180	4	193	9						
*04	10560	X	9805	-0-	-755	-0-	370	1	9075	3	N	162	145	0		92
							182	4	178	9						
05	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	439	1	9908	3	N	143	141	0		94
							226	4	157	9						

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
12	9951	X	8967	-0-	-984	-0-	238	1	7506	3	N	986	814	0		427
							138	4	1085	9						
01	9951	X	8831	-0-	-1120	-0-	295	1	7182	3	N	1071	1034	0		464
							176	4	1178	9						
02	8988	X	7984	-0-	-1004	-0-	275	1	6249	3	N	1221	1389	0		296
							117	4	1343	9						
03	9548	X	8247	-0-	-1301	-0-	273	1	6529	3	N	1202	986	0		512
							123	4	1322	9						
*04	8670	X	4529	-0-	-4141	-0-	147	1	3602	3	N	644	792	0		364
							72	4	708	9						
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	327	1	7378	3	N	806	642	0		528
							169	4	887	9						

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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
12	9331	X	8854	-0-	-477	-0-	229	1	7229	3	Y	1148	929	0		497
							133	4	1263	9						
01	8525	X	8332	-0-	-193	-0-	280	1	6839	3	Y	951	1036	0		412
							167	4	1046	9						
02	7728	X	7486	-0-	-242	-0-	265	1	6020	3	Y	989	1161	0		240
							113	4	1088	9						
03	8866	X	7741	-0-	-1125	-0-	263	1	6288	3	Y	974	799	0		415
							119	4	1071	9						
*04	8580	X	4385	-0-	-4195	-0-	145	1	3561	3	Y	552	655	0		312
							72	4	607	9						
05	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	290	1	6535	3	Y	812	592	0		532
							149	4	893	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	14167	X	12602	-0-	-1565	-0-	348	1	10960	3	Y	994	779	0			430
							201	4	1093	9							
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	10327	3	Y	875	926	0			379
							253	4	963	9							
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	387	1	8786	3	Y	838	1014	0			203
							165	4	922	9							
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	371	1	8857	3	Y	719	616	0			306
							167	4	791	9							
*04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	283	1	6955	3	Y	587	561	0			332
							140	4	646	9							
*05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	337	1	7596	3	Y	809	611	0			530
							173	4	890	9							

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
12	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	916	1	28875	3	Y	1123	891	0			486
							531	4	1235	9							
01	30969	X	28383	-0-	-2586	-0-	1057	1	25779	3	Y	834	959	0			361
							630	4	917	9							
02	26544	X	23915	-0-	-2629	-0-	953	1	21664	3	Y	811	975	0			197
							406	4	892	9							
03	30969	X	18969	-0-	-12000	-0-	726	1	17342	3	Y	521	496	0			222
							328	4	573	9							
*04	29970	X	12187	-0-	-17783	-0-	440	1	10800	3	Y	664	511	0			375
							217	4	730	9							
05	30969	X	9860	-0-	-21109	-0-	374	1	8435	3	Y	780	644	0			511
							193	4	858	9							

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
12	10292	X	2429	-0-	-7863	-0-	60	1	1906	3	Y	389	449	0			168
							35	4	428	9							
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	2601	3	Y	506	455	0			219
							64	4	557	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	2791	3	Y	621	689	0			151
							52	4	683	9							
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	3	Y	929	684	0			396
							91	4	1022	9							
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	496	612	0			280
							50	4	546	9							
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	158	1	3554	3	Y	672	512	0			440
							81	4	739	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	402	-0-	-156	-0-	20	1	365	3	N	6	3	0			5
							10	4	7	9							
01	341	X	156	-0-	-185	-0-	9	1	136	3	N	6	6	0	1	1	4
							4	4	7	9							
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	1	4	0	1	1	-0-
03	403	X	131	-0-	-272	-0-	7	1	107	3	N	13					13
							3	4	14	9							
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	29	20	0	2	1	20
							17	4	32	9							
05	403	X	75	-0-	-328	-0-	5	1	62	3	N	5	15	0	6	1	4
							2	4	6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

12	38967	X	32712	-0-	-6255	-0-	1916	1	28594	3	N	1281	1161	0	95	1	930
							785	4	8	5							
01	37014	X	31624	-0-	-5390	-0-	2217	1	27352	3	N	1199	1117	0	95	1	917
							736	4	1319	9							
02	32200	X	28609	-0-	-3591	-0-	2041	1	24653	3	N	1016	1073	0	131	1	729
							690	4	107	5							
03	31868	X	31386	-0-	-482	-0-	2139	1	27236	3	N	1074	600	0	161	1	1042
							830	4	1181	9							
04	31650	X	28693	-0-	-2957	-0-	2007	1	24828	3	N	983	1197	0	145	1	683
							777	4	1081	9							
05	32705	X	28666	-0-	-4039	-0-	2465	1	24291	3	N	1035	591	0	195	1	932
							771	4	1139	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

12	8463	X	5863	-0-	-2600	-0-	163	1	5147	3	N	416	465	0			180
							95	4	458	9							
01	10726	X	5244	-0-	-5482	-0-	187	1	4552	3	N	358	383	0			155
							111	4	394	9							
02	9688	X	3590	-0-	-6098	-0-	135	1	3070	3	N	297	380	0			72
							58	4	327	9							
03	10726	X	5262	-0-	-5464	-0-	194	1	4631	3	N	317	254	0			135
							88	4	349	9							
*04	9720	X	3139	-0-	-6581	-0-	112	1	2748	3	N	204	224	0			115
							55	4	224	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	115	0			-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

12	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	74	3	N	21	14	0	1	1	15
							2	4	23	9							
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	14	0	2	1	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	2	1	30	3	N	2					2
							1	4	2	9							
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	3	N	60	20	0			42
							40	4	66	9							
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	30	0	12	1	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	180	1	5663	3	Y	575	487	0			249
							104	4	633	9							
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	222	1	5423	3	Y	504	535	0			218
							133	4	554	9							
02	5460	X	3914	-0-	-1546	-0-	145	1	3286	3	Y	383	508	0			93
							62	4	421	9							
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	208	1	4970	3	Y	570	420	0			243
							94	4	627	9							
*04	6360	X	4242	-0-	-2118	-0-	147	1	3594	3	Y	390	412	0			221
							72	4	429	9							
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	221	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	5996	-0-	-2033	-0-	163	1	5130	3	Y	554	544	0			240
							94	4	609	9							
01	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	192	1	4681	3	Y	459	500	0			199
							114	4	505	9							
02	7700	X	3574	-0-	-4126	-0-	131	1	2967	3	Y	382	488	0			93
							56	4	420	9							
03	8525	X	4376	-0-	-4149	-0-	155	1	3696	3	Y	414	330	0			177
							70	4	455	9							
*04	8250	X	2194	-0-	-6056	-0-	76	1	1858	3	Y	203	265	0			115
							37	4	223	9							
05	5983	X	3605	-0-	-2378	-0-	142	1	3192	3	Y	180	177	0			118
							73	4	198	9							

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
12	7347	X	3941	-0-	-3406	-0-	106	1	3355	3	Y	380	231	0			165
							62	4	418	9							
01	5921	X	181	-0-	-5740	-0-	6	1	154	3	Y	15	173	0			7
							4	4	17	9							
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	185	147	0			45
							32	4	204	9							
03	3937	X	1649	-0-	-2288	-0-	60	1	1422	3	Y	127	118	0			54
							27	4	140	9							
*04	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	133	1	3258	3	Y	286	178	0			162
							66	4	315	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	162	0			-0-

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
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	3671	3	Y	446	253	0			193
							67	4	491	9							
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	174	1	4252	3	Y	530	493	0			230
							104	4	583	9							
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	400	533	0			97
							56	4	440	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	157	1	3748	3	Y	463	363	0			197
							71	4	509	9							
*04	4950	X	2509	-0-	-2441	-0-	86	1	2119	3	Y	237	300	0			134
							43	4	261	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	134	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812	0			417
							134	4	1059	9							
01	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0			364
							166	4	924	9							
02	8428	X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843	0			153
							91	4	695	9							
03	9331	X	1877	-0-	-7454	-0-	65	1	1565	3	N	197	266	0			84
							30	4	217	9							
*04	9030	X	463	-0-	-8567	-0-	16	1	400	3	N	35	99	0			20
							8	4	39	9							
05	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	254	1	5720	3	N	667	250	0			437
							131	4	734	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463	0			148
							98	4	672	9							
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	348	1	8313	3	N	949	693	0			404
							157	4	1044	9							
*04	3000	N	4400	-0-	1400	1400	150	1	3673	3	N	457	603	0			258
							74	4	503	9							
*05	7502	X	6102	-0-	-1400	-0-	230	1	5178	3	N	524	439	0			343
							118	4	576	9							

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
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	12	0			-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	3	N	433	328	0			105
							43	4	476	9							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	105	0			-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63178	X	62884	-0-	-294	-0-	1861	1	58662	3	N	1166	1025	0			505
							1078	4	1283	9							
01	63612	X	53608	-0-	-10004	-0-	2024	1	49356	3	N	928	1031	0			402
							1207	4	1021	9							
02	57456	X	44675	-0-	-12781	-0-	1810	1	41133	3	N	874	1064	0			212
							771	4	961	9							
03	62961	X	44088	-0-	-18873	-0-	1702	1	40672	3	N	859	705	0			366
							769	4	945	9							
*04	60870	X	42281	-0-	-18589	-0-	1590	1	39016	3	N	809	718	0			457
							785	4	890	9							
05	62899	X	44459	-0-	-18440	-0-	1814	1	40915	3	N	724	707	0			474
							934	4	796	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43090	X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524	0			1275
							582	4	3240	9							
01	43059	X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651	0			1052
							679	4	2671	9							
02	38892	X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687	0			524
							418	4	2375	9							
03	39742	X	25965	-0-	-13777	-0-	933	1	22303	3	N	2097	1727	0			894
							422	4	2307	9							
*04	36300	X	23474	-0-	-12826	-0-	822	1	20175	3	N	1883	1712	0			1065
							406	4	2071	9							
05	36518	X	24080	-0-	-12438	-0-	921	1	20768	3	N	1743	1666	0			1142
							474	4	1917	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40765	X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900	0			466
							275	4	1184	9							
01	36270	X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230	0			585
							530	4	1484	9							
02	30128	X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452	0			278
							315	4	1260	9							
03	32519	X	24661	-0-	-7858	-0-	915	1	21855	3	N	1344	1049	0			573
							413	4	1478	9							
*04	23790	X	21974	-0-	-1816	-0-	794	1	19478	3	N	1191	1090	0			674
							392	4	1310	9							
05	24583	X	20590	-0-	-3993	-0-	804	1	18125	3	N	1134	1065	0			743
							414	4	1247	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44578	X	35932	-0-	-8646	-0-	1016	1	32043	3	N	2076	1763	0			899
							589	4	2284	9							
01	36921	X	27307	-0-	-9614	-0-	1001	1	24397	3	N	1193	1575	0			517
							597	4	1312	9							
02	34804	X	25880	-0-	-8924	-0-	1016	1	23094	3	N	1215	1437	0			295
							433	4	1337	9							
03	38533	X	28565	-0-	-9968	-0-	1056	1	25228	3	N	1640	1236	0			699
							477	4	1804	9							
*04	37290	X	24995	-0-	-12295	-0-	899	1	22052	3	N	1455	1331	0			823
							443	4	1601	9							
05	35929	X	24376	-0-	-11553	-0-	944	1	21289	3	N	1506	1342	0			987
							486	4	1657	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56544	X	48805	-0-	-7739	-0-	1447	1	45610	3	N	827	717	0			358
							838	4	910	9							
01	56544	X	44307	-0-	-12237	-0-	1679	1	40939	3	N	625	712	0			271
							1001	4	688	9							
02	51072	X	37128	-0-	-13944	-0-	1514	1	34399	3	N	518	663	0			126
							645	4	570	9							
03	52824	X	38097	-0-	-14727	-0-	1479	1	35341	3	N	554	444	0			236
							668	4	609	9							
*04	48840	X	35434	-0-	-13406	-0-	1337	1	32800	3	N	579	488	0			327
							660	4	637	9							
05	48794	X	37427	-0-	-11367	-0-	1530	1	34518	3	N	537	512	0			352
							788	4	591	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66960	X	49793	-0-	-17167	-0-	2966	1	43261	3	N	2074	1843	0	150	1	1505
							1188	4	97	5							
01	62434	X	43229	-0-	-19205	-0-	3120	1	36962	3	N	1937	1807	0	153	1	1482
							995	4	21	5							
02	53172	X	43502	-0-	-9670	-0-	3203	1	36848	3	N	2009	1838	0	211	1	1442
							1032	4	209	5							
03	55149	X	46351	-0-	-8798	-0-	3195	1	39306	3	N	2412	1196	0	319	1	2339
							1197	4	2653	9							
04	48180	X	40591	-0-	-7589	-0-	2897	1	34512	3	N	1911	2596	0	325	1	1329
							1080	4	2102	9							
05	49786	X	37688	-0-	-12098	-0-	3394	1	31276	3	N	1841	1133	0	379	1	1658
							993	4	2025	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70308	X	48251	-0-	-22057	-0-	2273	1	40841	3	N	3650	3328	0	273	1	2649
							1122	4	4015	9							
01	62620	X	42002	-0-	-20618	-0-	2381	1	35194	3	N	3164	3123	0	269	1	2421
							947	4	3480	9							
02	45192	X	32194	-0-	-12998	-0-	1856	1	26865	3	N	2474	2774	0	345	1	1776
							752	4	2721	9							
03	49879	X	33420	-0-	-16459	-0-	1925	1	27686	3	N	2696	1464	0	393	1	2615
							843	4	2966	9							
04	46680	X	29127	-0-	-17553	-0-	1685	1	24001	3	N	2445	2997	0	363	1	1700
							751	4	2690	9							
05	48236	X	28469	-0-	-19767	-0-	1804	1	23150	3	N	2527	1466	0	485	1	2276
							735	4	2780	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75795	X	50281	-0-	-25514	-0-	2371	1	42612	3	N	3752	3566	0	298	1	2723
							1171	4	4127	9							
01	66123	X	43209	-0-	-22914	-0-	2454	1	36279	3	N	3182	3194	0	277	1	2434
							976	4	3500	9							
02	47348	X	34212	-0-	-13136	-0-	1991	1	28815	3	N	2363	2754	0	347	1	1696
							807	4	2599	9							
03	52266	X	35013	-0-	-17253	-0-	2028	1	29167	3	N	2664	1401	0	376	1	2583
							888	4	2930	9							
04	48660	X	30529	-0-	-18131	-0-	1777	1	25314	3	N	2405	2957	0	359	1	1672
							792	4	2646	9							
05	50282	X	27901	-0-	-22381	-0-	1779	1	22833	3	N	2331	1427	0	476	1	2100
							725	4	2564	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92473	X	54673	-0-	-37800	-0-	2537	1	45576	3	N	4825	4689	0			3502
							1252	4	5308	9							
01	92473	X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
							1041	4	4605	9							
02	51548	X	37533	-0-	-14015	-0-	2166	1	31345	3	N	2859	3553	0	456	1	2052
							877	4	3145	9							
03	57071	X	37196	-0-	-19875	-0-	941	1	30906	3	N	2909	2140	0			2821
							2149	4	3200	9							
04	52920	X	31549	-0-	-21371	-0-	1825	1	26002	3	N	2644	391	0	3236	1	1838
							814	4	2908	9							
05	54684	X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					N	NO RPT					1838

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76942	X	43945	-0-	-32997	-0-	2617	1	38317	3	N	1693	1336	0	102	1	1229
							1053	4	96	5							
01	65224	X	38099	-0-	-27125	-0-	2684	1	32736	3	N	1546	1467	0	125	1	1183
							881	4	97	5							
02	50428	X	32733	-0-	-17695	-0-	2356	1	27945	3	N	1289	1378	0	169	1	925
							782	4	232	5							
03	55273	X	34612	-0-	-20661	-0-	2419	1	29762	3	N	1386	762	0	205	1	1344
							906	4	1525	9							
04	42540	X	30872	-0-	-11668	-0-	2224	1	26491	3	N	1207	1525	0	187	1	839
							829	4	1328	9							
05	43958	X	29814	-0-	-14144	-0-	2713	1	25001	3	N	1187	718	0	239	1	1069
							794	4	1306	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112003	X	74079	-0-	-37924	-0-	4447	1	64860	3	N	2586	2132	0	167	1	1877
							1782	4	145	5							
01	97030	X	64537	-0-	-32493	-0-	4581	1	55836	3	N	2231	2210	0	191	1	1707
							1503	4	163	5							
02	81536	X	53536	-0-	-28000	-0-	3916	1	46072	3	N	1734	1953	0	243	1	1245
							1290	4	351	5							
03	89993	X	50546	-0-	-39447	-0-	3553	1	43713	3	N	1772	1023	0	276	1	1718
							1331	4	1949	9							
04	71700	X	43782	-0-	-27918	-0-	3168	1	37738	3	N	1541	1949	0	239	1	1071
							1181	4	1695	9							
05	74090	X	29084	-0-	-45006	-0-	2659	1	24505	3	N	1038	869	0	305	1	935
							778	4	1142	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113026	X	71265	-0-	-41761	-0-	4258	1	62654	3	N	2231	1859	0	146	1	1619
							1721	4	178	5							
01	97929	X	61521	-0-	-36408	-0-	4381	1	53421	3	N	1929	1908	0	165	1	1475
							1438	4	159	5							
02	77420	X	51170	-0-	-26250	-0-	3725	1	44181	3	N	1509	1691	0	210	1	1083
							1237	4	367	5							
03	84816	X	49368	-0-	-35448	-0-	3485	1	42879	3	N	1544	890	0	240	1	1497
							1306	4	1698	9							
04	68970	X	43604	-0-	-25366	-0-	3171	1	37765	3	N	1351	1701	0	208	1	939
							1182	4	1486	9							
05	71269	X	34768	-0-	-36501	-0-	3196	1	29449	3	N	1080	779	0	268	1	972
							935	4	1188	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48577	X	34132	-0-	-14445	-0-	958	1	30187	3	N	2211	1892	0			957
							555	4	2432	9							
01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098	1	26782	3	N	1719	1931	0			745
							655	4	1891	9							
02	35196	X	26735	-0-	-8461	-0-	1034	1	23510	3	N	1591	1950	0			386
							441	4	1750	9							
03	38967	X	24777	-0-	-14190	-0-	917	1	21919	3	N	1387	1182	0			591
							415	4	1526	9							
*04	35580	X	23516	-0-	-12064	-0-	838	1	20562	3	N	1548	1264	0			875
							413	4	1703	9							
05	34131	X	23906	-0-	-10225	-0-	921	1	20766	3	N	1586	1422	0			1039
							474	4	1745	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60264	X	41985	-0-	-18279	-0-	1266	1	39895	3	N	83	232	0			36
							733	4	91	9							
01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494	1	36424	3	N	70	76	0			30
							891	4	77	9							
02	46732	X	33677	-0-	-13055	-0-	1393	1	31661	3	N	26	50	0			6
							594	4	29	9							
03	50716	X	35359	-0-	-15357	-0-	1393	1	33280	3	N	52	36	0			22
							629	4	57	9							
*04	40620	X	31086	-0-	-9534	-0-	1194	1	29280	3	N	21	31	0			12
							589	4	23	9							
05	41974	X	30791	-0-	-11183	-0-	1278	1	28837	3	N	15	17	0			10
							659	4	17	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 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
12	54188	X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1	37038	3	N	369	315	0			160
							680	4	406	9							
01	46593	X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0			136
							830	4	344	9							
02	40880	X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1	29339	3	N	288	354	0			70
							550	4	317	9							
03	45260	X	32772	-0-	-12488	-0-	1281	1	30603	3	N	281	231	0			120
							579	4	309	9							
*04	41610	X	30391	-0-	-11219	-0-	1157	1	28389	3	N	249	228	0			141
							571	4	274	9							
05	39308	X	29948	-0-	-9360	-0-	1233	1	27821	3	N	235	222	0			154
							635	4	259	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53444	X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1	37173	3	N	502	425	0			217
							683	4	552	9							
01	46407	X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0			183
							850	4	465	9							
02	39536	X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1	30025	3	N	374	466	0			91
							563	4	411	9							
03	43772	X	33038	-0-	-10734	-0-	1287	1	30756	3	N	375	306	0			160
							582	4	413	9							
*04	41310	X	31217	-0-	-10093	-0-	1185	1	29070	3	N	343	309	0			194
							585	4	377	9							
05	39587	X	31481	-0-	-8106	-0-	1294	1	29179	3	N	311	301	0			204
							666	4	342	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 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
12	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	709	1	22350	3	N	1857	1595	0			804
							411	4	2043	9							
01	31031	X	23917	-0-	-7114	-0-	860	1	20963	3	N	1437	1618	0			623
							513	4	1581	9							
02	25788	X	20606	-0-	-5182	-0-	787	1	17895	3	N	1444	1717	0			350
							336	4	1588	9							
03	27900	X	20654	-0-	-7246	-0-	755	1	18034	3	N	1385	1145	0			590
							341	4	1524	9							
*04	26220	X	18148	-0-	-8072	-0-	643	1	15770	3	N	1289	1150	0			729
							317	4	1418	9							
05	25513	X	20477	-0-	-5036	-0-	787	1	17741	3	N	1404	1213	0			920
							405	4	1544	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153915	X	107177	-0-	-46738	-0-	3097	1	97626	3	N	4236	3961	0			1834
							1794	4	4660	9							
01	153915	X	79980	-0-	-73935	-0-	2951	1	71967	3	N	3002	3535	0			1301
							1760	4	3302	9							
02	50598	X	50598	-0-	-0-	-0-	1999	1	45438	3	N	2099	2891	0			509
							852	4	2309	9							
03	135160	X	64939	-0-	-70221	-0-	1110	1	58711	3	N	2419	1897	0			1031
							2457	4	2661	9							
04	124230	X	57671	-0-	-66559	-0-	2134	1	52343	3	N	1947	1877	0			1101
							1052	4	2142	9							
05	107167	X	NO RPT	-0-	-107167	-0-					N	NO RPT					1101

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 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
12	151528	X	99120	-0-	-52408	-0-	2843	1	89617	3	N	4557	4342	0			1973
							1647	4	5013	9							
01	151528	X	76475	-0-	-75053	-0-	2802	1	68331	3	N	3337	3864	0			1446
							1671	4	3671	9							
02	47777	X	47777	-0-	-0-	-0-	1873	1	42574	3	N	2302	3190	0			558
							798	4	2532	9							
03	134602	X	42403	-0-	-92199	-0-	1586	1	37898	3	N	2002	1707	0			853
							717	4	2202	9							
*04	122550	X	61327	-0-	-61223	-0-	2248	1	55140	3	N	2573	1971	0			1455
							1109	4	2830	9							
05	99107	X	52563	-0-	-46544	-0-	2088	1	47089	3	N	2101	2179	0			1377
							1075	4	2311	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122047	X	50151	-0-	-71896	-0-	1416	1	44623	3	N	2993	2980	0			1296
							820	4	3292	9							
01	122047	X	66591	-0-	-55456	-0-	2416	1	58900	3	N	3486	3271	0			1511
							1440	4	3835	9							
02	110236	X	39052	-0-	-71184	-0-	1522	1	34600	3	N	2074	3082	0			503
							649	4	2281	9							
03	51589	X	51589	-0-	-0-	-0-	1930	1	46113	3	N	2431	1898	0			1036
							872	4	2674	9							
*04	84780	X	44020	-0-	-40760	-0-	1604	1	39339	3	N	2078	1939	0			1175
							791	4	2286	9							
05	66588	X	38831	-0-	-27757	-0-	1526	1	34426	3	N	1903	1831	0			1247
							786	4	2093	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149110	X	71605	-0-	-77505	-0-	2023	1	63779	3	N	4210	3938	0			1823
							1172	4	4631	9							
01	149110	X	63779	-0-	-85331	-0-	2313	1	56403	3	N	3349	3721	0			1451
							1379	4	3684	9							
02	134680	X	38593	-0-	-96087	-0-	1496	1	33988	3	N	2247	3153	0			545
							637	4	2472	9							
03	128495	X	53098	-0-	-75397	-0-	1977	1	47249	3	N	2707	2098	0			1154
							894	4	2978	9							
*04	99300	X	46415	-0-	-52885	-0-	1685	1	41347	3	N	2320	2162	0			1312
							831	4	2552	9							
05	71610	X	41931	-0-	-29679	-0-	1643	1	37056	3	N	2169	2060	0			1421
							846	4	2386	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

12	130355	X	66276	-0-	-64079	-0-	1872	1	58998	3	N	3929	3626	0			1701
							1084	4	4322	9							
01	130355	X	63744	-0-	-66611	-0-	2316	1	56473	3	N	3249	3542	0			1408
							1381	4	3574	9							
02	117740	X	37907	-0-	-79833	-0-	1471	1	33423	3	N	2169	3051	0			526
							627	4	2386	9							
03	118141	X	54980	-0-	-63161	-0-	2051	1	49000	3	N	2729	2092	0			1163
							927	4	3002	9							
*04	90900	X	47598	-0-	-43302	-0-	1732	1	42490	3	N	2293	2159	0			1297
							854	4	2522	9							
05	66278	X	40296	-0-	-25982	-0-	1573	1	35483	3	N	2209	2059	0			1447
							810	4	2430	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

*06	12570	X	10800	-0-	-1770	-0-	376	1	10424	2	N	-0-					-0-
*07	12989	X	11237	-0-	-1752	-0-	523	1	10714	2	N	-0-					-0-
*08	14105	X	11171	-0-	-2934	-0-	625	1	10546	2	N	-0-					-0-
*09	13650	X	10533	-0-	-3117	-0-	740	1	9793	2	N	-0-					-0-
*10	14105	X	11141	-0-	-2964	-0-	948	1	10193	2	N	-0-					-0-
*11	10410	X	10382	-0-	-28	-0-	624	1	9758	2	N	-0-					-0-
*12	10726	X	9721	-0-	-1005	-0-	421	1	9300	2	N	-0-					-0-
*01	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	378	1	9092	2	N	-0-					-0-
*02	9212	X	8522	-0-	-690	-0-	350	1	8172	2	N	-0-					-0-
*03	10199	X	9466	-0-	-733	-0-	395	1	9071	2	N	-0-					-0-
*04	9750	X	9439	-0-	-311	-0-	415	1	9024	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

12	7068	X	2253	-0-	-4815	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2161	-0-	-4223	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5084	-0-	-558	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	312	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

12	8742	X	6758	-0-	-1984	-0-	271	1	6487	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	278	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5853	-0-	-2043	-0-	257	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6025	-0-	-1601	-0-	281	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	238	1	6149	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
12	7781	X	6457	-0-	-1324	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6375	-0-	-1406	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5454	-0-	-1574	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5717	-0-	-1227	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	225	1	5828	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-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
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	879	1	11737	2	N	125					193
							138	9									
*01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	1084	1	11105	2	N	75	198	1			70
							83	9									
*02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	1002	1	11052	2	N	-0-					70
*03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	1167	1	12192	2	N	-0-					70
*04	12120	X	11563	-0-	-557	-0-	1161	1	10402	2	N	-0-	14	1			56
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					56

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21359	X	18401	-0-	-2958	-0-	364	1	18037	2	Y	-0-					-0-
01	19840	X	18055	-0-	-1785	-0-	377	1	17678	2	Y	-0-					-0-
02	17920	X	16068	-0-	-1852	-0-	364	1	15704	2	Y	-0-					-0-
03	18507	X	16231	-0-	-2276	-0-	425	1	15806	2	Y	-0-					-0-
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	361	1	19231	2	Y	-0-					-0-
05	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-					13
*07	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	33043	2			N	-0-					13
*08	35178	X	35178	-0-	-0-	-0-	1255	1	33923	2	N	-0-					13
*09	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	1075	1	24495	2	N	-0-					13
*10	24180	X	22832	-0-	-1348	-0-	935	1	21897	2	N	-0-					13
*11	23400	X	4830	-0-	-18570	-0-	210	1	4620	2	N	-0-					13
*12	24180	X	140	-0-	-24040	-0-	5	1	135	2	N	-0-					13
*01	26821	X	26821	-0-	-0-	-0-	715	1	26106	2	N	-0-					13
*02	33328	X	33328	-0-	-0-	-0-	821	1	32507	2	N	-0-					13
*03	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	919	1	32135	2	N	-0-					13
*04	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	953	1	29940	2	N	-0-					13
05	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					13

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
12	21173	X	18942	-0-	-2231	-0-	759	1	18183	2	N	-0-					-0-
01	20026	X	18695	-0-	-1331	-0-	784	1	17911	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	16035	-0-	-2053	-0-	703	1	15332	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17108	-0-	-2391	-0-	799	1	16309	2	N	-0-					-0-
04	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	743	1	19224	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
*06	14820	X	11869	-0-	-2951	-0-	739	1	11130	2	N	-0-			-0-
*07	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-
*08	14384	X	10691	-0-	-3693	-0-	381	1	10310	2	N	-0-			-0-
*09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	254	1	14522	2	N	-0-			-0-
*10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	343	1	14309	2	N	-0-			-0-
*11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	518	1	13309	2	N	-0-			-0-
*12	15004	X	13633	-0-	-1371	-0-	525	1	13108	2	N	-0-			-0-
*01	15004	X	13280	-0-	-1724	-0-	534	1	12746	2	N	-0-			-0-
*02	13552	X	11517	-0-	-2035	-0-	484	1	11033	2	N	-0-			-0-
*03	14322	X	12158	-0-	-2164	-0-	542	1	11616	2	N	-0-			-0-
*04	13320	X	10223	-0-	-3097	-0-	367	1	9856	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	28365	X	27482	-0-	-883	-0-	544	1	26938	2	Y	-0-			-0-
01	28458	X	26547	-0-	-1911	-0-	554	1	25993	2	Y	-0-			-0-
02	25704	X	23390	-0-	-2314	-0-	530	1	22860	2	Y	-0-			-0-
03	28458	X	20407	-0-	-8051	-0-	534	1	19873	2	Y	-0-			-0-
04	27090	X	25673	-0-	-1417	-0-	472	1	25201	2	Y	-0-			-0-
05	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	43710	X	36601	-0-	-7109	-0-	725	1	35876	2	Y	-0-			-0-
01	41199	X	35532	-0-	-5667	-0-	741	1	34791	2	Y	-0-			-0-
02	36232	X	31758	-0-	-4474	-0-	720	1	31038	2	Y	-0-			-0-
03	38750	X	27263	-0-	-11487	-0-	714	1	26549	2	Y	-0-			-0-
04	35220	X	32921	-0-	-2299	-0-	606	1	32315	2	Y	-0-			-0-
05	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
*06	38760	X	9992	-0-	-28768	-0-	9989	2	3	9	N	3			13
*07	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-			13
*08	35154	X	1624	-0-	-33530	-0-	58	1	1566	2	N	-0-			13
*09	57396	X	57396	-0-	-0-	-0-	988	1	56408	2	N	-0-			13
*10	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	972	1	40542	2	N	-0-			13
*11	39501	X	39501	-0-	-0-	-0-	1479	1	38022	2	N	-0-			13
*12	49507	X	40141	-0-	-9366	-0-	1546	1	38595	2	N	-0-			13
*01	49507	X	37381	-0-	-12126	-0-	1504	1	35877	2	N	-0-			13
*02	44716	X	31679	-0-	-13037	-0-	1331	1	30348	2	N	-0-			13
*03	40548	X	33128	-0-	-7420	-0-	1478	1	31650	2	N	-0-			13
*04	38010	X	31102	-0-	-6908	-0-	1115	1	29987	2	N	-0-			13
05	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT			13

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
12	27311	X	9165	-0-	-18146	-0-	182	1	8983	2	Y	-0-			-0-
01	24583	X	36	-0-	-24547	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	21280	X	39	-0-	-21241	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			-0-
04	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	421	1	22459	2	Y	-0-			-0-
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
12	15624	X	15505	-0-	-119	-0-	137	1	15360	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	189	1	19230	2	Y	-0-	3	1			3
02	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	152	1	14540	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	16151	X	14995	-0-	-1156	-0-	178	1	14792	2	Y	23					26
							25	9									
04	19080	X	14343	-0-	-4737	-0-	181	1	14137	2	Y	23	7	1			42
							25	9									
05	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40610	X	35266	-0-	-5344	-0-	698	1	34568	2	Y	-0-					-0-
01	40610	X	34434	-0-	-6176	-0-	718	1	33716	2	Y	-0-					-0-
02	35364	X	28770	-0-	-6594	-0-	652	1	28118	2	Y	-0-					-0-
03	39153	X	28306	-0-	-10847	-0-	741	1	27565	2	Y	-0-					-0-
04	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	622	1	33179	2	Y	-0-					-0-
05	35278	X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	14761	-0-	-1545	-0-	1026	1	13709	2	N	24					47
							26	9									
01	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	1392	1	12861	2	N	16	48	1			15
							18	9									
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	1259	1	12629	2	N	100	77	1			38
							110	9									
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	1509	1	14255	2	N	46					84
							51	9									
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1537	1	12233	2	N	70	55	1			99
							77	9									
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					99

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28303	X	24298	-0-	-4005	-0-	1688	1	22543	2	N	61					163
							67	9									
01	28303	X	25450	-0-	-2853	-0-	2484	1	22966	2	N	-0-	142	1			21
02	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	2152	1	21598	2	N	65	48	1			38
							72	9									
03	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	2283	1	21565	2	N	46					84
							51	9									
04	24630	X	18921	-0-	-5709	-0-	2102	1	16742	2	N	70	55	1			99
							77	9									
05	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT					99

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
12	50267	X	50267	-0-	-0-	-0-	996	1	49271	2	Y	-0-					-0-
01	57164	X	47634	-0-	-9530	-0-	994	1	46640	2	Y	-0-					-0-
02	51632	X	38949	-0-	-12683	-0-	883	1	38066	2	Y	-0-					-0-
03	57164	X	43138	-0-	-14026	-0-	1130	1	42008	2	Y	-0-					-0-
04	50880	X	43553	-0-	-7327	-0-	801	1	42752	2	Y	-0-					-0-
05	50282	X	NO RPT	-0-	-50282	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
12	38967	X	32295	-0-	-6672	-0-	640	1	31655	2	Y	-0-			-0-
01	38967	X	31612	-0-	-7355	-0-	660	1	30952	2	Y	-0-			-0-
02	35196	X	25766	-0-	-9430	-0-	584	1	25182	2	Y	-0-			-0-
03	34131	X	30176	-0-	-3955	-0-	790	1	29386	2	Y	-0-			-0-
04	31830	X	29685	-0-	-2145	-0-	546	1	29139	2	Y	-0-			-0-
05	32302	X	NO RPT	-0-	-32302	-0-					Y	NO RPT			-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
12	13144	X	11379	-0-	-1765	-0-	225	1	11154	2	Y	-0-			-0-
01	12617	X	11161	-0-	-1456	-0-	233	1	10928	2	Y	-0-			-0-
02	11340	X	9991	-0-	-1349	-0-	227	1	9764	2	Y	-0-			-0-
03	11873	X	10226	-0-	-1647	-0-	268	1	9958	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		10678	-0-	10678	10678	196	1	10482	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10678					Y	NO RPT			-0-

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
12	34782	X	31484	-0-	-3298	-0-	624	1	30860	2	Y	-0-			-0-
01	34410	X	30736	-0-	-3674	-0-	641	1	30095	2	Y	-0-			-0-
02	31080	X	26541	-0-	-4539	-0-	602	1	25939	2	Y	-0-			-0-
03	32674	X	27596	-0-	-5078	-0-	723	1	26873	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		28603	-0-	28603	28603	527	1	28076	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28603					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118017	X	98812	-0-	-19205	-0-	1957	1	96855	2	N	-0-			-0-
01	118017	X	92963	-0-	-25054	-0-	1940	1	91023	2	N	-0-			-0-
02	95340	X	58618	-0-	-36722	-0-	1329	1	57289	2	N	-0-			-0-
03	103044	X	33740	-0-	-69304	-0-	884	1	32856	2	N	-0-			-0-
04	99720	X	73553	-0-	-26167	-0-	1354	1	72199	2	N	-0-			-0-
05	98797	X	NO RPT	-0-	-98797	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82460	X	61225	-0-	-21235	-0-	1213	1	60012	2	N	-0-			-0-
01	79081	X	58483	-0-	-20598	-0-	1220	1	57263	2	N	-0-			-0-
02	65240	X	50397	-0-	-14843	-0-	1143	1	49254	2	N	-0-			-0-
03	66867	X	51751	-0-	-15116	-0-	1355	1	50396	2	N	-0-			-0-
04	61920	X	52370	-0-	-9550	-0-	964	1	51406	2	N	-0-			-0-
05	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88908	X	77503	-0-	-11405	-0-	1535	1	75968	2	N	-0-			-0-
01	88908	X	73449	-0-	-15459	-0-	1532	1	71917	2	N	-0-			-0-
02	80304	X	64181	-0-	-16123	-0-	1455	1	62726	2	N	-0-			-0-
03	86335	X	64508	-0-	-21827	-0-	1689	1	62819	2	N	-0-			-0-
04	77130	X	65914	-0-	-11216	-0-	1213	1	64701	2	N	-0-			-0-
05	77500	X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48360	X	44447	-0-	-3913	-0-	766 5756	1 5	37925	2	N	-0-					-0-
01	48019	X	41691	-0-	-6328	-0-	797 3502	1 5	37392	2	N	-0-					-0-
02	43876	X	38517	-0-	-5359	-0-	799 3279	1 5	34439	2	N	-0-					-0-
03	49972	X	40302	-0-	-9670	-0-	930 4784	1 5	34588	2	N	-0-					-0-
04	48360	X	38370	-0-	-9990	-0-	673 1788	1 5	35909	2	N	-0-					-0-
05	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420546	X	328672	-0-	-91874	-0-	328484	2	188	9	N	171	150	1			130
01	420546	X	307788	-0-	-112758	-0-	307788	2			N	-0-	65	1			65
02	379848	X	252522	-0-	-127326	-0-	252466	2	56	9	N	51	22	1			63
03	420546	X	254270	-0-	-166276	-0-	254173	2	97	9	N	88					151
04	395250	X	227265	-0-	-167985	-0-	227265	2			N	-0-	135	1			16
05	354981	X	NO RPT	-0-	-354981	-0-					N	NO RPT					16

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425413	X	389569	-0-	-35844	-0-	389345	2	224	9	N	204	159	1			155
01	425413	X	328224	-0-	-97189	-0-	328224	2			N	-0-	76	1			79
02	384244	X	267463	-0-	-116781	-0-	267402	2	61	9	N	55	24	1			67
03	425413	X	271777	-0-	-153636	-0-	271701	2	76	9	N	69					136
04	396090	X	240848	-0-	-155242	-0-	240839	2	9	9	N	8	144	1			-0-
05	389577	X	NO RPT	-0-	-389577	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	55862	X	50975	-0-	-4887	-0-	1004	1	49971	3	N	-0-					-0-
01	51460	X	47276	-0-	-4184	-0-	965	1	46311	3	N	-0-					-0-
02	49252	X	41670	-0-	-7582	-0-	869	1	40801	3	N	-0-					-0-
03	54529	X	43825	-0-	-10704	-0-	998	1	42827	3	N	-0-					-0-
04	52770	X	40306	-0-	-12464	-0-	820	1	39486	3	N	-0-					-0-
05	50964	X	38849	-0-	-12115	-0-	721	1	38128	3	N	-0-					-0-

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
12	38198	X	38198	-0-	-0-	-0-	775	1	37423	3	N	-0-					-0-
01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	734 1	1 9	34152	3	N	1	1	8			-0-
02	40796	X	34902	-0-	-5894	-0-	750	1	34152	3	N	-0-					-0-
03	45167	X	33036	-0-	-12131	-0-	776	1	32260	3	N	-0-					-0-
04	43710	X	29872	-0-	-13838	-0-	627	1	29245	3	N	-0-					-0-
05	38657	X	26384	-0-	-12273	-0-	505	1	25879	3	N	-0-					-0-

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
12	62965	X	62965	-0-	-0-	-0-	1254	1	61711	3	N	-0-					-0-
01	55614	X	54015	-0-	-1599	-0-	1115	1	52900	3	N	-0-					-0-
02	50456	X	41885	-0-	-8571	-0-	883	1	41002	3	N	-0-					-0-
03	62961	X	40163	-0-	-22798	-0-	925	1	39238	3	N	-0-					-0-
04	60930	X	43530	-0-	-17400	-0-	896	1	42634	3	N	-0-					-0-
05	62961	X	41131	-0-	-21830	-0-	772	1	40359	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
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
12	6975	X	4952	-0-	-2023	-0-	167	1	4785	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	4070	-0-	-2068	-0-	120	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	3064	-0-	-2480	-0-	100	1	2964	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	3690	-0-	-1983	-0-	134	1	3556	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	3099	-0-	-1881	-0-	107	1	2992	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3154	-0-	-1806	-0-	92	1	3062	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 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
12	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	154	1	3214	3	N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	4211	3	N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	145	1	3076	3	N	-0-					-0-
03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	344	1	7270	3	N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	311	1	5159	3	N	-0-					-0-
*05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6554	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 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
12	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	79	1	2269	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	74	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2289	-0-	-595	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	77	1	2042	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	1631	-0-	-799	-0-	56	1	1575	3	N	-0-					-0-
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	3	N	-0-					-0-

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
12	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	294	1	4588	3	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	259	1	4629	3	N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	280	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	248	1	4525	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	264	1	4334	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	343	1	4668	3	N	-0-					-0-

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
12	4526	X	2653	-0-	-1873	-0-	89	1	2564	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	88	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	113	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	121	1	3213	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	104	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	95	1	3174	3	N	-0-					-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
12	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	93	1	6181	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	740	-0-	-5367	-0-	7	1	733	3	N	-0-					-0-
02	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	230	1	12653	3	N	-0-					-0-
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	75	1	10507	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	128	1	9502	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8724	-0-	-545	-0-	119	1	8605	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 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
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	198	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	190	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2630	-0-	-506	-0-	186	1	2444	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2689	-0-	-783	-0-	160	1	2529	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	175	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	188	1	2459	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 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
12	5332	X	4029	-0-	-1303	-0-	198	1	3831	3	N	-0-			-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4325	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	2839	-0-	-745	-0-	154	1	2685	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	166	1	3613	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	3787	-0-	-593	-0-	191	1	3596	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	203	1	3980	3	N	-0-			-0-

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
12	6634	X	1548	-0-	-5086	-0-	186	1	1362	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	1581	-0-	-4681	-0-	172	1	1409	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	1780	-0-	-3876	-0-	185	1	1595	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	1767	-0-	-4433	-0-	155	1	1612	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	1831	-0-	-4169	-0-	151	1	1680	3	N	-0-			-0-
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	217	1	2369	3	N	-0-			-0-

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
12	9951	X	7313	-0-	-2638	-0-	349	1	6964	3	N	-0-			-0-
01	9951	X	6053	-0-	-3898	-0-	254	1	5799	3	N	-0-			-0-
02	8988	X	6178	-0-	-2810	-0-	304	1	5874	3	N	-0-			-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	299	1	7917	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6122	-0-	-1258	-0-	288	1	5834	3	N	-0-			-0-
05	7316	X	7155	-0-	-161	-0-	326	1	6829	3	N	-0-			-0-

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
12	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	272	1	7898	3	N	-0-			-0-
01	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	234	1	7844	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	6931	-0-	-573	-0-	225	1	6706	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	284	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7214	-0-	-706	-0-	244	1	6970	3	N	-0-			-0-
05	8184	X	7372	-0-	-812	-0-	210	1	7162	3	N	-0-			-0-

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
12	9517	X	8456	-0-	-1061	-0-	498	1	7958	3	N	-0-			-0-
01	9269	X	7835	-0-	-1434	-0-	421	1	7414	3	N	-0-			-0-
02	8372	X	6590	-0-	-1782	-0-	424	1	6166	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	7383	-0-	-1886	-0-	430	1	6953	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	6886	-0-	-1784	-0-	432	1	6454	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	6815	-0-	-1648	-0-	430	1	6385	3	N	-0-			-0-

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
12	5425	X	4407	-0-	-1018	-0-	148	1	4259	3	N	-0-			-0-
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	145	1	4785	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	2908	-0-	-1292	-0-	95	1	2813	3	N	-0-			-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	4179	-0-	-591	-0-	145	1	4034	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	3709	-0-	-1220	-0-	108	1	3601	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 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
12	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	284	1	4535	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	4558	-0-	-898	-0-	245	1	4313	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	3627	-0-	-1301	-0-	233	1	3394	3	N	-0-			-0-
03	5456	X	4184	-0-	-1272	-0-	243	1	3941	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4054	-0-	-956	-0-	254	1	3800	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	258	1	3832	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 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
12	6076	X	3485	-0-	-2591	-0-	135	1	3350	3	N	-0-			-0-
01	6076	X	3239	-0-	-2837	-0-	151	1	3088	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	2086	-0-	-2786	-0-	135	1	1951	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	4192	-0-	-1171	-0-	209	1	3983	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	211	1	3283	3	N	-0-			-0-
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4767	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	3	N	-0-			-0-
01	2232	N	1667	-0-	-565	-0-	90	1	1577	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	86	1	1249	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	86	1	1396	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	98	1	1464	3	N	-0-			-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

12	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	690	1	11021	3	N	-0-			-0-
01	13516	X	11148	-0-	-2368	-0-	599	1	10549	3	N	-0-			-0-
02	12208	X	9510	-0-	-2698	-0-	612	1	8898	3	N	-0-			-0-
03	13516	X	8125	-0-	-5391	-0-	473	1	7652	3	N	-0-			-0-
04	11730	X	9823	-0-	-1907	-0-	617	1	9206	3	N	-0-			-0-
05	11718	X	8883	-0-	-2835	-0-	560	1	8323	3	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

12	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	213	1	3406	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	176	1	3090	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3129	-0-	-455	-0-	201	1	2928	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	192	1	3106	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3160	-0-	-650	-0-	198	1	2962	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	206	1	3062	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	3	N	-0-			-0-
01	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	146	1	3201	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	2454	-0-	-878	-0-	132	1	2322	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	138	1	3437	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2967	-0-	-663	-0-	135	1	2832	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	171	1	2869	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	3	N	-0-			-0-
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	3	N	-0-			-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	3	N	-0-			-0-
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	127	1	2314	3	N	-0-			-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	3	N	-0-			-0-
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	184	1	2504	3	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

12	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	164	1	4084	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	167	1	3416	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	247	1	3576	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	217	1	4141	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3611	-0-	-799	-0-	218	1	3393	3	N	-0-			-0-
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	247	1	4113	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	9548	X	5368	-0-	-4180	-0-	246	1	5122	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	7042	-0-	-2568	-0-	244	1	6798	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	6318	-0-	-2362	-0-	284	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	421	1	8893	3	N	-0-					-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	3	N	-0-					-0-
*05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	444	1	7566	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

12	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	211	1	5245	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	237	1	4846	3	N	-0-					-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	345	1	5001	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5754	-0-	-105	-0-	287	1	5467	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4226	-0-	-1444	-0-	255	1	3971	3	N	-0-					-0-
*05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	362	1	6033	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	118	1	1377	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	94	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	93	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	92	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	111	1	1194	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	108	1	1130	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	165	1	2387	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	154	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	1882	-0-	-582	-0-	133	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	134	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	157	1	2125	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1921	-0-	-683	-0-	136	1	1785	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

12	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	528	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	6596	-0-	-1154	-0-	443	1	6153	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	5710	-0-	-1290	-0-	464	1	5246	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6173	-0-	-1205	-0-	469	1	5704	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6026	-0-	-544	-0-	513	1	5513	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	4793	-0-	-1903	-0-	419	1	4374	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

12	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	803	1	16714	3	N	-0-					-0-
01	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	700	1	19457	3	N	-0-					-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	642	1	13618	3	N	-0-					-0-
03	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	904	1	19116	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	14519	-0-	-4981	-0-	824	1	13695	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	16488	-0-	-3662	-0-	913	1	15575	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	269	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	234	1	1198	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	289	1	1251	3	N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	311	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	248	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	261	1	1049	3	N	-0-					-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
12	7471	X	4471	-0-	-3000	-0-	148	1	4323	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	4216	-0-	-2945	-0-	121	1	4095	3	N	-0-			-0-
02	6244	X	4285	-0-	-1959	-0-	140	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	5022	-0-	-1178	-0-	187	1	4835	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	164	1	4731	3	N	-0-			-0-
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	139	1	4772	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 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
12	0	A	68707	-0-	68707	3128910	2414	1	66293	3	N	-0-			19
01	0	A	66807	-0-	66807	3195717	2016	1	64791	3	N	-0-			19
02	0	A	57809	-0-	57809	3253526	2274	1	55535	3	N	-0-			19
03	0	A	61537	-0-	61537	3315063	1773	1	59764	3	N	-0-			19
04	0	A	59200	-0-	59200	3374263	2121	1	57079	3	N	-0-			19
05	0	A	58543	-0-	58543	3432806	2143	1	56400	3	N	-0-			19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 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
12	45012	X	33837	-0-	-11175	-0-	1117	1	32720	3	N	-0-			-0-
01	42346	X	33471	-0-	-8875	-0-	957	1	32514	3	N	-0-			-0-
02	35308	X	22393	-0-	-12915	-0-	733	1	21660	3	N	-0-			-0-
03	37138	X	35026	-0-	-2112	-0-	1302	1	33724	3	N	-0-			-0-
04	33660	X	31733	-0-	-1927	-0-	1064	1	30669	3	N	-0-			-0-
05	33852	X	28118	-0-	-5734	-0-	798	1	27320	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	24270	-0-	-3909	-0-	1000	1	23270	3	N	-0-			-0-
01	27373	X	22023	-0-	-5350	-0-	280	1	21743	3	N	-0-			-0-
02	23240	X	21082	-0-	-2158	-0-	797	1	20285	3	N	-0-			-0-
03	25730	X	22664	-0-	-3066	-0-	618	1	22046	3	N	-0-			-0-
04	24900	X	19778	-0-	-5122	-0-	686	1	19092	3	N	-0-			-0-
05	24273	X	21061	-0-	-3212	-0-	756	1	20305	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	13720	-0-	-3206	-0-	635	1	13085	3	N	-0-			-0-
01	16926	X	12485	-0-	-4441	-0-	545	1	11940	3	N	-0-			-0-
02	13552	X	11291	-0-	-2261	-0-	606	1	10685	3	N	-0-			-0-
03	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	577	1	14413	3	N	-0-			-0-
04	13830	X	13086	-0-	-744	-0-	594	1	12492	3	N	-0-			-0-
05	13733	X	13139	-0-	-594	-0-	739	1	12400	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36084	X	32800	-0-	-3284	-0-	884	1	31916	3	N	-0-			-0-
01	40588	X	40588	-0-	-0-	-0-	1879	1	38709	3	N	-0-			-0-
02	31134	X	31134	-0-	-0-	-0-	1915	1	29219	3	N	-0-			-0-
03	32798	X	20118	-0-	-12680	-0-	1415	1	18703	3	N	-0-			-0-
04	39270	X	14318	-0-	-24952	-0-	1273	1	13045	3	N	-0-			-0-
05	40579	X	12630	-0-	-27949	-0-	1260	1	11370	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51336	X	43042	-0-	-8294	-0-	640	1	42402	3	N	-0-			-0-
01	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	1515	1	53019	3	N	-0-			-0-
02	48108	X	48108	-0-	-0-	-0-	2381	1	45727	3	N	-0-			-0-
03	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-	2131	1	50808	3	N	-0-			-0-
04	52770	X	40811	-0-	-11959	-0-	2031	1	38780	3	N	-0-			-0-
05	54529	X	47848	-0-	-6681	-0-	2294	1	45554	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39773	X	27788	-0-	-11985	-0-	976	1	26812	3	N	-0-					-0-
01	38440	X	27119	-0-	-11321	-0-	818	1	26301	3	N	-0-					-0-
02	33880	X	27213	-0-	-6667	-0-	1070	1	26143	3	N	-0-					-0-
03	34379	X	30042	-0-	-4337	-0-	866	1	29176	3	N	-0-					-0-
04	29220	X	28105	-0-	-1115	-0-	1007	1	27098	3	N	-0-					-0-
*05	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	1338	1	35220	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

12	33170	X	27649	-0-	-5521	-0-	971	1	26678	3	N	-0-					-0-
01	31372	X	26795	-0-	-4577	-0-	808	1	25987	3	N	-0-					-0-
02	27384	X	23036	-0-	-4348	-0-	906	1	22130	3	N	-0-					-0-
03	27900	X	24538	-0-	-3362	-0-	707	1	23831	3	N	-0-					-0-
04	26760	X	20817	-0-	-5943	-0-	746	1	20071	3	N	-0-					-0-
05	27652	X	17201	-0-	-10451	-0-	630	1	16571	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

12	31093	X	27851	-0-	-3242	-0-	414	1	27437	3	N	-0-					-0-
01	30287	X	28845	-0-	-1442	-0-	759	1	28086	3	N	-0-					-0-
02	26908	X	24355	-0-	-2553	-0-	1147	1	23208	3	N	-0-					-0-
03	29791	X	24745	-0-	-5046	-0-	897	1	23848	3	N	-0-					-0-
04	28530	X	25715	-0-	-2815	-0-	1119	1	24596	3	N	-0-					-0-
05	28830	X	27996	-0-	-834	-0-	1204	1	26792	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

12	49414	X	41097	-0-	-8317	-0-	611	1	40486	3	N	-0-					-0-
01	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	1351	1	47310	3	N	-0-					-0-
02	43639	X	43639	-0-	-0-	-0-	2160	1	41479	3	N	-0-					-0-
03	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	1916	1	45694	3	N	-0-					-0-
04	47100	X	39850	-0-	-7250	-0-	1984	1	37866	3	N	-0-					-0-
05	48670	X	45519	-0-	-3151	-0-	2182	1	43337	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

12	188263	X	140383	-0-	-47880	-0-	2086	1	138297	3	N	-0-					-0-
01	179490	X	128975	-0-	-50515	-0-	1182	1	127793	3	N	-0-					-0-
02	147812	X	107231	-0-	-40581	-0-	1918	1	105313	3	N	-0-					-0-
03	153202	X	107057	-0-	-46145	-0-	755	1	106302	3	N	-0-					-0-
04	148260	X	90492	-0-	-57768	-0-	1200	1	89292	3	N	-0-					-0-
05	140368	X	99477	-0-	-40891	-0-	1354	1	98123	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

12	259904	X	176119	-0-	-83785	-0-	2618	1	173501	3	N	-0-					-0-
01	245644	X	165180	-0-	-80464	-0-	1513	1	163667	3	N	-0-					-0-
02	198828	X	135734	-0-	-63094	-0-	2428	1	133306	3	N	-0-					-0-
03	203701	X	136580	-0-	-67121	-0-	963	1	135617	3	N	-0-					-0-
04	188250	X	123486	-0-	-64764	-0-	1637	1	121849	3	N	-0-					-0-
05	176111	X	115032	-0-	-61079	-0-	1565	1	113467	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 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
12	321904	X	219970	-0-	-101934	-0-	3269	1	216701	3	N	-0-					-0-
01	305102	X	202171	-0-	-102931	-0-	1852	1	200319	3	N	-0-					-0-
02	250740	X	167799	-0-	-82941	-0-	3001	1	164798	3	N	-0-					-0-
03	252960	X	175360	-0-	-77600	-0-	1237	1	174123	3	N	-0-					-0-
04	227400	X	169940	-0-	-57460	-0-	2253	1	167687	3	N	-0-					-0-
05	219976	X	165168	-0-	-54808	-0-	2247	1	162921	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304916	X	72621	-0-	-232295	-0-	1079	1	71542	3	N	-0-					-0-
01	304916	X	66216	-0-	-238700	-0-	607	1	65609	3	N	-0-					-0-
02	83748	X	54204	-0-	-29544	-0-	970	1	53234	3	N	-0-					-0-
03	92721	X	54071	-0-	-38650	-0-	381	1	53690	3	N	-0-					-0-
04	78120	X	48598	-0-	-29522	-0-	644	1	47954	3	N	-0-					-0-
05	72633	X	45701	-0-	-26932	-0-	622	1	45079	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1013	1	15102	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1544	1	18571	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	884	1	12882	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	1093	1	11041	3	N	-0-					-0-
*04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	449	1	9276	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14198	X	11346	-0-	-2852	-0-	11345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14198	X	10713	-0-	-3485	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
02	12824	X	9201	-0-	-3623	-0-	9199	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13888	X	9502	-0-	-4386	-0-	4	1	9498	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	8145	-0-	-4065	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

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

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	22 1	1 9	5298	2	N	1	1	8			-0-
01	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	15 1	1 9	5590	2	N	1	1	8			-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	14	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	48 53	1 9	3373	2	N	48					62
01	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	141	1	2943	2	N	-0-					62
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	43 28	1 9	2734	2	N	25					87
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	5	1	3001	2	N	-0-					87
04	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	56 50	1 9	3244	2	N	45					132
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					132

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
12	589	X	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	784	X	315	-0-	-469	-0-	314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868	X	250	-0-	-618	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	9	1	4380	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	3958	-0-	-2056	-0-	8	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	3187	-0-	-2245	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3396	-0-	-1316	-0-	8	1	3388	3	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	71	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	12	1	5695	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	12	1	5897	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5572	X	5152	-0-	-420	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5620	-0-	-549	-0-	13	1	5607	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	83	1	5219	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	11718	X	11681	-0-	-37	-0-	1786	1	9895	3	N	-0-					25
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	1668	1	8771	3	N	2	2	8			25
							2	9									
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1357	1	8683	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	11687	X	10505	-0-	-1182	-0-	1688	1	8817	3	N	-0-					25
04	11310	X	10626	-0-	-684	-0-	1411	1	9215	3	N	-0-					25
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					25

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
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	8	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	7	1	3791	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3289	-0-	-911	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	2868	-0-	-1782	-0-	7	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	2989	-0-	-1511	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	34472	X	32947	-0-	-1525	-0-	69	1	32878	3	Y	-0-					-0-
01	34472	X	31722	-0-	-2750	-0-	62	1	31643	3	Y	15					15
							17	9									
02	31248	X	29725	-0-	-1523	-0-	29724	3	1	9	Y	1	1	8			15
03	34596	X	31593	-0-	-3003	-0-	73	1	31520	3	Y	-0-					15
04	32730	X	30870	-0-	-1860	-0-	480	1	30390	3	Y	-0-					15
05	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	4	2	8			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	19	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	13	1	750	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	19344	X	13720	-0-	-5624	-0-	420	1	13299	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	489	1	18094	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15680	X	15043	-0-	-637	-0-	742	1	14300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16554	X	14659	-0-	-1895	-0-	595	1	14064	3	Y	-0-					-0-
04	17970	X	15552	-0-	-2418	-0-	181	1	15371	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	51511	X	51511	-0-	-0-	-0-	107	1	51404	3	Y	-0-					-0-
01	49021	X	49021	-0-	-0-	-0-	96	1	48925	3	Y	-0-					-0-
02	46312	X	43372	-0-	-2940	-0-	43372	3			Y	-0-					-0-
03	51274	X	46759	-0-	-4515	-0-	108	1	46651	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	43310	-0-	-6310	-0-	674	1	42636	3	Y	-0-					-0-
05	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	19189	X	14189	-0-	-5000	-0-	30	1	14159	3	Y	-0-					-0-
01	19189	X	14186	-0-	-5003	-0-	28	1	14158	3	Y	-0-					-0-
02	14476	X	12245	-0-	-2231	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
03	14198	X	13006	-0-	-1192	-0-	30	1	12976	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	12077	-0-	-1663	-0-	188	1	11889	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	15	1	7064	3	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	13	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5066	-0-	-478	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5423	-0-	-1645	-0-	13	1	5410	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5059	-0-	-1781	-0-	79	1	4980	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12679	X	11507	-0-	-1172	-0-	352	1	11155	3	Y	-0-					-0-
01	12679	X	11201	-0-	-1478	-0-	295	1	10906	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	7195	-0-	-4089	-0-	355	1	6840	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	10078	-0-	-2415	-0-	409	1	9669	3	Y	-0-					-0-
*04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	145	1	12338	3	Y	-0-					-0-
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	116	1	3662	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3519	-0-	-480	-0-	93	1	3426	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3187	-0-	-257	-0-	157	1	3030	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	148	1	3490	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	39	1	3321	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

12	15562 X	15074	-0-	-488	-0-	31	1	15043	3	N	-0-					-0-
01	15562 X	13834	-0-	-1728	-0-	27	1	13807	3	N	-0-					-0-
02	13720 X	11112	-0-	-2608	-0-	11112	3			N	-0-					-0-
03	15066 X	12829	-0-	-2237	-0-	30	1	12799	3	N	-0-					-0-
04	14580 X	13155	-0-	-1425	-0-	205	1	12950	3	N	-0-					-0-
05	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

12	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	40	1	18919	3	Y	-0-					-0-
01	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	31	1	15653	3	Y	-0-					-0-
02	14028 X	13177	-0-	-851	-0-	13177	3			Y	-0-					-0-
03	18972 X	15602	-0-	-3370	-0-	36	1	15566	3	Y	-0-					-0-
04	18360 X	15796	-0-	-2564	-0-	246	1	15550	3	Y	-0-					-0-
05	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

12	6944 X	5439	-0-	-1505	-0-	11	1	5428	3	N	-0-					-0-
01	6634 X	4633	-0-	-2001	-0-	9	1	4624	3	N	-0-					-0-
02	5404 X	4218	-0-	-1186	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	11	1	4570	3	N	-0-					-0-
04	5430 X	4152	-0-	-1278	-0-	65	1	4087	3	N	-0-					-0-
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

12	24180 X	19165	-0-	-5015	-0-	586 2	1 9	18577	3	Y	2	2	8			-0-
01	20646 X	19980	-0-	-666	-0-	526 2	1 9	19452	3	Y	2	2	8			-0-
02	22428 X	18902	-0-	-3526	-0-	933 2	1 9	17967	3	Y	2	2	8			-0-
03	24831 X	19790	-0-	-5041	-0-	803	1	18987	3	Y	-0-					-0-
04	21810 X	14998	-0-	-6812	-0-	175	1	14823	3	Y	-0-					-0-
05	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

12	24459 X	15778	-0-	-8681	-0-	1411	1	14367	3	N	-0-					-0-
01	24459 X	14584	-0-	-9875	-0-	1048	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	17584 X	12250	-0-	-5334	-0-	1004	1	11246	3	N	-0-					-0-
03	19251 X	13110	-0-	-6141	-0-	1146	1	11964	3	N	-0-					-0-
04	16620 X	13870	-0-	-2750	-0-	1044	1	12826	3	N	-0-					-0-
05	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14568	-0-	-870	-0-	203	1	14365	2	Y	-0-					18
01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	722	1	15011	2	Y	-0-					18
02	13776	X	13040	-0-	-736	-0-	201	1	12839	2	Y	-0-					18
03	15190	X	14068	-0-	-1122	-0-	24	1	14044	2	Y	-0-					18
04	15240	X	14515	-0-	-725	-0-	247	1	14268	2	Y	-0-					18
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	448	1	14095	3	Y	-0-					-0-
01	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	501	1	13649	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	10341	-0-	-2623	-0-	10341	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	10715	-0-	-3824	-0-	25	1	10690	3	Y	-0-					-0-
04	14070	X	10181	-0-	-3889	-0-	158	1	10023	3	Y	-0-					-0-
05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	11997	X	10948	-0-	-1049	-0-	1673	1	9274	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	11997	X	10499	-0-	-1498	-0-	1678	1	8820	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	10080	X	9931	-0-	-149	-0-	1343	1	8588	3	N	-0-					1
03	11160	X	9357	-0-	-1803	-0-	1504	1	7853	3	N	-0-					1
04	10590	X	5355	-0-	-5235	-0-	711	1	4644	3	N	-0-					1
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					1

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
12	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	12	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
03	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	33	1	14212	3	Y	-0-					-0-
*04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	183	1	11578	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	12	1	5819	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	11	1	5795	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5273	-0-	-523	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	13	1	5410	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5505	-0-	-705	-0-	86	1	5419	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10850	X	9709	-0-	-1141	-0-	299	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9726	-0-	-380	-0-	345	1	9381	3	N	-0-					-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	23	1	9731	3	N	-0-					-0-
*04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	156	1	9876	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-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
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	3	1	1425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	1402	-0-	-26	-0-	1401	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	18	1	1163	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	44	1	1387	3	Y	41	13	1	1	8	77
							45	9									
01	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	43	1	1579	3	Y	48	90	1	1	8	34
							53	9									
02	1652	X	1378	-0-	-274	-0-	66	1	1273	3	Y	35	56	1			13
							39	9									
03	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	59	1	1393	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	16	1	1377	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	7161	X	6535	-0-	-626	-0-	200	1	6335	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	5923	-0-	-1238	-0-	156	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5850	-0-	-310	-0-	289	1	5561	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	237	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4979	-0-	-1351	-0-	58	1	4921	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	20	1	9762	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	19	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	7043	-0-	-2477	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	8492	-0-	-2048	-0-	20	1	8472	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8111	-0-	-2089	-0-	126	1	7985	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4194	-0-	-1541	-0-	4183	3	11	9	Y	10	1	8			48
01	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	308	1	4321	3	Y	9	3	8			54
							10	9									
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	262	1	4214	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	Y	13					67
04	5400	X	4253	-0-	-1147	-0-	66	1	4187	3	Y	-0-					67
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5971	-0-	-849	-0-	183	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6510	X	2787	-0-	-3723	-0-	73	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3977	-0-	-1651	-0-	196	1	3781	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	4487	-0-	-1744	-0-	182	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	4372	-0-	-1538	-0-	51	1	4321	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	2426	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	5	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	6	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	36	1	2277	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	93	1	2959	3	Y	7	1	8			16
							8	9									
01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	82	1	3036	3	Y	8	2	8			22
							9	9									
02	2912	X	2549	-0-	-363	-0-	125	1	2416	3	Y	7	2	8			27
							8	9									
03	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	111	1	2637	3	Y	2					29
							2	9									
04	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	27	1	2322	3	Y	3	26	1			6
							3	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	8277	X	2484	-0-	-5793	-0-	34	1	2448	2	N	2	1	8			128
							2	9									
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	395	1	8215	2	N	60	1	8			187
							66	9									
02	7476	X	5987	-0-	-1489	-0-	91	1	5807	2	N	81					268
							89	9									
03	8184	X	5350	-0-	-2834	-0-	9	1	5312	2	N	26	262	1			32
							29	9									
04	8400	X	7320	-0-	-1080	-0-	124	1	7182	2	N	13					45
							14	9									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2504	-0-	-2270	-0-	77	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	80	1	2946	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2204	-0-	-792	-0-	109	1	2095	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1868	-0-	-1232	-0-	76	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	20	1	1661	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	50	1	1584	3	N	25	128	1	1	8	91
							28	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	3	N	39					130
							43	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1402	3	N	40	157	1			13
							44	9									
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	77	1	1810	3	N	5					18
							6	9									
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	1579	3	N	35					53
							39	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	27	1	12933	3	N	-0-					-0-
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	23	1	11817	3	N	-0-					-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	3			N	-0-					-0-
03	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	36	1	15585	3	N	-0-					-0-
*04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	220	1	13914	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9083	X	6433	-0-	-2650	-0-	13	1	6419	3	Y	1					1
							1	9									
01	9083	X	6738	-0-	-2345	-0-	13	1	6722	3	Y	3					4
							3	9									
02	7448	X	5839	-0-	-1609	-0-	5838	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	8153	X	6484	-0-	-1669	-0-	15	1	6469	3	Y	-0-					4
04	7050	X	4847	-0-	-2203	-0-	75	1	4772	3	Y	-0-					4
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	143	1	4519	3	N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	124	1	4591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3976	X	3932	-0-	-44	-0-	194	1	3738	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	171	1	4034	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	48	1	4071	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	1839	3			Y	-0-					19
01	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-					19
02	2100	X	1258	-0-	-842	-0-	74	1	1184	3	Y	-0-					19
03	2015	X	1172	-0-	-843	-0-	1158	3	14	9	Y	13					32
*04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	23	1	1466	3	Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11904	3	1	9	Y	1	1	8			19
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	738	1	10369	3	Y	-0-					19
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	445	1	7164	3	Y	-0-					19
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6179	3	14	9	Y	13					32
*04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	76	1	4810	3	Y	-0-					32
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	400	1	12684	3	N	25					102
							28	9									
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	338	1	12505	3	N	20	81	1	4	8	37
							22	9									
02	12404	X	11074	-0-	-1330	-0-	546	1	10514	3	N	13					50
							14	9									
03	13733	X	10921	-0-	-2812	-0-	442	1	10457	3	N	20					70
							22	9									
04	13290	X	11116	-0-	-2174	-0-	129	1	10963	3	N	22					92
							24	9									
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					92

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	4323	-0-	-12200	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	16523	X	4365	-0-	-12158	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	3795	-0-	-5781	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	3454	-0-	-3583	-0-	1	1	3453	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	212	1	6734	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6789	-0-	-279	-0-	179	1	6609	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6384	X	5712	-0-	-672	-0-	282	1	5429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	241	1	5693	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	69	1	5825	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU 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
12	16461	X	12692	-0-	-3769	-0-	26	1	12666	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	7358	-0-	-7987	-0-	14	1	7344	3	Y	-0-					-0-
02	12880	X	2955	-0-	-9925	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	2750	-0-	-10580	-0-	6	1	2744	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	2542	-0-	-9728	-0-	40	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10044	X	7679	-0-	-2365	-0-	16	1	7662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	16	1	8384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9072	X	7910	-0-	-1162	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	7534	-0-	-2510	-0-	17	1	7517	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	6998	-0-	-2722	-0-	109	1	6889	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 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
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	N	-0-					-0-
02	784	X	741	-0-	-43	-0-	37	1	704	3	N	-0-					-0-
03	899	X	788	-0-	-111	-0-	32	1	756	3	N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	9	1	722	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6169	X	5357	-0-	-812	-0-	22	1	5334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6169	X	6057	-0-	-112	-0-	16	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4797	-0-	-775	-0-	4796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6076	X	5020	-0-	-1056	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	13	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	8897	X	7363	-0-	-1534	-0-	30	1	7333	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6732	-0-	-1638	-0-	18	1	6712	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7252	X	5140	-0-	-2112	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5737	-0-	-2292	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5704	-0-	-2066	-0-	15	1	5689	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	11	1	5315	3	Y	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	10	1	4905	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3384	-0-	-732	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4420	-0-	-881	-0-	10	1	4410	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4410	-0-	-720	-0-	69	1	4341	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	19	1	9132	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8903	-0-	-56	-0-	17	1	8886	3	N	-0-					-0-
02	8260	X	8127	-0-	-133	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
03	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	21	1	9202	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8589	-0-	-261	-0-	134	1	8455	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	125	1	3968	3	Y	59	9	1			52
							65	9									
01	4619	X	4006	-0-	-613	-0-	104	1	3855	3	Y	43	70	1			25
							47	9									
02	4172	X	3491	-0-	-681	-0-	170	1	3268	3	Y	48	60	1			13
							53	9									
03	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	151	1	3580	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	44	1	3778	3	Y	52	44	1			8
							57	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	8525	X	8340	-0-	-185	-0-	17	1	8323	3	Y	-0-					-0-
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	17	1	8523	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7170	-0-	-250	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	20	1	8682	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7288	-0-	-962	-0-	113	1	7175	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	131	1	9270	2	Y	-0-			-0-
01	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	411	1	8542	2	Y	-0-			-0-
02	9212	X	7871	-0-	-1341	-0-	121	1	7750	2	Y	-0-			-0-
03	9951	X	8823	-0-	-1128	-0-	15	1	8808	2	Y	-0-			-0-
04	9090	X	8427	-0-	-663	-0-	143	1	8284	2	Y	-0-			-0-
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT			-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
12	10354	X	9607	-0-	-747	-0-	134	1	9473	2	Y	-0-			-0-
01	10354	X	9254	-0-	-1100	-0-	425	1	8829	2	Y	-0-			-0-
02	8764	X	8335	-0-	-429	-0-	129	1	8206	2	Y	-0-			-0-
03	9703	X	8800	-0-	-903	-0-	15	1	8785	2	Y	-0-			-0-
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	144	1	8330	2	Y	-0-			-0-
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	14	1	6778	3	Y	-0-			-0-
01	7502	X	5772	-0-	-1730	-0-	11	1	5761	3	Y	-0-			-0-
02	6328	X	4865	-0-	-1463	-0-	4865	3			Y	-0-			-0-
03	6789	X	5002	-0-	-1787	-0-	12	1	4990	3	Y	-0-			-0-
04	6570	X	4428	-0-	-2142	-0-	69	1	4359	3	Y	-0-			-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	272	1	8606	3	Y	-0-			-0-
01	9486	X	8655	-0-	-831	-0-	228	1	8427	3	Y	-0-			-0-
02	8540	X	7184	-0-	-1356	-0-	355	1	6829	3	Y	-0-			-0-
03	9300	X	8349	-0-	-951	-0-	339	1	8010	3	Y	-0-			-0-
04	8940	X	8025	-0-	-915	-0-	93	1	7932	3	Y	-0-			-0-
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	7068	X	5898	-0-	-1170	-0-	12	1	5886	3	Y	-0-			-0-
01	7068	X	5567	-0-	-1501	-0-	11	1	5556	3	Y	-0-			-0-
02	7224	X	4441	-0-	-2783	-0-	4441	3			Y	-0-			-0-
03	7998	X	4973	-0-	-3025	-0-	11	1	4962	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	4316	-0-	-1384	-0-	67	1	4249	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	25	1	11972	3	Y	-0-			-0-
01	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	23	1	11644	3	Y	-0-			-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			Y	-0-			-0-
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	24	1	10438	3	Y	-0-			-0-
*04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	167	1	10559	3	Y	-0-			-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT			-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
12	8370	X	8337	-0-	-33	-0-	17	1	8318	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	8370	X	7848	-0-	-522	-0-	15	1	7830	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7646	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	20	1	8576	3	Y	-0-					-0-
04	8070	X	8063	-0-	-7	-0-	125	1	7938	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9428	-0-	-802	-0-	288	1	9140	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	9063	-0-	-1043	-0-	238	1	8825	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	7296	-0-	-1804	-0-	360	1	6936	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	8989	-0-	-931	-0-	365	1	8624	3	Y	-0-					-0-
04	9450	X	8399	-0-	-1051	-0-	98	1	8301	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	76	1	5415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	244	1	5070	2	Y	11					11
							12	9									
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	79	1	5040	2	Y	15					26
							17	9									
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	10	1	5883	2	Y	-0-	26	1			-0-
*04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	129	1	7455	2	Y	5					5
							6	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	8401	X	6118	-0-	-2283	-0-	13	1	6105	3	Y	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	10	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4812	-0-	-1208	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	5396	-0-	-1269	-0-	12	1	5384	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	4875	-0-	-1575	-0-	76	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-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
12	3503	X	2748	-0-	-755	-0-	6	1	2742	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2681	-0-	-822	-0-	5	1	2676	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2307	-0-	-773	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	5	1	2317	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2097	-0-	-843	-0-	33	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	4586	-0-	-3815	-0-	4586	3			Y	-0-					19
01	7781	X	5333	-0-	-2448	-0-	355	1	4978	3	Y	-0-					19
02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	422	1	6795	3	Y	-0-					19
03	7595	X	7498	-0-	-97	-0-	7484	3	14	9	Y	13					32
04	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	106	1	6784	3	Y	-0-					32
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	18005	-0-	-967	-0-	38	1	17967	3	Y	-0-			-0-
01	18972	X	17581	-0-	-1391	-0-	34	1	17547	3	Y	-0-			-0-
02	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			Y	-0-			-0-
03	18011	X	17811	-0-	-200	-0-	41	1	17770	3	Y	-0-			-0-
04	17430	X	17288	-0-	-142	-0-	269	1	17019	3	Y	-0-			-0-
05	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	20088	X	9863	-0-	-10225	-0-	21	1	9842	3	Y	-0-			-0-
01	20088	X	9129	-0-	-10959	-0-	18	1	9111	3	Y	-0-			-0-
02	14980	X	8917	-0-	-6063	-0-	8917	3			Y	-0-			-0-
03	14012	X	9185	-0-	-4827	-0-	21	1	9164	3	Y	-0-			-0-
04	11250	X	8239	-0-	-3011	-0-	128	1	8111	3	Y	-0-			-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 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
12	26629	X	22286	-0-	-4343	-0-	47	1	22239	3	N	-0-			-0-
01	26629	X	22306	-0-	-4323	-0-	44	1	22262	3	N	-0-			-0-
02	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	20082	3			N	-0-			-0-
03	22289	X	22008	-0-	-281	-0-	51	1	21957	3	N	-0-			-0-
04	21600	X	21170	-0-	-430	-0-	329	1	20841	3	N	-0-			-0-
05	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14477	X	11712	-0-	-2765	-0-	24	1	11688	3	Y	-0-			-0-
01	14477	X	11393	-0-	-3084	-0-	22	1	11371	3	Y	-0-			-0-
02	10976	X	10057	-0-	-919	-0-	10057	3			Y	-0-			-0-
03	11780	X	10979	-0-	-801	-0-	25	1	10954	3	Y	-0-			-0-
04	11400	X	10620	-0-	-780	-0-	165	1	10455	3	Y	-0-			-0-
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	6138	X	4029	-0-	-2109	-0-	8	1	4021	3	Y	-0-			-0-
01	5022	X	503	-0-	-4519	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			-0-
02	4368	X	2817	-0-	-1551	-0-	2817	3			Y	-0-			-0-
03	4805	X	1368	-0-	-3437	-0-	3	1	1365	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	600	-0-	-3990	-0-	9	1	591	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	53	1	12860	2	N	-0-			-0-
01	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	36	1	13305	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11334	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-			-0-
*04	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	33	1	12718	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	2720	-0-	-8967	-0-	6	1	2714	3	Y	-0-					-0-
01	10943	X	3738	-0-	-7205	-0-	7	1	3731	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	8962	-0-	-922	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
03	9951	X	8813	-0-	-1138	-0-	20	1	8793	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	8158	-0-	-1472	-0-	127	1	8031	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	11499	-0-	-4373	-0-	47	1	11452	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	6998	-0-	-8874	-0-	19	1	6977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14336	X	12923	-0-	-1413	-0-	12922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
*04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	38	1	14710	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1829	X	207	-0-	-1622	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	616	-0-	-1213	-0-	1	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	309	-0-	-1343	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	1302	X	218	-0-	-1084	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	235	-0-	-365	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10137	X	3294	-0-	-6843	-0-	207	1	3087	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	5136	-0-	-5001	-0-	394	1	4739	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9156	X	8189	-0-	-967	-0-	526	1	7663	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8780	-0-	-1326	-0-	791	1	7989	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8081	-0-	-799	-0-	374	1	7707	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12245	X	10988	-0-	-1257	-0-	23	1	10965	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	10176	-0-	-2069	-0-	20	1	10156	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8247	-0-	-2029	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	8535	-0-	-2594	-0-	20	1	8515	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	6037	-0-	-4733	-0-	94	1	5943	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	11	1	5351	3	Y	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	3	Y	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	15	1	6292	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4947	-0-	-963	-0-	77	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	21	1	9843	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	16	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7330	-0-	-986	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	8084	-0-	-1774	-0-	19	1	8065	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	6116	-0-	-3424	-0-	95	1	6021	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12865	X	12444	-0-	-421	-0-	26	1	12418	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	11700	-0-	-1165	-0-	23	1	11677	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	9554	-0-	-2066	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
03	12431	X	10959	-0-	-1472	-0-	25	1	10934	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11417	-0-	-613	-0-	178	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 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
12	23064	X	18663	-0-	-4401	-0-	567	1	17965	3	Y	119	58	1			107
							131	9									
01	19499	X	17735	-0-	-1764	-0-	463	1	17127	3	Y	132	164	1			75
							145	9									
02	19432	X	16705	-0-	-2727	-0-	819	1	15768	3	Y	107	110	1			72
							118	9									
03	21514	X	19038	-0-	-2476	-0-	767	1	18148	3	Y	112	97	1			87
							123	9									
04	18180	X	17790	-0-	-390	-0-	204	1	17314	3	Y	247	192	1			142
							272	9									
05	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					142

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	19881	-0-	-3152	-0-	606	1	19202	3	Y	66	29	1			62
							73	9									
01	21576	X	20463	-0-	-1113	-0-	534	1	19774	3	Y	141	141	1			62
							155	9									
02	19152	X	15313	-0-	-3839	-0-	748	1	14399	3	Y	151	126	1			87
							166	9									
03	21204	X	8984	-0-	-12220	-0-	364	1	8597	3	Y	21	48	1			60
							23	9									
04	20520	X	8977	-0-	-11543	-0-	104	1	8854	3	Y	17	31	1			46
							19	9									
05	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					46

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	525	1	16641	3	Y	162	77	1	6	8	112
							178	9									
01	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	439	1	16242	3	Y	205	237	1	7	8	73
							226	9									
02	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	712	1	13709	3	Y	180	172	1	3	8	78
							198	9									
03	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	641	1	15155	3	Y	82	97	1			63
							90	9									
*04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	170	1	14443	3	Y	59	78	1			44
							65	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	68	1	2168	3	Y	54	12	1			67
							59	9									
01	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	54	1	2014	3	Y	39	77	1			29
							43	9									
02	2212	X	1998	-0-	-214	-0-	96	1	1858	3	Y	40	57	1			12
							44	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	89	1	2112	3	Y	251	132	1			131
							276	9									
04	2340	X	1821	-0-	-519	-0-	20	1	1740	3	Y	55	153	1			33
							61	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	17949	X	17018	-0-	-931	-0-	520	1	16497	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17763	X	16967	-0-	-796	-0-	446	1	16521	3	Y	-0-					-0-
02	16128	X	14387	-0-	-1741	-0-	709	1	13655	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
03	17856	X	16817	-0-	-1039	-0-	682	1	16126	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	17280	X	16244	-0-	-1036	-0-	189	1	16054	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	14	1	6642	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	14	1	6980	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	6090	-0-	-2338	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	6109	-0-	-3222	-0-	14	1	6095	3	N	-0-					-0-
*04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	122	1	7710	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 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
12	18166	X	16719	-0-	-1447	-0-	35	1	16684	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	15806	-0-	-1740	-0-	31	1	15775	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14271	-0-	-1577	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
03	17267	X	15322	-0-	-1945	-0-	35	1	15287	3	N	-0-					-0-
04	16170	X	12404	-0-	-3766	-0-	193	1	12211	3	N	-0-					-0-
05	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12493	X	10268	-0-	-2225	-0-	143	1	10125	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	10219	-0-	-1561	-0-	469	1	9744	2	Y	5					5
							6	9									
02	10640	X	9528	-0-	-1112	-0-	147	1	9364	2	Y	15					20
							17	9									
03	11253	X	10547	-0-	-706	-0-	18	1	10518	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10890	X	10066	-0-	-824	-0-	171	1	9888	2	Y	6					12
							7	9									
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	9660	-0-	-4135	-0-	20	1	9640	3	Y	-0-					-0-
01	13206	X	9368	-0-	-3838	-0-	18	1	9350	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	8127	-0-	-3633	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	9761	-0-	-2515	-0-	23	1	9738	3	Y	-0-					-0-
*04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	122	1	7687	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

12	49879	X	44798	-0-	-5081	-0-	1370	1	43427	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	46748	X	44430	-0-	-2318	-0-	1169	1	43260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	42644	X	40797	-0-	-1847	-0-	710	1	40086	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	47213	X	41498	-0-	-5715	-0-	96	1	41402	3	N	-0-					-0-
04	44760	X	41654	-0-	-3106	-0-	648	1	41006	3	N	-0-					-0-
05	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

12	35836	X	30948	-0-	-4888	-0-	430	1	30518	2	Y	-0-					9
01	35340	X	29767	-0-	-5573	-0-	1367	1	28400	2	Y	-0-					9
02	30548	X	28969	-0-	-1579	-0-	447	1	28522	2	Y	-0-					9
03	33139	X	30389	-0-	-2750	-0-	52	1	30337	2	Y	-0-					9
04	29940	X	27616	-0-	-2324	-0-	469	1	27147	2	Y	-0-					9
05	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

12	27094	X	24664	-0-	-2430	-0-	742	1	23506	3	Y	378	175	1			267
							416	9									
01	26691	X	24178	-0-	-2513	-0-	632	1	23391	3	Y	141	311	1			97
							155	9									
02	23240	X	21428	-0-	-1812	-0-	1052	1	20252	3	Y	113	140	1			70
							124	9									
03	25296	X	23634	-0-	-1662	-0-	947	1	22383	3	Y	276	202	1			144
							304	9									
04	23880	X	21458	-0-	-2422	-0-	248	1	21032	3	Y	162	185	1			121
							178	9									
05	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					121

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

12	83328	X	71093	-0-	-12235	-0-	2173	1	68870	3	Y	45	42	1			13
							50	9									
01	77841	X	69123	-0-	-8718	-0-	1818	1	67252	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
02	70308	X	60596	-0-	-9712	-0-	2989	1	57561	3	Y	42	43	1			9
							46	9									
03	74090	X	66530	-0-	-7560	-0-	2696	1	63749	3	Y	77	73	1			13
							85	9									
04	69300	X	62104	-0-	-7196	-0-	721	1	61275	3	Y	98	84	1			27
							108	9									
05	71083	X	NO RPT	-0-	-71083	-0-					Y	NO RPT					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49538	X	43234	-0-	-6304	-0-	90	1	43144	3	Y	-0-					-0-
01	49166	X	43207	-0-	-5959	-0-	85	1	43122	3	Y	-0-					-0-
02	42308	X	38324	-0-	-3984	-0-	38324	3			Y	-0-					-0-
03	43462	X	42106	-0-	-1356	-0-	97	1	42009	3	Y	-0-					-0-
04	41850	X	39842	-0-	-2008	-0-	620	1	39222	3	Y	-0-					-0-
05	43245	X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67115	X	57634	-0-	-9481	-0-	120	1	57514	3	Y	-0-					-0-
01	67115	X	53676	-0-	-13439	-0-	105	1	53571	3	Y	-0-					-0-
02	56896	X	48641	-0-	-8255	-0-	48641	3			Y	-0-					-0-
03	60388	X	51500	-0-	-8888	-0-	119	1	51381	3	Y	-0-					-0-
04	58200	X	49944	-0-	-8256	-0-	777	1	49167	3	Y	-0-					-0-
05	57629	X	NO RPT	-0-	-57629	-0-					Y	NO RPT					-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
12	50747	X	43291	-0-	-7456	-0-	90	1	43201	3	Y	-0-					-0-
01	48515	X	43161	-0-	-5354	-0-	85	1	43076	3	Y	-0-					-0-
02	41328	X	37595	-0-	-3733	-0-	37595	3			Y	-0-					-0-
03	44082	X	38587	-0-	-5495	-0-	89	1	38498	3	Y	-0-					-0-
04	41880	X	35466	-0-	-6414	-0-	552	1	34914	3	Y	-0-					-0-
05	43276	X	NO RPT	-0-	-43276	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43764	X	43764	-0-	-0-	-0-	91	1	43673	3	Y	-0-					-0-
01	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	84	1	42876	3	Y	-0-					-0-
02	35850	X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3			Y	-0-					-0-
03	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	85	1	36494	3	Y	-0-					-0-
*04	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	610	1	38561	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	38936	X	32084	-0-	-6852	-0-	131	1	31952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	38936	X	30773	-0-	-8163	-0-	83	1	30688	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	31528	X	27242	-0-	-4286	-0-	27239	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	33170	X	28659	-0-	-4511	-0-	28659	2			Y	-0-					-0-
04	32100	X	25783	-0-	-6317	-0-	67	1	25716	2	Y	-0-					-0-
05	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					Y	NO RPT					-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
12	39601	X	39601	-0-	-0-	-0-	83	1	39518	3	Y	-0-					-0-
01	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	76	1	38589	3	Y	-0-					-0-
02	38080	X	34246	-0-	-3834	-0-	34246	3			Y	-0-					-0-
03	42160	X	36647	-0-	-5513	-0-	85	1	36562	3	Y	-0-					-0-
04	39030	X	35191	-0-	-3839	-0-	548	1	34643	3	Y	-0-					-0-
05	39587	X	NO RPT	-0-	-39587	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 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
12	47864	X	43444	-0-	-4420	-0-	1323	1	41926	3	Y	177	162	1	6	8	52
							195	9									
01	46686	X	42608	-0-	-4078	-0-	1117	1	41313	3	Y	162	174	1	6	8	34
							178	9									
02	41188	X	37250	-0-	-3938	-0-	1831	1	35267	3	Y	138	133	1	5	8	34
							152	9									
03	44516	X	41271	-0-	-3245	-0-	1668	1	39447	3	Y	142	144	1			32
							156	9									
04	42510	X	37545	-0-	-4965	-0-	436	1	36999	3	Y	100	96	1			36
							110	9									
05	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					Y	NO RPT					36

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

12	70339	X	51990	-0-	-18349	-0-	108	1	51882	3	Y	-0-					-0-
01	70339	X	50753	-0-	-19586	-0-	99	1	50654	3	Y	-0-					-0-
02	52304	X	44338	-0-	-7966	-0-	44338	3			Y	-0-					-0-
03	56234	X	48639	-0-	-7595	-0-	112	1	48527	3	Y	-0-					-0-
04	53070	X	45858	-0-	-7212	-0-	714	1	45144	3	Y	-0-					-0-
05	51987	X	NO RPT	-0-	-51987	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

12	40235	X	40235	-0-	-0-	-0-	84	1	40151	3	N	-0-					-0-
01	39060	X	37871	-0-	-1189	-0-	74	1	37797	3	N	-0-					-0-
02	38808	X	33017	-0-	-5791	-0-	33017	3			N	-0-					-0-
03	42966	X	35200	-0-	-7766	-0-	81	1	35119	3	N	-0-					-0-
04	41580	X	33122	-0-	-8458	-0-	515	1	32607	3	N	-0-					-0-
05	40238	X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

12	62961	X	56038	-0-	-6923	-0-	117	1	55921	3	Y	-0-					-0-
01	62186	X	-0-	-0-	-62186	-0-					Y	-0-					-0-
02	55524	X	45817	-0-	-9707	-0-	45817	3			Y	-0-					-0-
03	61473	X	54432	-0-	-7041	-0-	126	1	54306	3	Y	-0-					-0-
04	54240	X	47973	-0-	-6267	-0-	747	1	47226	3	Y	-0-					-0-
05	56048	X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

12	40145	X	36316	-0-	-3829	-0-	76	1	36240	3	Y	-0-					-0-
01	38502	X	35726	-0-	-2776	-0-	70	1	35656	3	Y	-0-					-0-
02	34328	X	31728	-0-	-2600	-0-	31728	3			Y	-0-					-0-
03	37572	X	34433	-0-	-3139	-0-	80	1	34353	3	Y	-0-					-0-
04	36000	X	32278	-0-	-3722	-0-	502	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359	X	18662	-0-	-2697	-0-	259	1	18381	2	Y	20	72	1			33
							22	9									
01	21018	X	14495	-0-	-6523	-0-	665	1	13829	2	Y	1					34
							1	9									
02	18872	X	15625	-0-	-3247	-0-	241	1	15353	2	Y	28					62
							31	9									
03	20367	X	17929	-0-	-2438	-0-	31	1	17845	2	Y	48	90	1			20
							53	9									
04	19140	X	15229	-0-	-3911	-0-	258	1	14932	2	Y	35					55
							39	9									
05	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					55

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56234	X	49448	-0-	-6786	-0-	103	1	49345	3	Y	-0-					-0-
01	53072	X	48818	-0-	-4254	-0-	96	1	48722	3	Y	-0-					-0-
02	46536	X	43137	-0-	-3399	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
03	51057	X	46940	-0-	-4117	-0-	109	1	46831	3	Y	-0-					-0-
04	49140	X	43828	-0-	-5312	-0-	682	1	43146	3	Y	-0-					-0-
05	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73935	X	68461	-0-	-5474	-0-	143	1	68318	3	Y	-0-					-0-
01	73935	X	66005	-0-	-7930	-0-	129	1	65876	3	Y	-0-					-0-
02	66780	X	58665	-0-	-8115	-0-	58665	3			Y	-0-					-0-
03	72168	X	64264	-0-	-7904	-0-	149	1	64115	3	Y	-0-					-0-
04	69840	X	60419	-0-	-9421	-0-	940	1	59479	3	Y	-0-					-0-
05	68448	X	NO RPT	-0-	-68448	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-	92	1	44121	3	Y	-0-					-0-
01	41442	X	41442	-0-	-0-	-0-	81	1	41361	3	Y	-0-					-0-
02	47740	X	35381	-0-	-12359	-0-	35381	3			Y	-0-					-0-
03	52855	X	37274	-0-	-15581	-0-	86	1	37188	3	Y	-0-					-0-
04	46110	X	34295	-0-	-11815	-0-	534	1	33761	3	Y	-0-					-0-
05	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					-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
12	52514	X	49166	-0-	-3348	-0-	103	1	49063	3	Y	-0-					-0-
01	52514	X	49716	-0-	-2798	-0-	97	1	49619	3	Y	-0-					-0-
02	48832	X	44421	-0-	-4411	-0-	44421	3			Y	-0-					-0-
03	54064	X	48405	-0-	-5659	-0-	112	1	48293	3	Y	-0-					-0-
04	48120	X	46180	-0-	-1940	-0-	719	1	45461	3	Y	-0-					-0-
05	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					Y	NO RPT					-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
12	39215	X	35882	-0-	-3333	-0-	75	1	35807	3	Y	-0-					-0-
01	39215	X	36097	-0-	-3118	-0-	71	1	36026	3	Y	-0-					-0-
02	33712	X	32319	-0-	-1393	-0-	32319	3			Y	-0-					-0-
03	37324	X	34767	-0-	-2557	-0-	80	1	34687	3	Y	-0-					-0-
04	34920	X	32777	-0-	-2143	-0-	510	1	32267	3	Y	-0-					-0-
05	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					Y	NO RPT					-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
12	39928	X	37652	-0-	-2276	-0-	523	1	37129	2	N	-0-					-0-
01	39556	X	36739	-0-	-2817	-0-	1687	1	35052	2	N	-0-					-0-
02	37156	X	32840	-0-	-4316	-0-	507	1	32333	2	N	-0-					-0-
03	41137	X	35278	-0-	-5859	-0-	61	1	35217	2	N	-0-					-0-
04	37380	X	33763	-0-	-3617	-0-	573	1	33190	2	N	-0-					-0-
05	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					-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
12	61938	X	55151	-0-	-6787	-0-	115	1	55036	3	Y	-0-					-0-
01	61938	X	49588	-0-	-12350	-0-	97	1	49491	3	Y	-0-					-0-
02	53144	X	48669	-0-	-4475	-0-	48669	3			Y	-0-					-0-
03	57567	X	54500	-0-	-3067	-0-	126	1	54374	3	Y	-0-					-0-
04	53370	X	49318	-0-	-4052	-0-	768	1	48550	3	Y	-0-					-0-
05	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87823	X	67790	-0-	-20033	-0-	67781	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	78430	X	66265	-0-	-12165	-0-	66254	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	67620	X	56960	-0-	-10660	-0-	56954	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	72974	X	61782	-0-	-11192	-0-	23	1	61759	3	Y	-0-					-0-
04	68880	X	59729	-0-	-9151	-0-	59729	3			Y	-0-					-0-
05	67797	X	NO RPT	-0-	-67797	-0-					Y	NO RPT					-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
12	61101	X	56041	-0-	-5060	-0-	117	1	55924	3	Y	-0-					-0-
01	61101	X	56058	-0-	-5043	-0-	110	1	55948	3	Y	-0-					-0-
02	51492	X	49462	-0-	-2030	-0-	49462	3			Y	-0-					-0-
03	57009	X	55026	-0-	-1983	-0-	127	1	54899	3	Y	-0-					-0-
04	54810	X	51879	-0-	-2931	-0-	807	1	51072	3	Y	-0-					-0-
05	56048	X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	35402	X	30428	-0-	-4974	-0-	931	1	29496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	33790	X	29573	-0-	-4217	-0-	778	1	28794	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29512	X	26110	-0-	-3402	-0-	1289	1	24820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31930	X	28045	-0-	-3885	-0-	1138	1	26907	3	N	-0-					-0-
04	30060	X	25984	-0-	-4076	-0-	302	1	25682	3	N	-0-					-0-
05	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	24087	X	21412	-0-	-2675	-0-	87	1	21325	2	N	-0-					-0-
01	23033	X	21146	-0-	-1887	-0-	57	1	21087	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20804	X	18540	-0-	-2264	-0-	18538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22661	X	19647	-0-	-3014	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18805	-0-	-2135	-0-	49	1	18756	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30225	X	27651	-0-	-2574	-0-	58	1	27593	3	Y	-0-					-0-
01	30225	X	26483	-0-	-3742	-0-	52	1	26431	3	Y	-0-					-0-
02	27300	X	20211	-0-	-7089	-0-	20211	3			Y	-0-					-0-
03	32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	74	1	32071	3	Y	-0-					-0-
04	26760	X	25667	-0-	-1093	-0-	399	1	25268	3	Y	-0-					-0-
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					-0-

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44826	X	39863	-0-	-4963	-0-	1217	1	38567	3	Y	72	56	1			42
							79	9									
01	44826	X	38106	-0-	-6720	-0-	997	1	36891	3	Y	198	193	1			47
							218	9									
02	37772	X	33630	-0-	-4142	-0-	1654	1	31865	3	Y	101	85	1			63
							111	9									
03	40579	X	36293	-0-	-4286	-0-	1469	1	34734	3	Y	82	109	1			36
							90	9									
04	39270	X	34196	-0-	-5074	-0-	397	1	33735	3	Y	58	59	1			35
							64	9									
05	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					Y	NO RPT					35

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81716	X	62542	-0-	-19174	-0-	130	1	62412	3	N	-0-					-0-
01	73718	X	60378	-0-	-13340	-0-	118	1	60260	3	N	-0-					-0-
02	62160	X	53010	-0-	-9150	-0-	53010	3			N	-0-					-0-
03	65999	X	56117	-0-	-9882	-0-	130	1	55987	3	N	-0-					-0-
04	61680	X	52807	-0-	-8873	-0-	822	1	51985	3	N	-0-					-0-
05	62527	X	NO RPT	-0-	-62527	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	46407	X	39544	-0-	-6863	-0-	1209	1	38335	3	Y	-0-					-0-
01	44423	X	39428	-0-	-4995	-0-	1038	1	38390	3	Y	-0-					-0-
02	39704	X	34657	-0-	-5047	-0-	607	1	34050	3	Y	-0-					-0-
03	41912	X	36952	-0-	-4960	-0-	85	1	36867	3	Y	-0-					-0-
*04	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	633	1	40057	3	Y	-0-					-0-
05	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52483	X	43531	-0-	-8952	-0-	1331	1 1 9	42199	3	Y	1	1	8			-0-
01	50189	X	43328	-0-	-6861	-0-	1140	1 1 9	42187	3	Y	1	1	8			-0-
02	43596	X	38433	-0-	-5163	-0-	675	1	37758	3	Y	-0-					-0-
03	46097	X	41282	-0-	-4815	-0-	95	1	41187	3	Y	-0-					-0-
*04	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	704	1	44509	3	Y	-0-					-0-
05	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	43400	X	36813	-0-	-6587	-0-	1126	1 2 9	35685	3	Y	2	2	8			-0-
01	41881	X	37510	-0-	-4371	-0-	987	1 4 9	36519	3	Y	4	4	8			-0-
02	36428	X	32165	-0-	-4263	-0-	526	1 1 9	31638	3	Y	1	1	8			-0-
03	39277	X	34489	-0-	-4788	-0-	80	1	34409	3	Y	-0-					-0-
04	36720	X	36429	-0-	-291	-0-	567	1	35862	3	Y	-0-					-0-
05	37510	X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135501	X	122881	-0-	-12620	-0-	256	1	122625	3	N	-0-					-0-
01	129208	X	109364	-0-	-19844	-0-	214	1	109150	3	N	-0-					-0-
02	110376	X	101276	-0-	-9100	-0-	101276	3			N	-0-					-0-
03	122884	X	116033	-0-	-6851	-0-	268	1	115765	3	N	-0-					-0-
04	118920	X	107993	-0-	-10927	-0-	1681	1	106312	3	N	-0-					-0-
05	122884	X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111817	X	85866	-0-	-25951	-0-	179	1	85687	3	Y	-0-					-0-
01	108097	X	86185	-0-	-21912	-0-	169	1	86016	3	Y	-0-					-0-
02	87164	X	74262	-0-	-12902	-0-	74262	3			Y	-0-					-0-
03	90365	X	78624	-0-	-11741	-0-	182	1	78442	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		73009	-0-	73009	73009	1136	1	71873	3	Y	-0-					-0-
05	83400	X	NO RPT	-0-	-83400	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 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
12	110546	X	86076	-0-	-24470	-0-	179	1	85897	3	Y	-0-					-0-
01	93465	X	82260	-0-	-11205	-0-	161	1	82099	3	Y	-0-					-0-
02	84420	X	70170	-0-	-14250	-0-	70170	3			Y	-0-					-0-
03	87544	X	76613	-0-	-10931	-0-	177	1	76436	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		71837	-0-	71837	71837	1118	1	70719	3	Y	-0-					-0-
05	83310	X	NO RPT	-0-	-83310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 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
12	113150	X	97631	-0-	-15519	-0-	204	1	97427	3	Y	-0-					-0-
01	101680	X	94873	-0-	-6807	-0-	186	1	94687	3	Y	-0-					-0-
02	83188	X	80710	-0-	-2478	-0-	80710	3			Y	-0-					-0-
03	97619	X	87215	-0-	-10404	-0-	202	1	87013	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81644	-0-	81644	81644	1271	1	80373	3	Y	-0-					-0-
05	94470	X	NO RPT	-0-	-94470	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129983	X	13772	-0-	-116211	-0-	29	1	13743	3	Y	-0-					1
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	26	1	13262	3	Y	-0-					1
02	12992	X	11713	-0-	-1279	-0-	11713	3			Y	-0-					1
03	14384	X	12911	-0-	-1473	-0-	30	1	12881	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		12411	-0-	12411	12411	193	1	12218	3	Y	-0-					1
05	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148792	X	148792	-0-	-0-	-0-	310	1	148482	3	Y	-0-					-0-
01	145826	X	145826	-0-	-0-	-0-	286	1	145540	3	Y	-0-					-0-
02	127140	X	127140	-0-	-0-	-0-	127140	3			Y	-0-					-0-
03	148800	X	136566	-0-	-12234	-0-	316	1	136250	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127853	-0-	127853	127853	1990	1	125863	3	Y	-0-					-0-
05	142410	X	NO RPT	-0-	-142410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61039	X	56814	-0-	-4225	-0-	118	1	56696	3	Y	-0-					-0-
01	58218	X	56298	-0-	-1920	-0-	110	1	56188	3	Y	-0-					-0-
02	52248	X	49222	-0-	-3026	-0-	49222	3			Y	-0-					-0-
03	56823	X	52623	-0-	-4200	-0-	122	1	52501	3	Y	-0-					-0-
04	54990	X	50243	-0-	-4747	-0-	782	1	49461	3	Y	-0-					-0-
05	56823	X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 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
12	43865	X	41396	-0-	-2469	-0-	86	1	41310	3	Y	-0-					-0-
01	42005	X	39106	-0-	-2899	-0-	77	1	39029	3	Y	-0-					-0-
02	37380	X	35353	-0-	-2027	-0-	35353	3			Y	-0-					-0-
03	41385	X	36412	-0-	-4973	-0-	84	1	36328	3	Y	-0-					-0-
04	40050	X	34793	-0-	-5257	-0-	541	1	34252	3	Y	-0-					-0-
05	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54188	X	45000	-0-	-9188	-0-	184	1	44815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	51863	X	42853	-0-	-9010	-0-	116	1	42736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	45976	X	38419	-0-	-7557	-0-	38418	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	48918	X	42476	-0-	-6442	-0-	42476	2			Y	-0-					-0-
04	45060	X	40527	-0-	-4533	-0-	105	1	40422	2	Y	-0-					-0-
05	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	50623	X	40406	-0-	-10217	-0-	165	1	40241	2	Y	-0-					-0-
01	50623	X	39499	-0-	-11124	-0-	107	1	39392	2	Y	-0-					-0-
02	44968	X	38327	-0-	-6641	-0-	38326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	46934	X	40886	-0-	-6048	-0-	40886	2			Y	-0-					-0-
04	43980	X	36487	-0-	-7493	-0-	94	1	36393	2	Y	-0-					-0-
05	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	33963	-0-	-4229	-0-	1030	1	32661	3	Y	247	204	1			52
							272	9									
01	37913	X	33032	-0-	-4881	-0-	864	1	31969	3	Y	181	210	1			23
							199	9									
02	32480	X	29267	-0-	-3213	-0-	1436	1	27653	3	Y	162	152	1			33
							178	9									
03	34286	X	32199	-0-	-2087	-0-	1296	1	30638	3	Y	241	231	1			43
							265	9									
04	32880	X	31039	-0-	-1841	-0-	359	1	30470	3	Y	191	204	1			30
							210	9									
05	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					Y	NO RPT					30

JAMES TRUST 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36983	X	33377	-0-	-3606	-0-	1013	1	32114	3	Y	227	188	1			47
							250	9									
01	36859	X	32791	-0-	-4068	-0-	856	1	31679	3	Y	233	254	1			26
							256	9									
02	32116	X	28990	-0-	-3126	-0-	1423	1	27400	3	Y	152	146	1			32
							167	9									
03	33852	X	31864	-0-	-1988	-0-	1283	1	30336	3	Y	223	213	1			42
							245	9									
04	32310	X	31564	-0-	-746	-0-	365	1	30980	3	Y	199	209	1			32
							219	9									
05	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44919	X	39887	-0-	-5032	-0-	1212	1	38410	3	Y	241	199	1			52
							265	9									
01	43741	X	38598	-0-	-5143	-0-	1009	1	37341	3	Y	225	250	1			27
							248	9									
02	38164	X	34369	-0-	-3795	-0-	1683	1	32411	3	Y	250	223	1			54
							275	9									
03	40486	X	37507	-0-	-2979	-0-	1512	1	35751	3	Y	222	228	1			48
							244	9									
04	38610	X	36132	-0-	-2478	-0-	418	1	35501	3	Y	194	207	1			35
							213	9									
05	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					35

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 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
12	30349	X	27354	-0-	-2995	-0-	829	1	26275	3	Y	227	187	1			50
							250	9									
01	30070	X	26775	-0-	-3295	-0-	699	1	25858	3	Y	198	224	1			24
							218	9									
02	26432	X	23488	-0-	-2944	-0-	1142	1	21995	3	Y	319	274	1			69
							351	9									
03	28024	X	25715	-0-	-2309	-0-	1034	1	24451	3	Y	209	226	1			52
							230	9									
04	26460	X	24861	-0-	-1599	-0-	287	1	24350	3	Y	204	215	1			41
							224	9									
05	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37882	X	33582	-0-	-4300	-0-	1019	1	32295	3	Y	244	201	1			47
							268	9									
01	36735	X	32839	-0-	-3896	-0-	858	1	31764	3	Y	197	220	1			24
							217	9									
02	31948	X	28863	-0-	-3085	-0-	1412	1	27196	3	Y	232	213	1			43
							255	9									
03	34224	X	31451	-0-	-2773	-0-	1267	1	29955	3	Y	208	214	1			37
							229	9									
04	32490	X	30590	-0-	-1900	-0-	353	1	29973	3	Y	240	244	1			33
							264	9									
05	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					Y	NO RPT					33

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61504	X	54476	-0-	-7028	-0-	1660	1	52627	3	Y	172	132	1			42
							189	9									
01	59768	X	53105	-0-	-6663	-0-	1392	1	51518	3	Y	177	183	1			36
							195	9									
02	52192	X	46016	-0-	-6176	-0-	2264	1	43601	3	Y	137	142	1			31
							151	9									
03	56575	X	50763	-0-	-5812	-0-	2054	1	48568	3	Y	128	134	1			25
							141	9									
04	53430	X	46868	-0-	-6562	-0-	544	1	46191	3	Y	121	111	1			35
							133	9									
05	54467	X	NO RPT	-0-	-54467	-0-					Y	NO RPT					35

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49662	X	42356	-0-	-7306	-0-	1288	1	40831	3	Y	215	202	1			64
							237	9									
01	48484	X	40571	-0-	-7913	-0-	1062	1	39294	3	Y	195	216	1			43
							215	9									
02	41944	X	35737	-0-	-6207	-0-	1756	1	33828	3	Y	139	144	1			38
							153	9									
03	44919	X	38235	-0-	-6684	-0-	1545	1	36539	3	Y	137	143	1			32
							151	9									
04	42150	X	36149	-0-	-6001	-0-	419	1	35589	3	Y	128	118	1			42
							141	9									
05	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					Y	NO RPT					42

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 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
12	55056	X	51854	-0-	-3202	-0-	108	1	51746	3	Y	-0-					-0-
01	53506	X	38134	-0-	-15372	-0-	75	1	38059	3	Y	-0-					-0-
02	49924	X	23912	-0-	-26012	-0-	23912	3			Y	-0-					-0-
03	55273	X	41069	-0-	-14204	-0-	95	1	40974	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	33963	-0-	-19527	-0-	529	1	33434	3	Y	-0-					-0-
05	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48050	X	41948	-0-	-6102	-0-	1279	1	40541	3	Y	116	110	1			31
							128	9									
01	47058	X	40873	-0-	-6185	-0-	1073	1	39699	3	Y	92	103	1			20
							101	9									
02	40768	X	35219	-0-	-5549	-0-	1734	1	33405	3	Y	73	79	1			14
							80	9									
03	43276	X	38929	-0-	-4347	-0-	1574	1	37226	3	Y	117	114	1			17
							129	9									
04	40650	X	36488	-0-	-4162	-0-	423	1	35926	3	Y	126	111	1			32
							139	9									
05	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT					32

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 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
12	36797	X	32400	-0-	-4397	-0-	983	1	31147	3	Y	245	202	1			54
							270	9									
01	36208	X	31763	-0-	-4445	-0-	830	1	30714	3	Y	199	229	1			24
							219	9									
02	31836	X	27867	-0-	-3969	-0-	1361	1	26210	3	Y	269	240	1			53
							296	9									
03	33263	X	30457	-0-	-2806	-0-	1226	1	29001	3	Y	209	219	1			43
							230	9									
04	31350	X	29503	-0-	-1847	-0-	340	1	28915	3	Y	225	232	1			36
							248	9									
05	32395	X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT					36

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43121	X	41352	-0-	-1769	-0-	86	1	41266	3	Y	-0-					-0-
01	43121	X	41133	-0-	-1988	-0-	81	1	41052	3	Y	-0-					-0-
02	40348	X	35756	-0-	-4592	-0-	35756	3			Y	-0-					-0-
03	44671	X	38192	-0-	-6479	-0-	88	1	38104	3	Y	-0-					-0-
04	43230	X	35453	-0-	-7777	-0-	552	1	34901	3	Y	-0-					-0-
05	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72571	X	63865	-0-	-8706	-0-	133	1	63732	3	Y	-0-					-0-
01	72571	X	61862	-0-	-10709	-0-	121	1	61741	3	Y	-0-					-0-
02	63532	X	53965	-0-	-9567	-0-	53965	3			Y	-0-					-0-
03	67456	X	58119	-0-	-9337	-0-	134	1	57985	3	Y	-0-					-0-
04	64050	X	54864	-0-	-9186	-0-	854	1	54010	3	Y	-0-					-0-
05	63860	X	NO RPT	-0-	-63860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61349	X	55286	-0-	-6063	-0-	115	1	55171	3	Y	-0-					-0-
01	59985	X	55826	-0-	-4159	-0-	109	1	55717	3	Y	-0-					-0-
02	52500	X	51933	-0-	-567	-0-	51933	3			Y	-0-					-0-
03	56699	X	55498	-0-	-1201	-0-	128	1	55370	3	Y	-0-					-0-
04	54870	X	52402	-0-	-2468	-0-	816	1	51586	3	Y	-0-					-0-
05	55831	X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 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
12	34503	X	31422	-0-	-3081	-0-	952	1	30171	3	Y	272	220	1	4	8	57
							299	9									
01	34503	X	30229	-0-	-4274	-0-	789	1	29187	3	Y	230	255	1	6	8	26
							253	9									
02	29428	X	26361	-0-	-3067	-0-	1288	1	24810	3	Y	239	213	1	5	8	47
							263	9									
03	31434	X	28601	-0-	-2833	-0-	1151	1	27207	3	Y	221	225	1			43
							243	9									
04	30420	X	27054	-0-	-3366	-0-	313	1	26570	3	Y	155	173	1			25
							171	9									
05	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					25

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 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
12	32519	X	28650	-0-	-3869	-0-	868	1	27517	3	Y	241	198	1			52
							265	9									
01	32457	X	28279	-0-	-4178	-0-	737	1	27283	3	Y	235	259	1			28
							259	9									
02	27860	X	24687	-0-	-3173	-0-	1207	1	23257	3	Y	203	184	1			47
							223	9									
03	29636	X	27107	-0-	-2529	-0-	1090	1	25777	3	Y	218	217	1			48
							240	9									
04	27720	X	25699	-0-	-2021	-0-	297	1	25217	3	Y	168	182	1			34
							185	9									
05	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					34

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40052	X	35540	-0-	-4512	-0-	1079	1	34212	3	Y	226	186	1			61
							249	9									
01	39897	X	34147	-0-	-5750	-0-	893	1	33025	3	Y	208	234	1			35
							229	9									
02	34160	X	30090	-0-	-4070	-0-	1472	1	28357	3	Y	237	213	1			59
							261	9									
03	35526	X	33183	-0-	-2343	-0-	1337	1	31615	3	Y	210	215	1			54
							231	9									
04	34380	X	31672	-0-	-2708	-0-	366	1	31086	3	Y	200	220	1			34
							220	9									
05	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					34

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58218	X	45463	-0-	-12755	-0-	95	1	45368	3	N	-0-					-0-
01	52824	X	45038	-0-	-7786	-0-	88	1	44950	3	N	-0-					-0-
02	44688	X	39210	-0-	-5478	-0-	39210	3			N	-0-					-0-
03	48360	X	42349	-0-	-6011	-0-	98	1	42251	3	N	-0-					-0-
04	45240	X	39836	-0-	-5404	-0-	620	1	39216	3	N	-0-					-0-
05	45477	X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 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
12	40796	X	36254	-0-	-4542	-0-	1100	1	34869	3	Y	259	213	1			70
							285	9									
01	39990	X	34654	-0-	-5336	-0-	905	1	33483	3	Y	242	264	1			48
							266	9									
*02	34804	X	30645	-0-	-4159	-0-	4366	1	26119	3	Y	145	140	1	1	8	52
							160	9									
*03	36239	X	33848	-0-	-2391	-0-	5000	1	28628	3	Y	200	194	1			58
							220	9									
*04	35070	X	32417	-0-	-2653	-0-	3854	1	28329	3	Y	213	237	1			34
							234	9									
05	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					34

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 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
12	62682	X	46249	-0-	-16433	-0-	1414	1	44817	3	Y	16	39	1	1	8	9
							18	9									
01	61256	X	58418	-0-	-2838	-0-	1535	1	56782	3	Y	92	84	1			17
							101	9									
02	53732	X	49960	-0-	-3772	-0-	2456	1	47306	3	Y	180	163	1	1	8	33
							198	9									
03	57629	X	51791	-0-	-5838	-0-	2095	1	49532	3	Y	149	156	1			26
							164	9									
04	56520	X	48712	-0-	-7808	-0-	566	1	48029	3	Y	106	103	1			29
							117	9									
05	58404	X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					Y	NO RPT					29

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 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
12	45167	X	43659	-0-	-1508	-0-	91	1	43568	3	Y	-0-					-0-
01	43865	X	42763	-0-	-1102	-0-	84	1	42679	3	Y	-0-					-0-
02	42924	X	37354	-0-	-5570	-0-	37354	3			Y	-0-					-0-
03	47523	X	40151	-0-	-7372	-0-	93	1	40058	3	Y	-0-					-0-
04	45990	X	36794	-0-	-9196	-0-	573	1	36221	3	Y	-0-					-0-
05	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44671	X	43763	-0-	-908	-0-	91	1	43672	3	Y	-0-					-0-
01	43152	X	32401	-0-	-10751	-0-	63	1	32338	3	Y	-0-					-0-
02	43092	X	41609	-0-	-1483	-0-	41609	3			Y	-0-					-0-
03	47709	X	41146	-0-	-6563	-0-	95	1	41051	3	Y	-0-					-0-
04	46170	X	37498	-0-	-8672	-0-	584	1	36914	3	Y	-0-					-0-
05	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47864	X	46230	-0-	-1634	-0-	96	1	46127	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	46376	X	33551	-0-	-12825	-0-	66	1	33474	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	45164	X	41930	-0-	-3234	-0-	41928	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	50003	X	43116	-0-	-6887	-0-	100	1	43016	3	Y	-0-					-0-
04	48390	X	39667	-0-	-8723	-0-	617	1	39050	3	Y	-0-					-0-
05	46221	X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 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
12	68107	X	62120	-0-	-5987	-0-	130	1	61990	3	Y	-0-			-0-
01	68107	X	60454	-0-	-7653	-0-	118	1	60336	3	Y	-0-			-0-
02	58072	X	53398	-0-	-4674	-0-	53398	3			Y	-0-			-0-
03	63922	X	57489	-0-	-6433	-0-	133	1	57356	3	Y	-0-			-0-
04	61860	X	53743	-0-	-8117	-0-	836	1	52907	3	Y	-0-			-0-
05	62124	X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40859	X	40859	-0-	-0-	-0-	85	1	40774	3	Y	-0-			-0-
01	40269	X	39008	-0-	-1261	-0-	76	1	38932	3	Y	-0-			-0-
02	36372	X	33653	-0-	-2719	-0-	33653	3			Y	-0-			-0-
03	40269	X	34902	-0-	-5367	-0-	81	1	34821	3	Y	-0-			-0-
04	38970	X	32223	-0-	-6747	-0-	501	1	31722	3	Y	-0-			-0-
05	40269	X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 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
12	62806	X	55819	-0-	-6987	-0-	116	1	55703	3	Y	-0-			-0-
01	62806	X	54387	-0-	-8419	-0-	106	1	54281	3	Y	-0-			-0-
02	54292	X	47899	-0-	-6393	-0-	47899	3			Y	-0-			-0-
03	58466	X	51810	-0-	-6656	-0-	120	1	51690	3	Y	-0-			-0-
04	54840	X	49118	-0-	-5722	-0-	764	1	48354	3	Y	-0-			-0-
05	55831	X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 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
12	72974	X	63037	-0-	-9937	-0-	131	1	62906	3	Y	-0-			-0-
01	67704	X	60841	-0-	-6863	-0-	119	1	60722	3	Y	-0-			-0-
02	59612	X	41461	-0-	-18151	-0-	41461	3			Y	-0-			-0-
03	65999	X	61323	-0-	-4676	-0-	142	1	61181	3	Y	-0-			-0-
04	62790	X	55025	-0-	-7765	-0-	856	1	54169	3	Y	-0-			-0-
05	63023	X	NO RPT	-0-	-63023	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76291	X	59486	-0-	-16805	-0-	124	1	59362	3	Y	-0-			-0-
01	71269	X	58410	-0-	-12859	-0-	114	1	58296	3	Y	-0-			-0-
02	60984	X	43559	-0-	-17425	-0-	43559	3			Y	-0-			-0-
03	64883	X	59237	-0-	-5646	-0-	137	1	59100	3	Y	-0-			-0-
04	59790	X	53258	-0-	-6532	-0-	829	1	52429	3	Y	-0-			-0-
05	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	68944	X	64894	-0-	-4050	-0-	135	1	64759	3	Y	-0-			-0-
01	68944	X	51844	-0-	-17100	-0-	102	1	51742	3	Y	-0-			-0-
02	62272	X	57664	-0-	-4608	-0-	57664	3			Y	-0-			-0-
03	64945	X	61127	-0-	-3818	-0-	141	1	60986	3	Y	-0-			-0-
04	62790	X	57276	-0-	-5514	-0-	891	1	56385	3	Y	-0-			-0-
05	64883	X	NO RPT	-0-	-64883	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79949	X	60139	-0-	-19810	-0-	125	1	60014	3	Y	-0-			-0-
01	79949	X	60895	-0-	-19054	-0-	119	1	60776	3	Y	-0-			-0-
02	64540	X	52880	-0-	-11660	-0-	52880	3			Y	-0-			-0-
03	69068	X	56727	-0-	-12341	-0-	131	1	56596	3	Y	-0-			-0-
04	64530	X	52505	-0-	-12025	-0-	817	1	51688	3	Y	-0-			-0-
05	60884	X	NO RPT	-0-	-60884	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80662	X	80337	-0-	-325	-0-	168	1	80169	3	Y	-0-					-0-
01	80662	X	78244	-0-	-2418	-0-	153	1	78091	3	Y	-0-					-0-
02	76384	X	66718	-0-	-9666	-0-	66718	3			Y	-0-					-0-
03	84568	X	69761	-0-	-14807	-0-	161	1	69600	3	Y	-0-					-0-
04	81840	X	63863	-0-	-17977	-0-	994	1	62869	3	Y	-0-					-0-
05	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 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
12	65224	X	58007	-0-	-7217	-0-	1766	1	55979	3	Y	238	227	1			71
							262	9									
01	63488	X	56383	-0-	-7105	-0-	1477	1	54640	3	Y	242	262	1			51
							266	9									
02	56420	X	49537	-0-	-6883	-0-	2437	1	46940	3	Y	145	160	1			36
							160	9									
03	60140	X	53143	-0-	-6997	-0-	2150	1	50836	3	Y	143	151	1			28
							157	9									
04	56370	X	49157	-0-	-7213	-0-	570	1	48453	3	Y	122	113	1			37
							134	9									
05	58001	X	NO RPT	-0-	-58001	-0-					Y	NO RPT					37

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64604	X	54269	-0-	-10335	-0-	113	1	54156	3	N	-0-					-0-
01	60233	X	49828	-0-	-10405	-0-	98	1	49730	3	N	-0-					-0-
02	52080	X	46209	-0-	-5871	-0-	46209	3			N	-0-					-0-
03	57660	X	50305	-0-	-7355	-0-	116	1	50189	3	N	-0-					-0-
04	55260	X	46586	-0-	-8674	-0-	725	1	45861	3	N	-0-					-0-
05	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56358	X	41633	-0-	-14725	-0-	87	1	41546	3	Y	-0-					-0-
01	56358	X	41483	-0-	-14875	-0-	81	1	41402	3	Y	-0-					-0-
02	45836	X	36863	-0-	-8973	-0-	36863	3			Y	-0-					-0-
03	46965	X	39955	-0-	-7010	-0-	92	1	39863	3	Y	-0-					-0-
04	43170	X	37773	-0-	-5397	-0-	588	1	37185	3	Y	-0-					-0-
05	41633	X	NO RPT	-0-	-41633	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 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
12	52714	X	52714	-0-	-0-	-0-	110	1	52604	3	Y	-0-					-0-
01	48604	X	48604	-0-	-0-	-0-	95	1	48509	3	Y	-0-					-0-
02	46732	X	41494	-0-	-5238	-0-	41494	3			Y	-0-					-0-
03	51739	X	45489	-0-	-6250	-0-	105	1	45384	3	Y	-0-					-0-
04	50070	X	42267	-0-	-7803	-0-	658	1	41609	3	Y	-0-					-0-
05	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57474	X	34324	-0-	-23150	-0-	72	1	34251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	53878	X	33791	-0-	-20087	-0-	66	1	33724	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	38052	X	27096	-0-	-10956	-0-	27095	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40331	X	27538	-0-	-12793	-0-	64	1	27474	3	N	-0-					-0-
04	34110	X	24997	-0-	-9113	-0-	389	1	24608	3	N	-0-					-0-
05	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		73769	-0-	73769	73769	73756	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	14B2 EXT		228743	-0-	228743	302512	529	1	228214	3	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		183986	-0-	183986	486498	2863	1	181123	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	486498					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 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
12	52018	X	49299	-0-	-2719	-0-	103	1	49196	3	Y	-0-					-0-
01	52018	X	44842	-0-	-7176	-0-	88	1	44754	3	Y	-0-					-0-
02	46788	X	42033	-0-	-4755	-0-	42033	3			Y	-0-					-0-
03	49290	X	46154	-0-	-3136	-0-	107	1	46047	3	Y	-0-					-0-
04	47700	X	43580	-0-	-4120	-0-	678	1	42902	3	Y	-0-					-0-
05	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53506	X	49248	-0-	-4258	-0-	103	1	49145	3	Y	-0-					-0-
01	53506	X	49862	-0-	-3644	-0-	98	1	49764	3	Y	-0-					-0-
02	46676	X	46182	-0-	-494	-0-	46182	3			Y	-0-					-0-
03	50840	X	49749	-0-	-1091	-0-	115	1	49634	3	Y	-0-					-0-
04	48330	X	47623	-0-	-707	-0-	741	1	46882	3	Y	-0-					-0-
05	49848	X	NO RPT	-0-	-49848	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98580	X	84910	-0-	-13670	-0-	177	1	84733	3	Y	-0-					-0-
01	98580	X	80476	-0-	-18104	-0-	158	1	80318	3	Y	-0-					-0-
02	85120	X	68224	-0-	-16896	-0-	68224	3			Y	-0-					-0-
03	90303	X	80055	-0-	-10248	-0-	185	1	79870	3	Y	-0-					-0-
04	84570	X	75451	-0-	-9119	-0-	1174	1	74277	3	Y	-0-					-0-
05	84909	X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68355	X	53915	-0-	-14440	-0-	1649	1	52266	3	Y	-0-					-0-
01	64449	X	52492	-0-	-11957	-0-	1381	1	51111	3	Y	-0-					-0-
02	55860	X	47841	-0-	-8019	-0-	837	1	47004	3	Y	-0-					-0-
03	58590	X	48730	-0-	-9860	-0-	113	1	48617	3	Y	-0-					-0-
04	54300	X	53658	-0-	-642	-0-	835	1	52823	3	Y	-0-					-0-
05	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78709	X	64425	-0-	-14284	-0-	1970	1	62455	3	Y	-0-					-0-
01	75671	X	64326	-0-	-11345	-0-	1693	1	62633	3	Y	-0-					-0-
02	66192	X	56911	-0-	-9281	-0-	1008	1	55903	3	Y	-0-					-0-
03	69192	X	59669	-0-	-9523	-0-	138	1	59531	3	Y	-0-					-0-
04	65160	X	61352	-0-	-3808	-0-	955	1	60397	3	Y	-0-					-0-
05	64418	X	NO RPT	-0-	-64418	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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
12	76911	X	62365	-0-	-14546	-0-	130	1	62235	3	N	-0-					-0-
01	70060	X	60899	-0-	-9161	-0-	119	1	60780	3	N	-0-					-0-
02	61012	X	52404	-0-	-8608	-0-	52404	3			N	-0-					-0-
03	64914	X	54907	-0-	-10007	-0-	127	1	54780	3	N	-0-					-0-
04	60900	X	53419	-0-	-7481	-0-	831	1	52588	3	N	-0-					-0-
05	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97619	X	82734	-0-	-14885	-0-	2530	1	80204	3	Y	-0-					-0-
01	93093	X	81697	-0-	-11396	-0-	2150	1	79547	3	Y	-0-					-0-
02	83160	X	72336	-0-	-10824	-0-	1264	1	71072	3	Y	-0-					-0-
03	88939	X	75242	-0-	-13697	-0-	174	1	75068	3	Y	-0-					-0-
04	82920	X	82693	-0-	-227	-0-	1287	1	81406	3	Y	-0-					-0-
05	82739	X	NO RPT	-0-	-82739	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56513	X	50080	-0-	-6433	-0-	1523	1	48283	3	Y	249	205	1			61
							274	9									
01	55366	X	49281	-0-	-6085	-0-	1289	1	47687	3	Y	277	295	1			43
							305	9									
02	48468	X	43323	-0-	-5145	-0-	2131	1	41048	3	Y	131	136	1			38
							144	9									
03	51615	X	47471	-0-	-4144	-0-	1915	1	45296	3	Y	236	223	1			51
							260	9									
04	48660	X	45288	-0-	-3372	-0-	525	1	44556	3	Y	188	211	1			28
							207	9									
05	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					Y	NO RPT					28

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41385	X	36934	-0-	-4451	-0-	1122	1	35549	3	Y	239	197	1			59
							263	9									
01	41385	X	36189	-0-	-5196	-0-	946	1	34999	3	Y	222	248	1			33
							244	9									
02	35420	X	30376	-0-	-5044	-0-	1490	1	28706	3	Y	164	155	1	1	8	41
							180	9									
03	36952	X	34404	-0-	-2548	-0-	1387	1	32802	3	Y	195	192	1			44
							215	9									
04	35730	X	32567	-0-	-3163	-0-	377	1	31977	3	Y	194	210	1			28
							213	9									
05	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42253	X	37959	-0-	-4294	-0-	1153	1	36539	3	Y	243	199	1	1	8	65
							267	9									
01	41323	X	37008	-0-	-4315	-0-	967	1	35793	3	Y	225	251	1			39
							248	9									
*02	35336	X	32993	-0-	-2343	-0-	1616	1	31128	3	Y	226	207	1			58
							249	9									
*03	38502	X	35875	-0-	-2627	-0-	1446	1	34205	3	Y	204	209	1			53
							224	9									
*04	36720	X	34866	-0-	-1854	-0-	403	1	34237	3	Y	205	225	1			33
							226	9									
05	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					Y	NO RPT					33

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 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
12	92101	X	85293	-0-	-6808	-0-	178	1	85115	3	N	-0-					-0-
01	89497	X	82937	-0-	-6560	-0-	162	1	82775	3	N	-0-					-0-
02	80976	X	74268	-0-	-6708	-0-	74268	3			N	-0-					-0-
03	89652	X	80559	-0-	-9093	-0-	186	1	80373	3	N	-0-					-0-
04	83370	X	76963	-0-	-6407	-0-	1198	1	75765	3	N	-0-					-0-
05	85281	X	NO RPT	-0-	-85281	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74245	X	60724	-0-	-13521	-0-	127	1	60597	3	Y	-0-					-0-
01	57908	X	56911	-0-	-997	-0-	111	1	56800	3	Y	-0-					-0-
02	61068	X	38230	-0-	-22838	-0-	38230	3			Y	-0-					-0-
03	67611	X	64554	-0-	-3057	-0-	149	1	64405	3	Y	-0-					-0-
04	60120	X	56471	-0-	-3649	-0-	879	1	55592	3	Y	-0-					-0-
05	60729	X	NO RPT	-0-	-60729	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 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
12	36394	X	30508	-0-	-5886	-0-	933	1	29575	3	Y	-0-					-0-
01	34968	X	30779	-0-	-4189	-0-	810	1	29969	3	Y	-0-					-0-
02	30716	X	26583	-0-	-4133	-0-	480	1	26103	3	Y	-0-					-0-
03	32767	X	27884	-0-	-4883	-0-	64	1	27820	3	Y	-0-					-0-
*04	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	507	1	32069	3	Y	-0-					-0-
05	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36611	X	34381	-0-	-2230	-0-	1052	1	33329	3	Y	-0-					-0-
01	36611	X	33600	-0-	-3011	-0-	884	1	32716	3	Y	-0-					-0-
02	33068	X	29529	-0-	-3539	-0-	521	1	29008	3	Y	-0-					-0-
03	35619	X	31703	-0-	-3916	-0-	73	1	31630	3	Y	-0-					-0-
04	33270	X	29058	-0-	-4212	-0-	452	1	28606	3	Y	-0-					-0-
05	34379	X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 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
12	38750	X	35030	-0-	-3720	-0-	1071	1	33956	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	38750	X	35626	-0-	-3124	-0-	937	1	34686	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	33012	X	31326	-0-	-1686	-0-	557	1	30767	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	36549	X	32798	-0-	-3751	-0-	76	1	32722	3	Y	-0-					-0-
*04	35838	X	35838	-0-	-0-	-0-	558	1	35280	3	Y	-0-					-0-
05	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 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
12	120322	X	120322	-0-	-0-	-0-	251	1	120071	3	Y	-0-					-0-
01	100678	X	100678	-0-	-0-	-0-	197	1	100481	3	Y	-0-					-0-
02	96040	X	80718	-0-	-15322	-0-	80718	3			Y	-0-					-0-
03	120311	X	65744	-0-	-54567	-0-	152	1	65592	3	Y	-0-					-0-
04	116430	X	100343	-0-	-16087	-0-	1562	1	98781	3	Y	-0-					-0-
05	120311	X	NO RPT	-0-	-120311	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80879	X	74028	-0-	-6851	-0-	154	1	73874	3	Y	-0-					-0-
01	90297	X	90297	-0-	-0-	-0-	177	1	90120	3	Y	-0-					-0-
02	86417	X	86417	-0-	-0-	-0-	86417	3			Y	-0-					-0-
03	88857	X	88857	-0-	-0-	-0-	205	1	88652	3	Y	-0-					-0-
04	87390	X	81178	-0-	-6212	-0-	1263	1	79915	3	Y	-0-					-0-
05	90303	X	NO RPT	-0-	-90303	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67828	X	46205	-0-	-21623	-0-	46205	3			Y	-0-					-0-
01	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	45208	3			Y	-0-					-0-
02	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	39359	3			Y	-0-					-0-
03	46190	X	42582	-0-	-3608	-0-	16	1	42566	3	Y	-0-					-0-
04	44700	X	41196	-0-	-3504	-0-	41196	3			Y	-0-					-0-
05	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121892	X	103573	-0-	-18319	-0-	3168	1	100404	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	117986	X	103678	-0-	-14308	-0-	2728	1	100949	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	103488	X	92052	-0-	-11436	-0-	1623	1	90428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	110825	X	97737	-0-	-13088	-0-	226	1	97511	3	Y	-0-					-0-
04	103770	X	97976	-0-	-5794	-0-	1525	1	96451	3	Y	-0-					-0-
05	103664	X	NO RPT	-0-	-103664	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90241	X	74537	-0-	-15704	-0-	2280	1	72254	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	86087	X	72687	-0-	-13400	-0-	1913	1	70772	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	75292	X	63832	-0-	-11460	-0-	1135	1	62696	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	79763	X	67406	-0-	-12357	-0-	156	1	67250	3	Y	-0-					-0-
04	72120	X	69686	-0-	-2434	-0-	1085	1	68601	3	Y	-0-					-0-
05	74524	X	NO RPT	-0-	-74524	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111166	X	71154	-0-	-40012	-0-	148	1	71006	3	Y	-0-					-0-
01	98673	X	67783	-0-	-30890	-0-	133	1	67650	3	Y	-0-					-0-
02	83272	X	55084	-0-	-28188	-0-	55084	3			Y	-0-					-0-
03	91171	X	53695	-0-	-37476	-0-	124	1	53571	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54417	-0-	54417	54417	847	1	53570	3	Y	-0-					-0-
05	68850	X	NO RPT	-0-	-68850	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111290	X	71694	-0-	-39596	-0-	150	1	71544	3	Y	-0-					-0-
01	97464	X	72313	-0-	-25151	-0-	142	1	72171	3	Y	-0-					-0-
02	81172	X	57816	-0-	-23356	-0-	57816	3			Y	-0-					-0-
03	85343	X	57687	-0-	-27656	-0-	133	1	57554	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61073	-0-	61073	61073	950	1	60123	3	Y	-0-					-0-
05	69990	X	NO RPT	-0-	-69990	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119753	X	77162	-0-	-42591	-0-	161	1	77001	3	Y	-0-					-0-
01	105059	X	78368	-0-	-26691	-0-	153	1	78215	3	Y	-0-					-0-
02	86800	X	64613	-0-	-22187	-0-	64613	3			Y	-0-					-0-
03	92628	X	66367	-0-	-26261	-0-	153	1	66214	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		66018	-0-	66018	66018	1027	1	64991	3	Y	-0-					-0-
05	75840	X	NO RPT	-0-	-75840	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 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
12	56296	X	46620	-0-	-9676	-0-	1426	1	45193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	52173	X	47280	-0-	-4893	-0-	1244	1	46036	3	Y	-0-					-0-
02	45892	X	41257	-0-	-4635	-0-	727	1	40530	3	Y	-0-					-0-
03	50809	X	43388	-0-	-7421	-0-	100	1	43288	3	Y	-0-					-0-
*04	48950	X	48950	-0-	-0-	-0-	762	1	48188	3	Y	-0-					-0-
05	47275	X	NO RPT	-0-	-47275	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53041	X	49648	-0-	-3393	-0-	1518	1	48130	3	Y	-0-					-0-
01	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	1308	1	48416	3	Y	-0-					-0-
02	53144	X	44255	-0-	-8889	-0-	778	1	43477	3	Y	-0-					-0-
03	58838	X	47728	-0-	-11110	-0-	110	1	47618	3	Y	-0-					-0-
04	50550	X	48278	-0-	-2272	-0-	751	1	47527	3	Y	-0-					-0-
05	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106082	X	8947	-0-	-97135	-0-	274	1	8673	3	Y	-0-					-0-
01	59489	X	45634	-0-	-13855	-0-	1201	1	44433	3	Y	-0-					-0-
02	71008	X	51843	-0-	-19165	-0-	990	1	50853	3	Y	-0-					-0-
03	78616	X	49969	-0-	-28647	-0-	116	1	49853	3	Y	-0-					-0-
04	58320	X	52187	-0-	-6133	-0-	812	1	51375	3	Y	-0-					-0-
05	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		54004	-0-	54004	54004	53990	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	0	W	211537	-0-	211537	265541	489	1	211048	3	N	-0-					-0-
*04	0	W	169913	-0-	169913	435454	2644	1	167269	3	N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	435454					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		54451	-0-	54451	54451	54437	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	248706	X	194255	-0-	-54451	-0-	449	1	193806	3	N	-0-					-0-
*04	DELQ PR		151421	-0-	151421	151421	2357	1	149064	3	N	-0-					-0-
05	208320	X	NO RPT	-0-	-208320	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		60488	-0-	60488	60488	60462	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	280990	X	220502	-0-	-60488	-0-	510	1	219992	3	N	-0-					-0-
*04	DELQ PR		174648	-0-	174648	174648	2718	1	171930	3	N	-0-					-0-
05	224781	X	NO RPT	-0-	-224781	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189286	X	150299	-0-	-38987	-0-	313	1	149986	3	Y	-0-					-0-
01	178901	X	144429	-0-	-34472	-0-	283	1	144146	3	Y	-0-					-0-
02	165004	X	120954	-0-	-44050	-0-	120954	3			Y	-0-					-0-
03	182683	X	127350	-0-	-55333	-0-	294	1	127056	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124894	-0-	124894	124894	1944	1	122950	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	124894					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199888	X	168217	-0-	-31671	-0-	351	1	167866	3	Y	-0-					-0-
01	189813	X	161372	-0-	-28441	-0-	316	1	161056	3	Y	-0-					-0-
02	178640	X	136876	-0-	-41764	-0-	136876	3			Y	-0-					-0-
03	197780	X	143455	-0-	-54325	-0-	332	1	143123	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		139764	-0-	139764	139764	2175	1	137589	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	139764					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 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
12	109833	X	95324	-0-	-14509	-0-	2915	1	92409	3	Y	-0-					-0-
01	106082	X	93449	-0-	-12633	-0-	2459	1	90990	3	Y	-0-					-0-
02	95228	X	81981	-0-	-13247	-0-	1454	1	80527	3	Y	-0-					-0-
03	105431	X	87383	-0-	-18048	-0-	202	1	87181	3	Y	-0-					-0-
04	95670	X	84797	-0-	-10873	-0-	1320	1	83477	3	Y	-0-					-0-
05	95325	X	NO RPT	-0-	-95325	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146692	X	114063	-0-	-32629	-0-	8580	1	105480	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	143654	X	105500	-0-	-38154	-0-	5909	1	99583	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	129752	X	85883	-0-	-43869	-0-	4950	1	80931	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	137113	X	109963	-0-	-27150	-0-	10424	1	99539	3	Y	-0-					-0-
04	120390	X	104851	-0-	-15539	-0-	4742	1	100109	3	Y	-0-					-0-
05	114049	X	NO RPT	-0-	-114049	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104315	X	69851	-0-	-34464	-0-	2153	1	67697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	93930	X	64281	-0-	-29649	-0-	2278	1	62001	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	77308	X	54455	-0-	-22853	-0-	54454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	78461	X	57973	-0-	-20488	-0-	1960	1	56013	3	N	-0-					-0-
04	71970	X	52584	-0-	-19386	-0-	1169	1	51415	3	N	-0-					-0-
05	69843	X	NO RPT	-0-	-69843	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205747	X	170590	-0-	-35157	-0-	356	1	170234	3	Y	-0-					-0-
01	195021	X	162465	-0-	-32556	-0-	318	1	162147	3	Y	-0-					-0-
02	176512	X	136758	-0-	-39754	-0-	136758	3			Y	-0-					-0-
03	195424	X	141031	-0-	-54393	-0-	326	1	140705	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		132069	-0-	132069	132069	2055	1	130014	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	132069					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99076	X	82136	-0-	-16940	-0-	171	1	81965	3	Y	-0-					-0-
01	99076	X	79586	-0-	-19490	-0-	156	1	79430	3	Y	-0-					-0-
02	83132	X	67317	-0-	-15815	-0-	67317	3			Y	-0-					-0-
03	87637	X	72158	-0-	-15479	-0-	167	1	71991	3	Y	-0-					-0-
04	81510	X	67347	-0-	-14163	-0-	1048	1	66299	3	Y	-0-					-0-
05	82150	X	NO RPT	-0-	-82150	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1085	-0-	-527	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1560	X	485	-0-	-1075	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199175	X	159600	-0-	-39575	-0-	333	1	159267	3	Y	-0-					-0-
01	188046	X	153315	-0-	-34731	-0-	300	1	153015	3	Y	-0-					-0-
02	159936	X	129405	-0-	-30531	-0-	129405	3			Y	-0-					-0-
03	172949	X	132386	-0-	-40563	-0-	306	1	132080	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		126288	-0-	126288	126288	1965	1	124323	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126288					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97098	X	97098	-0-	-0-	-0-	97098	3			Y	-0-					-0-
01	95998	X	95998	-0-	-0-	-0-	95998	3			Y	-0-					-0-
02	82757	X	82757	-0-	-0-	-0-	82757	3			Y	-0-					-0-
03	90773	X	90773	-0-	-0-	-0-	33	1	90740	3	Y	-0-					-0-
*04	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	85677	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113398	X	94876	-0-	-18522	-0-	7137	1	87739	3	Y	-0-					-0-
01	113398	X	85424	-0-	-27974	-0-	4785	1	80639	3	Y	-0-					-0-
02	102424	X	75788	-0-	-26636	-0-	4368	1	71420	3	Y	-0-					-0-
03	110391	X	78973	-0-	-31418	-0-	7486	1	71487	3	Y	-0-					-0-
04	97470	X	77463	-0-	-20007	-0-	3503	1	73960	3	Y	-0-					-0-
05	94891	X	NO RPT	-0-	-94891	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 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
12	66061	X	63898	-0-	-2163	-0-	4806	1	59082	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	66061	X	61473	-0-	-4588	-0-	3443	1	58022	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	64652	X	52835	-0-	-11817	-0-	3045	1	49787	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	71579	X	55020	-0-	-16559	-0-	5216	1	49804	3	Y	-0-					-0-
04	69270	X	53839	-0-	-15431	-0-	2435	1	51404	3	Y	-0-					-0-
05	63891	X	NO RPT	-0-	-63891	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56849	X	56849	-0-	-0-	-0-	4276	1	52573	3	Y	-0-					-0-
01	52657	X	52657	-0-	-0-	-0-	2950	1	49707	3	Y	-0-					-0-
02	53256	X	46458	-0-	-6798	-0-	2678	1	43780	3	Y	-0-					-0-
03	58962	X	45411	-0-	-13551	-0-	4305	1	41106	3	Y	-0-					-0-
04	57060	X	44901	-0-	-12159	-0-	2031	1	42870	3	Y	-0-					-0-
05	56854	X	NO RPT	-0-	-56854	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47895	X	39882	-0-	-8013	-0-	3000	1	36882	3	Y	-0-					-0-
01	44175	X	38239	-0-	-5936	-0-	2142	1	36097	3	Y	-0-					-0-
02	38136	X	33289	-0-	-4847	-0-	1919	1	31370	3	Y	-0-					-0-
03	42222	X	34347	-0-	-7875	-0-	3256	1	31091	3	Y	-0-					-0-
04	40860	X	33414	-0-	-7446	-0-	1511	1	31903	3	Y	-0-					-0-
05	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71951	X	54205	-0-	-17746	-0-	4077	1	50128	3	Y	-0-					4
01	66588	X	49728	-0-	-16860	-0-	2785	1	46943	3	Y	-0-					4
02	55860	X	46020	-0-	-9840	-0-	2652	1	43368	3	Y	-0-					4
03	58838	X	47221	-0-	-11617	-0-	4476	1	42745	3	Y	-0-					4
04	56940	X	48739	-0-	-8201	-0-	2204	1	46535	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	54219	X	NO RPT	-0-	-54219	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139407	X	102992	-0-	-36415	-0-	215	1	102777	3	Y	-0-					-0-
01	123287	X	106981	-0-	-16306	-0-	209	1	106772	3	Y	-0-					-0-
02	100016	X	89875	-0-	-10141	-0-	89875	3			Y	-0-					-0-
03	106206	X	92488	-0-	-13718	-0-	214	1	92274	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84729	-0-	84729	84729	1319	1	83410	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84729					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 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
12	50654	X	43611	-0-	-7043	-0-	1334	1	42277	3	Y	-0-					-0-
01	47895	X	41445	-0-	-6450	-0-	1091	1	40354	3	Y	-0-					-0-
02	45556	X	35956	-0-	-9600	-0-	1775	1	34181	3	Y	-0-					-0-
03	50437	X	38587	-0-	-11850	-0-	1566	1	37021	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36628	-0-	36628	36628	426	1	36202	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36628					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43152	X	42880	-0-	-272	-0-	1311	1	41569	3	Y	-0-					-0-
01	43152	X	41775	-0-	-1377	-0-	1099	1	40676	3	Y	-0-					-0-
02	40936	X	36696	-0-	-4240	-0-	1811	1	34885	3	Y	-0-					-0-
03	45322	X	39624	-0-	-5698	-0-	1608	1	38016	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37480	-0-	37480	37480	436	1	37044	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37480					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65441	X	52428	-0-	-13013	-0-	1603	1	50825	3	Y	-0-					-0-
01	62217	X	52374	-0-	-9843	-0-	1378	1	50996	3	Y	-0-					-0-
02	53816	X	45403	-0-	-8413	-0-	798	1	44605	3	Y	-0-					-0-
03	56265	X	47499	-0-	-8766	-0-	110	1	47389	3	Y	-0-					-0-
04	52950	X	51909	-0-	-1041	-0-	808	1	51101	3	Y	-0-					-0-
05	52421	X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55304	X	42185	-0-	-13119	-0-	3173	1	39012	3	Y	-0-					6
01	51739	X	37965	-0-	-13774	-0-	2127	1	35838	3	Y	-0-					6
02	43400	X	35249	-0-	-8151	-0-	2031	1	33218	3	Y	-0-					6
03	45167	X	36848	-0-	-8319	-0-	3493	1	33355	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		18774	-0-	18774	18774	849	1	17925	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18774					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59582	X	45589	-0-	-13993	-0-	3429	1	42160	3	Y	-0-					13
01	55800	X	41839	-0-	-13961	-0-	2344	1	39494	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	46984	X	38089	-0-	-8895	-0-	2195	1	35894	3	Y	-0-					13
03	48794	X	40138	-0-	-8656	-0-	3805	1	36333	3	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		20608	-0-	20608	20608	932	1	19676	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20608					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73904	X	51422	-0-	-22482	-0-	3868	1	47554	3	Y	-0-					3
01	69502	X	57587	-0-	-11915	-0-	3226	1	54361	3	Y	-0-					3
02	58296	X	51196	-0-	-7100	-0-	2951	1	48245	3	Y	-0-					3
03	63178	X	52762	-0-	-10416	-0-	5002	1	47760	3	Y	-0-					3
04	58800	X	49626	-0-	-9174	-0-	2244	1	47382	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	57598	X	NO RPT	-0-	-57598	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91016	X	74623	-0-	-16393	-0-	5613	1	69006	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
01	86862	X	72035	-0-	-14827	-0-	4034	1	67991	3	Y	9	7	8			4
							10	9									
02	74060	X	65624	-0-	-8436	-0-	3782	1	61832	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	78213	X	68526	-0-	-9687	-0-	6496	1	62030	3	Y	-0-					4
*04	74970	X	60061	-0-	-14909	-0-	2716	1	57345	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	74617	X	NO RPT	-0-	-74617	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62620	X	48611	-0-	-14009	-0-	1487	1	47124	3	Y	-0-					-0-
01	59489	X	48046	-0-	-11443	-0-	1264	1	46782	3	Y	-0-					-0-
02	51268	X	41474	-0-	-9794	-0-	733	1	40741	3	Y	-0-					-0-
03	53382	X	43553	-0-	-9829	-0-	101	1	43452	3	Y	-0-					-0-
*04	49767	X	49767	-0-	-0-	-0-	775	1	48992	3	Y	-0-					-0-
05	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150505	X	136291	-0-	-14214	-0-	284	1	136007	3	Y	-0-					-0-
01	143499	X	131833	-0-	-11666	-0-	258	1	131575	3	Y	-0-					-0-
02	129360	X	114351	-0-	-15009	-0-	114351	3			Y	-0-					-0-
03	143220	X	119016	-0-	-24204	-0-	275	1	118741	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		110467	-0-	110467	110467	1719	1	108748	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	110467					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89125	X	67811	-0-	-21314	-0-	5101	1	62710	3	Y	-0-					-0-
01	81287	X	81287	-0-	-0-	-0-	4553	1	76734	3	Y	-0-					-0-
02	66948	X	66313	-0-	-635	-0-	3822	1	62491	3	Y	-0-					-0-
03	70959	X	61140	-0-	-9819	-0-	5796	1	55344	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57859	-0-	57859	57859	2617	1	55242	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57859					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163277	X	143972	-0-	-19305	-0-	300	1	143672	3	Y	-0-					-0-
01	156984	X	140845	-0-	-16139	-0-	276	1	140569	3	Y	-0-					-0-
02	137620	X	118744	-0-	-18876	-0-	118744	3			Y	-0-					-0-
03	143964	X	124125	-0-	-19839	-0-	287	1	123838	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		104150	-0-	104150	104150	1621	1	102529	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	104150					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211699	X	135154	-0-	-76545	-0-	553	1	134599	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	188604	X	126398	-0-	-62206	-0-	341	1	126054	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	154168	X	107551	-0-	-46617	-0-	107549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	156674	X	112332	-0-	-44342	-0-	112332	2			N	-0-					-0-
04	140190	X	102253	-0-	-37937	-0-	264	1	101989	2	N	-0-					-0-
05	135160	X	NO RPT	-0-	-135160	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184543	X	148698	-0-	-35845	-0-	11185	1	137513	3	Y	-0-					-0-
01	184543	X	140572	-0-	-43971	-0-	7874	1	132698	3	Y	-0-					-0-
02	161700	X	120313	-0-	-41387	-0-	6934	1	113379	3	Y	-0-					-0-
03	167152	X	119126	-0-	-48026	-0-	11293	1	107833	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		121432	-0-	121432	121432	5492	1	115940	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	121432					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211544	X	163639	-0-	-47905	-0-	5005	1	158634	3	Y	-0-					-0-
01	198152	X	157955	-0-	-40197	-0-	4157	1	153798	3	Y	-0-					-0-
02	167132	X	134819	-0-	-32313	-0-	6654	1	128165	3	Y	-0-					-0-
03	163649	X	139959	-0-	-23690	-0-	5678	1	134281	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		132142	-0-	132142	132142	1538	1	130604	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	132142					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120931	X	84870	-0-	-36061	-0-	2596	1	82274	3	Y	-0-					-0-
01	109802	X	69644	-0-	-40158	-0-	1833	1	67811	3	Y	-0-					-0-
02	85932	X	44939	-0-	-40993	-0-	2218	1	42721	3	Y	-0-					-0-
03	95139	X	56911	-0-	-38228	-0-	2309	1	54602	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55340	-0-	55340	55340	644	1	54696	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55340					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149730	X	109439	-0-	-40291	-0-	3347	1	106092	3	Y	-0-					-0-
01	136772	X	104904	-0-	-31868	-0-	2761	1	102143	3	Y	-0-					-0-
02	112476	X	51609	-0-	-60867	-0-	2547	1	49062	3	Y	-0-					-0-
03	124062	X	92489	-0-	-31573	-0-	3752	1	88737	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		96526	-0-	96526	96526	1123	1	95403	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	96526					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269173	X	209586	-0-	-59587	-0-	437	1	209149	3	Y	-0-					-0-
01	269173	X	217435	-0-	-51738	-0-	426	1	217009	3	Y	-0-					-0-
02	235872	X	208338	-0-	-27534	-0-	208338	3			Y	-0-					-0-
03	262922	X	262922	-0-	-0-	-0-	608	1	262314	3	Y	-0-					-0-
04	237330	X	237025	-0-	-305	-0-	3689	1	233336	3	Y	-0-					-0-
05	217434	X	NO RPT	-0-	-217434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109957	X	61564	-0-	-48393	-0-	128	1	61436	3	Y	-0-			-0-
01	93837	X	57355	-0-	-36482	-0-	112	1	57243	3	Y	-0-			-0-
02	73892	X	48296	-0-	-25596	-0-	48296	3			Y	-0-			-0-
03	74090	X	49617	-0-	-24473	-0-	115	1	49502	3	Y	-0-			-0-
04	65310	X	46518	-0-	-18792	-0-	724	1	45794	3	Y	-0-			-0-
05	61566	X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 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
12	98642	X	54071	-0-	-44571	-0-	113	1	53958	3	Y	-0-			-0-
01	83359	X	52006	-0-	-31353	-0-	102	1	51904	3	Y	-0-			-0-
02	65660	X	43577	-0-	-22083	-0-	43577	3			Y	-0-			-0-
03	65038	X	44895	-0-	-20143	-0-	104	1	44791	3	Y	-0-			-0-
04	57210	X	42235	-0-	-14975	-0-	657	1	41578	3	Y	-0-			-0-
05	54064	X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120094	X	67564	-0-	-52530	-0-	2066	1	65498	3	Y	-0-			-0-
01	106454	X	63887	-0-	-42567	-0-	1681	1	62206	3	Y	-0-			-0-
02	85232	X	53800	-0-	-31432	-0-	958	1	52842	3	Y	-0-			-0-
03	82646	X	55121	-0-	-27525	-0-	127	1	54994	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57596	-0-	57596	57596	896	1	56700	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57596					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140213	X	96212	-0-	-44001	-0-	2943	1	93269	3	Y	-0-			-0-
01	127007	X	91679	-0-	-35328	-0-	2413	1	89266	3	Y	-0-			-0-
02	112504	X	78191	-0-	-34313	-0-	1397	1	76794	3	Y	-0-			-0-
03	124558	X	80757	-0-	-43801	-0-	187	1	80570	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		76619	-0-	76619	76619	1192	1	75427	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	76619					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135315	X	93711	-0-	-41604	-0-	2866	1	90845	3	Y	-0-			-0-
01	123535	X	89419	-0-	-34116	-0-	2353	1	87066	3	Y	-0-			-0-
02	107464	X	76602	-0-	-30862	-0-	1361	1	75241	3	Y	-0-			-0-
03	118978	X	79531	-0-	-39447	-0-	184	1	79347	3	Y	-0-			-0-
04	98940	X	75587	-0-	-23353	-0-	1176	1	74411	3	Y	-0-			-0-
05	93713	X	NO RPT	-0-	-93713	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84010	X	49289	-0-	-34721	-0-	1507	1	47782	3	Y	-0-			-0-
01	73036	X	47235	-0-	-25801	-0-	1243	1	45992	3	Y	-0-			-0-
02	58660	X	39482	-0-	-19178	-0-	718	1	38764	3	Y	-0-			-0-
03	58776	X	40371	-0-	-18405	-0-	93	1	40278	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		42981	-0-	42981	42981	669	1	42312	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42981					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184140	X	127909	-0-	-56231	-0-	3912	1	123997	3	Y	-0-			-0-
01	167276	X	121053	-0-	-46223	-0-	3186	1	117867	3	Y	-0-			-0-
02	146356	X	102700	-0-	-43656	-0-	1832	1	100868	3	Y	-0-			-0-
03	162037	X	106933	-0-	-55104	-0-	247	1	106686	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		99897	-0-	99897	99897	1555	1	98342	3	Y	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	99897					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110143	X	78517	-0-	-31626	-0-	5906	1	72611	3	Y	-0-					-0-
01	96286	X	90654	-0-	-5632	-0-	5078	1	85576	3	Y	-0-					-0-
02	82040	X	74197	-0-	-7843	-0-	4276	1	69921	3	Y	-0-					-0-
03	84816	X	73142	-0-	-11674	-0-	6934	1	66208	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68897	-0-	68897	68897	3116	1	65781	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	68897					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 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
12	141794	X	73585	-0-	-68209	-0-	153	1	73430	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	141794	X	60453	-0-	-81341	-0-	118	1	60332	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	100968	X	61784	-0-	-39184	-0-	61781	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	111786	X	56407	-0-	-55379	-0-	130	1	56277	3	Y	-0-					-0-
04	78150	X	52362	-0-	-25788	-0-	815	1	51547	3	Y	-0-					-0-
05	73594	X	NO RPT	-0-	-73594	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153853	X	106011	-0-	-47842	-0-	7974	1	98036	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
01	139965	X	99403	-0-	-40562	-0-	5568	1	93834	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
02	116200	X	84726	-0-	-31474	-0-	4883	1	79843	3	Y	-0-					31
03	119350	X	20447	-0-	-98903	-0-	1937	1	18491	3	Y	17					48
							19	9									
04	107700	X	79705	-0-	-27995	-0-	3604	1	76101	3	Y	-0-	36	1			12
05	106020	X	NO RPT	-0-	-106020	-0-					Y	NO RPT					12

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	240697	-0-	240697	1756465	240697	3			N	-0-			-0-
01	1984536	X	228071	-0-	-1756465	-0-	228071	3			N	-0-			-0-
02	256452	X	190248	-0-	-66204	-0-	190248	3			N	-0-			-0-
03	276117	X	202681	-0-	-73436	-0-	75	1	202606	3	N	-0-			-0-
04	250680	X	187307	-0-	-63373	-0-	187307	3			N	-0-			-0-
05	240684	X	NO RPT	-0-	-240684	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

12	172422	X	107922	-0-	-64500	-0-	225	1	107697	3	Y	-0-			-0-
01	150908	X	101888	-0-	-49020	-0-	199	1	101689	3	Y	-0-			-0-
02	122696	X	87159	-0-	-35537	-0-	87159	3			Y	-0-			-0-
03	131688	X	91553	-0-	-40135	-0-	212	1	91341	3	Y	-0-			-0-
04	110550	X	83462	-0-	-27088	-0-	1299	1	82163	3	Y	-0-			-0-
05	107911	X	NO RPT	-0-	-107911	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

12	176173	X	108356	-0-	-67817	-0-	3314	1	105042	3	Y	-0-			-0-
01	134137	X	101890	-0-	-32247	-0-	2681	1	99209	3	Y	-0-			-0-
02	113680	X	86852	-0-	-26828	-0-	4287	1	82565	3	Y	-0-			-0-
03	125860	X	90934	-0-	-34926	-0-	3689	1	87245	3	Y	-0-			-0-
04	112230	X	83910	-0-	-28320	-0-	976	1	82934	3	Y	-0-			-0-
05	108345	X	NO RPT	-0-	-108345	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

12	276830	X	168740	-0-	-108090	-0-	5161	1	163579	3	Y	-0-			-0-
01	242668	X	156428	-0-	-86240	-0-	4116	1	152312	3	Y	-0-			-0-
02	198520	X	131186	-0-	-67334	-0-	6475	1	124711	3	Y	-0-			-0-
03	199454	X	136597	-0-	-62857	-0-	5542	1	131055	3	Y	-0-			-0-
04	177330	X	125298	-0-	-52032	-0-	1458	1	123840	3	Y	-0-			-0-
05	168733	X	NO RPT	-0-	-168733	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107570	X	56250	-0-	-51320	-0-	117	1	56133	3	Y	-0-			-0-
01	89559	X	52791	-0-	-36768	-0-	103	1	52688	3	Y	-0-			-0-
02	69580	X	43902	-0-	-25678	-0-	43902	3			Y	-0-			-0-
03	68293	X	45175	-0-	-23118	-0-	104	1	45071	3	Y	-0-			-0-
04	59040	X	42673	-0-	-16367	-0-	664	1	42009	3	Y	-0-			-0-
05	56265	X	NO RPT	-0-	-56265	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86707	X	47905	-0-	-38802	-0-	100	1	47805	3	Y	-0-			-0-
01	73036	X	45392	-0-	-27644	-0-	89	1	45303	3	Y	-0-			-0-
02	57596	X	38315	-0-	-19281	-0-	38315	3			Y	-0-			-0-
03	58094	X	39312	-0-	-18782	-0-	91	1	39221	3	Y	-0-			-0-
04	50190	X	37058	-0-	-13132	-0-	577	1	36481	3	Y	-0-			-0-
05	47895	X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278721	X	265324	-0-	-13397	-0-	265324	3			N	-0-			-0-
01	278721	X	247083	-0-	-31638	-0-	247083	3			N	-0-			-0-
02	251748	X	206894	-0-	-44854	-0-	206894	3			N	-0-			-0-
03	278721	X	217088	-0-	-61633	-0-	80	1	217008	3	N	-0-			-0-
04	269730	X	195713	-0-	-74017	-0-	195713	3			N	-0-			-0-
05	265329	X	NO RPT	-0-	-265329	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133269	X	84965	-0-	-48304	-0-	177	1	84788	3	N	-0-			-0-
01	118141	X	80820	-0-	-37321	-0-	158	1	80662	3	N	-0-			-0-
02	96264	X	68795	-0-	-27469	-0-	68795	3			N	-0-			-0-
03	97619	X	71081	-0-	-26538	-0-	164	1	70917	3	N	-0-			-0-
04	88140	X	67915	-0-	-20225	-0-	1057	1	66858	3	N	-0-			-0-
05	84971	X	NO RPT	-0-	-84971	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228656	X	126349	-0-	-102307	-0-	9504	1	116845	3	N	-0-			-0-
01	196261	X	114871	-0-	-81390	-0-	6434	1	108437	3	N	-0-			-0-
02	154756	X	95040	-0-	-59716	-0-	5477	1	89563	3	N	-0-			-0-
03	153388	X	91358	-0-	-62030	-0-	8660	1	82698	3	N	-0-			-0-
04	134550	X	87465	-0-	-47085	-0-	3955	1	83510	3	N	-0-			-0-
05	126356	X	NO RPT	-0-	-126356	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243443	X	142308	-0-	-101135	-0-	10704	1	131604	3	Y	-0-			-0-
01	212350	X	130587	-0-	-81763	-0-	7315	1	123272	3	Y	-0-			-0-
02	169372	X	107681	-0-	-61691	-0-	6206	1	101475	3	Y	-0-			-0-
03	168609	X	104248	-0-	-64361	-0-	9882	1	94366	3	Y	-0-			-0-
04	150900	X	100493	-0-	-50407	-0-	4545	1	95948	3	Y	-0-			-0-
05	142321	X	NO RPT	-0-	-142321	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99975	X	54790	-0-	-45185	-0-	114	1	54676	3	N	-0-					-0-
01	94054	X	50557	-0-	-43497	-0-	99	1	50458	3	N	-0-					-0-
02	71736	X	41818	-0-	-29918	-0-	41818	3			N	-0-					-0-
03	69409	X	42794	-0-	-26615	-0-	99	1	42695	3	N	-0-					-0-
04	59040	X	39070	-0-	-19970	-0-	608	1	38462	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73226	X	73226	-0-	-0-	-0-	73226	3			N	-0-					-0-
01	107570	X	64674	-0-	-42896	-0-	64674	3			N	-0-					-0-
02	84252	X	51350	-0-	-32902	-0-	51350	3			N	-0-					-0-
03	81530	X	51040	-0-	-30490	-0-	19	1	51021	3	N	-0-					-0-
04	76920	X	45489	-0-	-31431	-0-	45489	3			N	-0-					-0-
05	73222	X	NO RPT	-0-	-73222	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210769	X	89485	-0-	-121284	-0-	366	1	89094	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
01	203298	X	63670	-0-	-139628	-0-	172	1	63490	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	183624	X	70971	-0-	-112653	-0-	70969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	145545	X	68098	-0-	-77447	-0-	68098	2			N	-0-					-0-
04	115890	X	57079	-0-	-58811	-0-	148	1	56931	2	N	-0-					-0-
05	89497	X	NO RPT	-0-	-89497	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119846	X	59904	-0-	-59942	-0-	125	1	59779	3	N	-0-					-0-
01	98053	X	55442	-0-	-42611	-0-	109	1	55333	3	N	-0-					-0-
02	74872	X	46032	-0-	-28840	-0-	46032	3			N	-0-					-0-
03	73160	X	46773	-0-	-26387	-0-	108	1	46665	3	N	-0-					-0-
04	63840	X	42807	-0-	-21033	-0-	666	1	42141	3	N	-0-					-0-
05	59892	X	NO RPT	-0-	-59892	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208072	X	102979	-0-	-105093	-0-	102979	3			Y	-0-					-0-
01	161324	X	90075	-0-	-71249	-0-	90075	3			Y	-0-					-0-
02	145712	X	71082	-0-	-74630	-0-	71082	3			Y	-0-					-0-
03	137330	X	71147	-0-	-66183	-0-	26	1	71121	3	Y	-0-					-0-
04	114150	X	64508	-0-	-49642	-0-	64508	3			Y	-0-					-0-
05	102982	X	NO RPT	-0-	-102982	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301692	X	150589	-0-	-151103	-0-	11327	1	139262	3	Y	-0-					-0-
01	301692	X	129681	-0-	-172011	-0-	7264	1	122417	3	Y	-0-					-0-
02	181104	X	120066	-0-	-61038	-0-	6920	1	113146	3	Y	-0-					-0-
03	180296	X	126492	-0-	-53804	-0-	11991	1	114501	3	Y	-0-					-0-
04	158430	X	123683	-0-	-34747	-0-	5593	1	118090	3	Y	-0-					-0-
05	150598	X	NO RPT	-0-	-150598	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 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
12	138136	X	104729	-0-	-33407	-0-	218	1	104510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	138136	X	80750	-0-	-57386	-0-	158	1	80591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	124768	X	96861	-0-	-27907	-0-	96860	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	134044	X	94077	-0-	-39967	-0-	217	1	93860	3	N	-0-					-0-
*04	114690	X	81264	-0-	-33426	-0-	1265	1	79999	3	N	-0-					-0-
05	104718	X	NO RPT	-0-	-104718	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214675	X	145548	-0-	-69127	-0-	303	1	145244	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	214675	X	116272	-0-	-98403	-0-	228	1	116043	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	182532	X	122545	-0-	-59987	-0-	122544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158410	X	123070	-0-	-35340	-0-	285	1	122785	3	N	-0-					-0-
*04	153300	X	110287	-0-	-43013	-0-	1716	1	108571	3	N	-0-					-0-
05	145545	X	NO RPT	-0-	-145545	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219046	X	100688	-0-	-118358	-0-	7574	1	93114	3	Y	-0-					-0-
01	219046	X	92913	-0-	-126133	-0-	5204	1	87709	3	Y	-0-					-0-
02	197848	X	81490	-0-	-116358	-0-	4697	1	76793	3	Y	-0-					-0-
03	126387	X	88856	-0-	-37531	-0-	8423	1	80433	3	Y	-0-					-0-
04	109470	X	83702	-0-	-25768	-0-	3785	1	79917	3	Y	-0-					-0-
05	100688	X	NO RPT	-0-	-100688	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265329	X	192761	-0-	-72568	-0-	14500	1	178261	3	N	-0-					-0-
01	265329	X	178894	-0-	-86435	-0-	10021	1	168873	3	N	-0-					-0-
02	226100	X	153303	-0-	-72797	-0-	8835	1	144468	3	N	-0-					-0-
03	227137	X	149811	-0-	-77326	-0-	14202	1	135609	3	N	-0-					-0-
*04	202200	X	145294	-0-	-56906	-0-	6571	1	138723	3	N	-0-					-0-
05	192758	X	NO RPT	-0-	-192758	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		101387	-0-	101387	101387	234	1	101153	3	N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		252004	-0-	252004	353391	3578	1	248426	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	353391					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266042	X	173951	-0-	-92091	-0-	173951	3			Y	-0-					-0-
01	266042	X	156847	-0-	-109195	-0-	156847	3			Y	-0-					-0-
02	240296	X	125615	-0-	-114681	-0-	125615	3			Y	-0-					-0-
03	216101	X	129866	-0-	-86235	-0-	48	1	129818	3	Y	-0-					-0-
04	188820	X	115087	-0-	-73733	-0-	115087	3			Y	-0-					-0-
05	173941	X	NO RPT	-0-	-173941	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10914 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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		163412	-0-	163412	163412		378	1	163034	3	N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		317015	-0-	317015	480427		4501	1	312514	3	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	480427						N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

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
12	276079	X	276079	-0-	-0-	-0-		8444	1	267635	3	Y	-0-					-0-
01	240160	X	240160	-0-	-0-	-0-		6320	1	233840	3	Y	-0-					-0-
02	205884	X	191522	-0-	-14362	-0-		9453	1	182069	3	Y	-0-					-0-
03	227943	X	191465	-0-	-36478	-0-		7768	1	183697	3	Y	-0-					-0-
04	220590	X	169246	-0-	-51344	-0-		1970	1	167276	3	Y	-0-					-0-
05	227943	X	NO RPT	-0-	-227943	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

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
12	330429	X	99409	-0-	-231020	-0-		7477	1	91922	3	Y	9	9	8			35
								10	9									
01	330429	X	93932	-0-	-236497	-0-		5261	1	88663	3	Y	7	7	8			33
								8	9									
02	298452	X	80184	-0-	-218268	-0-		4621	1	75561	3	Y	2					35
								2	9									
03	330429	X	73297	-0-	-257132	-0-		6947	1	66331	3	Y	17					52
								19	9									
04	100440	X	68582	-0-	-31858	-0-		3101	1	65481	3	Y	-0-	37	1	1	7	14
05	99417	X	NO RPT	-0-	-99417	-0-						Y	NO RPT					14

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

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
12	310248	X	105246	-0-	-205002	-0-		7917	1	97329	3	Y	-0-					32
01	310248	X	99241	-0-	-211007	-0-		5559	1	93682	3	Y	-0-					32
02	280224	X	84470	-0-	-195754	-0-		4868	1	79602	3	Y	-0-					32
03	310248	X	57870	-0-	-252378	-0-		5484	1	52368	3	Y	16					48
								18	9									
04	108120	X	72896	-0-	-35224	-0-		3297	1	69599	3	Y	-0-	37	1			11
05	105245	X	NO RPT	-0-	-105245	-0-						Y	NO RPT					11

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

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
12	0		294300	-0-	294300	294300		1203	1	293082	2	N	14	14	8			-0-
								15	9									
01	662992	X	368692	-0-	-294300	-0-		994	1	367592	2	N	96	96	8			-0-
								106	9									
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	302777	X	244501	-0-	-58276	-0-		244501	2			N	-0-					-0-
04	293010	X	195916	-0-	-97094	-0-		507	1	195409	2	N	-0-					-0-
05	302777	X	NO RPT	-0-	-302777	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		327133	-0-	327133	345431	10005	1 1 9	317127	3	Y	1	1	8			-0-
01	706237	X	360806	-0-	-345431	-0-	9495	1	351311	3	Y	-0-					-0-
02	300916	X	-0-	-0-	-300916	-0-					Y	-0-					-0-
03	333157	X	267164	-0-	-65993	-0-	10839	1	256325	3	Y	-0-					-0-
04	322410	X	224172	-0-	-98238	-0-	2609	1	221563	3	Y	-0-					-0-
05	333157	X	NO RPT	-0-	-333157	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

12	1318534	X	295316	-0-	-1023218	-0-	9032	1	286284	3	N	-0-					-0-
01	286347	X	266587	-0-	-19760	-0-	7015	1	259572	3	N	-0-					-0-
02	258636	X	-0-	-0-	-258636	-0-					N	-0-					-0-
03	286347	X	224375	-0-	-61972	-0-	15940	1	208435	3	N	-0-					-0-
*04	277110	X	202015	-0-	-75095	-0-	2351	1	199664	3	N	-0-					-0-
05	286347	X	NO RPT	-0-	-286347	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

12	0		233802	-0-	233802	715917	7151	1	226651	3	Y	-0-					-0-
01	909446	X	193529	-0-	-715917	-0-	5093	1	188436	3	Y	-0-					-0-
02	236376	X	-0-	-0-	-236376	-0-					Y	-0-					-0-
03	261702	X	141105	-0-	-120597	-0-	326	1	140779	3	Y	-0-					-0-
04	253260	X	131700	-0-	-121560	-0-	2050	1	129650	3	Y	-0-					-0-
05	261702	X	NO RPT	-0-	-261702	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

12	0		172715	-0-	172715	581582	5282	1	167433	3	Y	-0-					-0-
01	719092	X	137510	-0-	-581582	-0-	3619	1	133891	3	Y	-0-					-0-
02	213332	X	-0-	-0-	-213332	-0-					Y	-0-					-0-
03	236189	X	95259	-0-	-140930	-0-	220	1	95039	3	Y	-0-					-0-
04	228570	X	88931	-0-	-139639	-0-	1384	1	87547	3	Y	-0-					-0-
05	236189	X	NO RPT	-0-	-236189	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

12	1162440	X	188504	-0-	-973936	-0-	14179	1	174325	3	Y	-0-					-0-
01	244776	X	167258	-0-	-77518	-0-	9369	1	157889	3	Y	-0-					-0-
02	221088	X	-0-	-0-	-221088	-0-					Y	-0-					-0-
03	244776	X	-0-	-0-	-244776	-0-					Y	-0-					-0-
04	236880	X	130598	-0-	-106282	-0-	5906	1	124692	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		319426	-0-	319426	346040	9770	1	309656	3	Y	-0-					-0-
01	681746	X	335706	-0-	-346040	-0-	8834	1	326872	3	Y	-0-					-0-
02	298676	X	-0-	-0-	-298676	-0-					Y	-0-					-0-
03	330677	X	-0-	-0-	-330677	-0-					Y	-0-					-0-
04	320010	X	202696	-0-	-117314	-0-	2359	1	200337	3	Y	-0-					-0-
05	330677	X	NO RPT	-0-	-330677	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	302188	X	NO RPT	-0-	-302188	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	236778	X	NO RPT	-0-	-236778	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		29158	-0-	29158	29158	1318	1	27831	3	N	8	4	1			4
							9	9									
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	29158					N	NO RPT					4

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

*10	0		169439	-0-	169439	169439	5033	1	164387	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
*11	0		171332	-0-	171332	340771	5348	1	165984	3	Y	-0-					-0-
12	0		147601	-0-	147601	488372	4514	1	143087	3	Y	-0-					-0-
*01	611641	X	123269	-0-	-488372	-0-	3244	1	120025	3	Y	-0-					-0-
02	175812	X	95005	-0-	-80807	-0-	1748	1	93257	3	Y	-0-					-0-
03	194649	X	89503	-0-	-105146	-0-	207	1	89296	3	Y	-0-					-0-
*04	188370	X	-0-	-0-	-188370	-0-					Y	-0-					-0-
05	194649	X	NO RPT	-0-	-194649	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

12	21762	X	16394	-0-	-5368	-0-	15831	3	563	9	Y	512	507	1			61
*01	21111	X	15594	-0-	-5517	-0-	370	1	14544	2	Y	485	482	1			64
							146	4	534	9							
*02	19068	X	13468	-0-	-5600	-0-	13	1	12903	2	Y	496	486	1			74
							6	4	546	9							
*03	18352	X	15058	-0-	-3294	-0-	15	1	14445	2	Y	529	538	1			65
							16	4	582	9							
*04	15870	X	14498	-0-	-1372	-0-	16	1	13907	2	Y	511	493	1			83
							13	4	562	9							
05	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
12	19158	X	16542	-0-	-2616	-0-	16041	3	501	9	Y	455	451	1			54
*01	22909	X	16409	-0-	-6500	-0-	392	1	15388	2	Y	432	429	1			57
							154	4	475	9							
*02	23240	X	14833	-0-	-8407	-0-	15	1	14326	2	Y	441	432	1			66
							7	4	485	9							
*03	25730	X	16105	-0-	-9625	-0-	17	1	15552	2	Y	471	479	1			58
							18	4	518	9							
*04	16770	X	16402	-0-	-368	-0-	18	1	15870	2	Y	454	438	1			74
							15	4	499	9							
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					74

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	11709	-0-	-1621	-0-	10777	3	932	9	N	847	780	1			124
01	13330	X	11512	-0-	-1818	-0-	261	1	10248	2	N	818	787	1			155
							103	4	900	9							
02	10976	X	10087	-0-	-889	-0-	9	1	9325	2	N	680	768	1			67
							5	4	748	9							
03	11873	X	9973	-0-	-1900	-0-	10	1	9248	2	N	641	664	1			44
							10	4	705	9							
04	11430	X	6455	-0-	-4975	-0-	7	1	6090	2	N	320	197	1			167
							6	4	352	9							
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					167

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	9844	-0-	-1223	-0-	9197	3	647	9	N	588	568	1			181
01	10788	X	9641	-0-	-1147	-0-	222	1	8725	2	N	552	587	1			146
							87	4	607	9							
02	9408	X	8762	-0-	-646	-0-	8	1	8203	2	N	497	578	1			65
							4	4	547	9							
03	10416	X	8968	-0-	-1448	-0-	9	1	8425	2	N	476	518	1			23
							10	4	524	9							
*04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	10	1	9216	2	N	556	390	1			189
							8	4	612	9							
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					189

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218860	X	150384	-0-	-68476	-0-	143179	3	7205	9	Y	6550	6493	1			779
*01	164331	X	147765	-0-	-16566	-0-	3479	1	136594	2	Y	5749	5768	1			760
							1368	4	6324	9							
*02	148428	X	122783	-0-	-25645	-0-	119	1	116980	2	Y	5115	5108	1			767
							57	4	5627	9							
*03	159805	X	127828	-0-	-31977	-0-	130	1	121896	2	Y	5149	5287	1			629
							138	4	5664	9							
*04	150090	X	116853	-0-	-33237	-0-	125	1	111536	2	Y	4627	4506	1			750
							102	4	5090	9							
05	150381	X	NO RPT	-0-	-150381	-0-					Y	NO RPT					750

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149890	X	149890	-0-	-0-	-0-	143029	3	6861	9	Y	6237	6192	1			742
*01	179428	X	141666	-0-	-37762	-0-	3346	1	131375	2	Y	5117	5183	1			676
							1316	4	5629	9							
*02	162064	X	119363	-0-	-42701	-0-	116	1	113594	2	Y	5089	5002	1			763
							55	4	5598	9							
*03	165199	X	126745	-0-	-38454	-0-	129	1	120827	2	Y	5138	5273	1			628
							137	4	5652	9							
*04	150990	X	115642	-0-	-35348	-0-	124	1	110353	2	Y	4604	4486	1			746
							101	4	5064	9							
05	149885	X	NO RPT	-0-	-149885	-0-					Y	NO RPT					746

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72633	X	57261	-0-	-15372	-0-	47292	3	576	4	N	8539	8796	1			666
							9393	9									
01	72633	X	53405	-0-	-19228	-0-	44325	3	394	4	N	7896	7774	1			788
							8686	9									
02	65604	X	48496	-0-	-17108	-0-	40947	2	441	4	N	6462	6302	1			948
							7108	9									
03	68882	X	-0-	-0-	-68882	-0-					N	3867	3867	1			948
*04	60330	X	52628	-0-	-7702	-0-	1104	1	42078	2	Y	6239	6623	1			564
							1843	3	740	4							
05	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					Y	NO RPT					564

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 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
12	66433	X	51877	-0-	-14556	-0-	42443	3	517	4	N	8106	7999	1			728
							8917	9									
01	66433	X	55151	-0-	-11282	-0-	46229	3	411	4	N	7737	7925	1			540
							8511	9									
02	60004	X	46328	-0-	-13676	-0-	39211	2	423	4	N	6085	5759	1			866
							6694	9									
03	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	2773	2773	1			866
*04	57300	X	11748	-0-	-45552	-0-	266	1	10138	2	Y	656	1463	1			59
							444	3	178	4							
05	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23					95
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	287	3	26	9	N	24	4	8			115
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	290	3	30	9	N	27					142
03	527	N	301	-0-	-226	-0-	289	3	12	9	N	11	1	8			152
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					152
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					154

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

12	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	615	-0-	-477	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1400	-0-	-1297	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

12	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

12	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
01	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
02	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
03	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	11282	-0-	-8518	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	5673	-0-	-8215	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10383	-0-	-3057	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

12	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
12	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3024	-0-	-1099	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1163	-0-	-2253	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1500	-0-	-2127	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-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
12	3813	X	3105	-0-	-708	-0-	3104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534	X	2782	-0-	-752	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1070	-0-	-1814	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1380	-0-	-1720	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310372	X	203566	-0-	-106806	-0-	3810	1	199756	3	N	-0-					-0-
01	282255	X	184476	-0-	-97779	-0-	717	1	183759	3	N	-0-					-0-
02	233324	X	161313	-0-	-72011	-0-	827	1	160486	3	N	-0-					-0-
03	236964	X	173025	-0-	-63939	-0-	738	1	172287	3	N	-0-					-0-
04	211200	X	156794	-0-	-54406	-0-	133	1	156661	3	N	-0-					-0-
05	203577	X	160213	-0-	-43364	-0-	160213	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230330	X	148817	-0-	-81513	-0-	4224	1	144593	3	N	-0-					-0-
01	203794	X	136262	-0-	-67532	-0-	4928	1	131334	3	N	-0-					-0-
02	173264	X	115922	-0-	-57342	-0-	3014	1	112908	3	N	-0-					-0-
03	174809	X	116775	-0-	-58034	-0-	242	1	116533	3	N	-0-					-0-
04	156420	X	106020	-0-	-50400	-0-	704	1	105316	3	N	-0-					-0-
05	148831	X	96504	-0-	-52327	-0-	513	1	95991	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		405316	-0-	405316	613730	6024	1	399292	3	N	-0-					-0-
01	0		378045	-0-	378045	991775	1691	1	376354	3	N	-0-					-0-
02	1377418	X	385643	-0-	-991775	-0-	385643	3			N	-0-					-0-
03	499658	X	423055	-0-	-76603	-0-	423055	3			N	-0-					-0-
04	483540	X	393751	-0-	-89789	-0-	393751	3			N	-0-					-0-
05	499658	X	410377	-0-	-89281	-0-	410377	3			N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
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
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1097	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	246	1	1093	2	N	369	369	1			-0-
							406	9									
02	1456	N	1029	-0-	-427	-0-	219	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	183	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	522	522	1			-0-
							574	9									
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	179	1	930	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 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
12	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	425	1	3773	2	Y	615	684	1			39
							32	4	677	9							
01	6479	X	4579	-0-	-1900	-0-	352	1	3617	2	Y	517	437	1			119
							41	4	569	9							
02	5852	X	4741	-0-	-1111	-0-	392	1	3845	2	Y	415	490	1			44
							47	4	457	9							
03	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	411	1	4005	2	Y	522	468	1			98
							59	4	574	9							
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	405	1	4932	2	Y	507	507	1			98
							368	4	558	9							
*05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	530	560	1			68
							75	4	583	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	401	1	2518	2	Y	578	627	1			37
							21	4	636	9							
01	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	348	1	2670	2	Y	525	441	1			121
							30	4	578	9							
02	3948	X	3750	-0-	-198	-0-	380	1	2874	2	Y	419	496	1			44
							35	4	461	9							
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	408	1	3663	2	Y	656	577	1			123
							54	4	722	9							
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	405	1	4282	2	Y	656	652	1			127
							320	4	722	9							
*05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	429	1	4283	2	Y	685	724	1			88
							66	4	754	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

12	4805	X	2531	-0-	-2274	-0-	418	1	1629	2	Y	427	454	1			27
							14	4	470	9							
01	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	348	1	1981	2	Y	354	300	1			81
							22	4	389	9							
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	392	1	2053	2	Y	267	320	1			28
							25	4	294	9							
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	408	1	2267	2	Y	351	313	1			66
							33	4	386	9							
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	379	1	2583	2	Y	392	382	1			76
							193	4	431	9							
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	340	1	2338	2	Y	365	394	1			47
							36	4	402	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

12	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	411	1	2481	2	Y	349	365	1			22
							21	4	384	9							
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	343	1	2915	2	Y	283	240	1			65
							33	4	311	9							
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	378	1	2768	2	Y	246	285	1			26
							34	4	271	9							
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	420	1	3091	2	Y	372	328	1			70
							46	4	409	9							
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	394	1	3304	2	Y	374	371	1			73
							247	4	411	9							
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	3613	2	Y	380	404	1			49
							55	4	418	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1722	-0-	-1688	-0-	434	1	1055	2	Y	204	225	1			13
							9	4	224	9							
01	2635	X	1924	-0-	-711	-0-	352	1	1347	2	Y	191	160	1			44
							15	4	210	9							
02	2072	X	1782	-0-	-290	-0-	392	1	1209	2	Y	151	179	1			16
							15	4	166	9							
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	420	1	1637	2	Y	224	198	1			42
							24	4	246	9							
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	405	1	3232	2	Y	329	307	1			64
							241	4	362	9							
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	429	1	2320	2	Y	243	276	1			31
							36	4	267	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 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
12	6200	X	3662	-0-	-2538	-0-	434	1	3115	2	Y	79	84	1			5
							26	4	87	9							
01	6200	X	3709	-0-	-2491	-0-	352	1	3247	2	Y	66	56	1			15
							37	4	73	9							
02	5600	X	3791	-0-	-1809	-0-	392	1	3295	2	Y	58	67	1			6
							40	4	64	9							
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	420	1	4611	2	Y	526	433	1			99
							68	4	579	9							
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	377	1	3459	2	Y	278	323	1			54
							258	4	306	9							
*05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	417	1	4426	2	Y	147	182	1			19
							68	4	162	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 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
12	9641	X	8037	-0-	-1604	-0-	434	1	6412	2	Y	1034	1127	1			65
							54	4	1137	9							
01	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	352	1	6698	2	Y	884	746	1			203
							37	4	972	9							
02	9016	X	8454	-0-	-562	-0-	383	1	7152	2	Y	756	879	1			80
							87	4	832	9							
03	9982	X	9935	-0-	-47	-0-	411	1	8247	2	Y	1050	933	1			197
							122	4	1155	9							
04	9390	X	8140	-0-	-1250	-0-	351	1	6615	2	Y	618	695	1			120
							494	4	680	9							
*05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	421	1	8069	2	Y	809	825	1			104
							124	4	890	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	434	1	3791	2	Y	343	369	1			22
							32	4	377	9							
01	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	352	1	4123	2	Y	277	235	1			64
							47	4	305	9							
02	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	383	1	4115	2	Y	228	268	1			24
							50	4	251	9							
03	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	420	1	4392	2	Y	304	271	1			57
							65	4	334	9							
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	405	1	4511	2	Y	268	273	1			52
							337	4	295	9							
05	5301	X	5121	-0-	-180	-0-	345	1	4339	2	Y	337	346	1			43
							66	4	371	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	425	1	2923	2	Y	437	475	1			28
							25	4	481	9							
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	338	1	4227	2	Y	481	398	1			111
							48	4	529	9							
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	382	1	4366	2	Y	385	455	1			41
							53	4	424	9							
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	404	1	4872	2	Y	496	444	1			93
							72	4	546	9							
04	DLQ G-10		6038	-0-	6038	6038	366	1	4883	2	Y	385	403	1			75
							365	4	424	9							
05	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12121	429	1	4970	2	Y	553	557	1			71
							76	4	608	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	425	1	3588	2	Y	488	528	1			31
							30	4	537	9							
01	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	322	1	3723	2	Y	353	303	1			81
							42	4	388	9							
02	4704	X	4506	-0-	-198	-0-	380	1	3746	2	Y	304	353	1			32
							46	4	334	9							
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	344	1	4525	2	Y	430	381	1			81
							67	4	473	9							
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	372	1	5439	2	Y	429	427	1			83
							406	4	472	9							
*05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	413	1	4466	2	Y	433	460	1			56
							68	4	476	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	5541	-0-	-1062	-0-	434	1	4381	2	Y	626	672	1			40
							37	4	689	9							
01	6603	X	5451	-0-	-1152	-0-	324	1	4591	2	Y	440	379	1			101
							52	4	484	9							
02	5964	X	5560	-0-	-404	-0-	383	1	4694	2	Y	387	447	1			41
							57	4	426	9							
03	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	420	1	5476	2	Y	514	459	1			96
							81	4	565	9							
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	405	1	5312	2	Y	406	423	1			79
							397	4	447	9							
05	6169	X	4851	-0-	-1318	-0-	429	1	4010	2	Y	319	357	1			41
							61	4	351	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	434	1	1655	2	Y	110	116	1			7
							14	4	121	9							
01	4092	X	2820	-0-	-1272	-0-	338	1	2345	2	Y	101	85	1			23
							26	4	111	9							
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	383	1	1976	2	Y	110	121	1			12
							24	4	121	9							
03	3968	X	2783	-0-	-1185	-0-	420	1	2110	2	Y	202	176	1			38
							31	4	222	9							
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	405	1	2269	2	Y	310	288	1			60
							169	4	341	9							
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	428	1	2948	2	Y	318	337	1			41
							45	4	350	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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
12	3100	N	2059	-0-	-1041	2940	11	1	2048	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1882	-0-	-1218	1722	11	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1758	-0-	-1042	680	13	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*03	2554	N	1874	-0-	-680	-0-	17	1	1856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	9827	X	5519	-0-	-4308	-0-	30	1	5489	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5541	-0-	-349	-0-	33	1	5508	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	2520	-0-	-2800	-0-	19	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	4587	-0-	-1241	-0-	43	1	4544	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228346	X	161520	-0-	-66826	-0-	775	1	160679	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
01	208076	X	150923	-0-	-57153	-0-	775	1	150082	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
02	179844	X	128163	-0-	-51681	-0-	700	1	127403	2	N	4	4	8			13
							56	4	4	9							
03	185628	X	133499	-0-	-52129	-0-	775	1	132628	2	N	31	31	8			13
							62	4	34	9							
04	167910	X	NO RPT	-0-	-167910	-0-					N	NO RPT					13
05	161510	X	NO RPT	-0-	-161510	-0-					N	NO RPT					13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		376130	-0-	376130	2256793	5826	1	370304	3	N	-0-					-0-
01	2611729	X	354936	-0-	-2256793	-0-	5050	1	349886	3	N	-0-					-0-
02	400288	X	301073	-0-	-99215	-0-	4138	1	296935	3	N	-0-					-0-
03	443176	X	313672	-0-	-129504	-0-	4871	1	308801	3	N	-0-					-0-
04	428880	X	NO RPT	-0-	-428880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	443176	X	NO RPT	-0-	-443176	-0-					N	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		277842	-0-	277842	1413754	1508	1	276334	2	Y	-0-					-0-
01	1665315	X	251561	-0-	-1413754	-0-	1505	1	250056	2	Y	-0-					-0-
02	310352	X	202721	-0-	-107631	-0-	1541	1	201180	2	Y	-0-					-0-
03	343604	X	206149	-0-	-137455	-0-	1938	1	204211	2	Y	-0-					-0-
04	332520	X	NO RPT	-0-	-332520	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	343604	X	NO RPT	-0-	-343604	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	88	1	7670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	85	1	7090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	79	1	6205	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	111	1	7890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
*04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	99	1	6792	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
*05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	56	1	6076	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

12	10168	X	4381	-0-	-5787	-0-	36	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	38	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3790	-0-	-634	-0-	36	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	36	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	31	1	3403	2	N	-0-					-0-
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

12	1488	N	52	-0-	-1436	-0-	35	1	4	3	Y	5	100	1			21
							7	4	6	9							
01	899	N	582	-0-	-317	-0-	228	1	37	3	Y	207	49	1			179
							89	4	228	9							
02	1120	N	656	-0-	-464	-0-	246	1	22	3	Y	182	230	1			131
							188	4	200	9							
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	12	1	2	3	Y	4	132	1			3
							5	4	4	9							
04	570	N	14	-0-	-556	-0-	8	1	2	3	Y	-0-	3	1			-0-
							4	4									
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	3	1	2	4	Y	2					2
							2	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

12	8091	X	6613	-0-	-1478	-0-	480	1	6133	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	481	1	6602	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5486	-0-	-1430	-0-	442	1	5044	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5927	-0-	-1668	-0-	501	1	5426	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	4358	-0-	-2992	-0-	559	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	395	1	5270	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	153	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1494	-0-	-438	-0-	120	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	69	-0-	-2001	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	172	1	2302	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

12	9300	X	8353	-0-	-947	-0-	68	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	72	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5572	-0-	-2828	-0-	52	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	9	-0-	-8795	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7040	X	-0-	-0-	-7040	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	53	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	53	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4909	-0-	-1027	-0-	46	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5953	-0-	-619	-0-	56	1	5897	2	N	-0-					-0-
*04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	54	1	6001	2	N	-0-					-0-
*05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	54	1	5950	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	96	1	8350	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	8401	X	6827	-0-	-1574	-0-	81	1	6746	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6273	-0-	-951	-0-	79	1	6185	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	120	1	8520	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	8160	X	7433	-0-	-727	-0-	107	1	7322	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	68	1	7401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

12	5301	X	4509	-0-	-792	-0-	37	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	38	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3246	-0-	-1234	-0-	30	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	44	1	4626	2	N	-0-					-0-
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	44	1	4840	2	N	-0-					-0-
*05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	46	1	4979	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

12	7006	X	198	-0-	-6808	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	307	-0-	-5335	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	87	-0-	-5009	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
03	496	X	54	-0-	-442	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	115	1	1575	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	117	1	1335	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	113	1	1220	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	134	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	98	1	1315	2	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	23	1	2003	3	Y	-0-			-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	24	1	1998	3	Y	-0-			-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	22	1	1782	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	28	1	1960	3	Y	-0-			-0-
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-			-0-
*05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

12	7657	X	5240	-0-	-2417	-0-	43	1	5197	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	3090	-0-	-2180	-0-	27	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	1043	-0-	-5901	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	815	-0-	-6873	-0-	8	1	807	2	N	-0-			-0-
*04	6732	X	445	-0-	-6287	-0-	4	1	441	2	N	-0-			-0-
*05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	72	1	8671	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	53	1	6072	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	4491	-0-	-3797	-0-	42	1	4449	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	4283	-0-	-4893	-0-	41	1	4242	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	3702	-0-	-2898	-0-	33	1	3669	2	N	-0-			-0-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3419	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

12	3379	X	2587	-0-	-792	-0-	29	1	2557	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	29	1	2434	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2127	-0-	-757	-0-	27	1	2097	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	31	1	2166	3	Y	-0-			-0-
04	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	31	1	2095	3	Y	2	2	1	-0-
							1	4	2	9					
05	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	19	1	2026	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	33	1	2845	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	36	1	3003	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	34	1	2640	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	40	1	2810	3	N	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2899	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	24	1	2621	3	N	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

12	4867	X	2816	-0-	-2051	-0-	23	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	23	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2302	-0-	-554	-0-	22	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2401	-0-	-637	-0-	23	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	21	1	2282	2	N	-0-					-0-
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2260	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

12	7657	X	6169	-0-	-1488	-0-	50	1	6119	2	N	-0-					1
01	7223	X	4229	-0-	-2994	-0-	37	1	4192	2	N	-0-					1
02	5320	X	3257	-0-	-2063	-0-	31	1	3226	2	N	-0-					1
03	6169	X	3468	-0-	-2701	-0-	33	1	3435	2	N	-0-					1
04	5970	X	3009	-0-	-2961	-0-	27	1	2982	2	N	-0-					1
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	25	1	2725	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	59	1	5103	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	57	1	4474	3	Y	8	9	1			1
							7	4	9	9							
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	70	1	4958	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	25	1	1721	3	Y	10	9	1			1
							1	4	11	9							
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	61	1	5315	3	Y	9	14	1			1
							1	4	10	9							
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5936	3	Y	98	90	1			9
							1	4	108	9							
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	71	1	5573	3	Y	155	141	1			23
							8	4	171	9							
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	61	1	4313	3	Y	73	85	1			11
							80	9									
*04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	121	1	8259	3	Y	10	20	1			1
							4	4	11	9							
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	3	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	17	1	1511	3	Y	84	89	1			7
							1	4	92	9							
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	18	1	1500	3	Y	25	30	1			2
							28	9									
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	Y	64	56	1			10
							2	4	70	9							
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1436	3	Y	90	86	1			14
							99	9									
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	27	1	1837	3	Y	149	143	1			20
							1	4	164	9							
*05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	66	71	1			15
							1	4	73	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 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
12	11129	X	7867	-0-	-3262	-0-	64	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9249	-0-	-640	-0-	81	1	9168	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	1017	-0-	-7607	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
04	7986	X	314	-0-	-7672	-0-	3	1	311	2	N	-0-					-0-
*05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	-0-					-0-

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
12	21576	X	14782	-0-	-6794	-0-	121	1	14661	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	14283	-0-	-4875	-0-	125	1	14158	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	12353	-0-	-4139	-0-	116	1	12237	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	14403	-0-	-3298	-0-	137	1	14266	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	13773	-0-	-2187	-0-	123	1	13650	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13892	-0-	-895	-0-	126	1	13766	2	N	-0-					-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
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	591	1	9671	3	Y	176	200	1			71
							12	4	194	9							
01	10013	X	9677	-0-	-336	-0-	590	1	8866	3	Y	190	193	1			68
							12	4	209	9							
02	9016	X	8904	-0-	-112	-0-	532	1	8226	3	Y	120	132	1			56
							14	4	132	9							
03	10478	X	9380	-0-	-1098	-0-	589	1	8613	3	Y	152	140	1			68
							11	4	167	9							
04	10140	X	7937	-0-	-2203	-0-	506	1	7370	3	Y	39	83	1			24
							18	4	43	9							
05	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	670	1	8839	3	Y	163	108	1			79
							11	4	179	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	9316	-0-	-914	-0-	524	1	8577	3	Y	185	238	1			75
							11	4	204	9							
01	10230	X	8037	-0-	-2193	-0-	488	1	7330	3	Y	190	197	1			68
							10	4	209	9							
02	9240	X	7090	-0-	-2150	-0-	422	1	6525	3	Y	120	132	1			56
							11	4	132	9							
03	9331	X	4738	-0-	-4593	-0-	292	1	4274	3	Y	151	139	1			68
							6	4	166	9							
04	9030	X	5762	-0-	-3268	-0-	369	1	5376	3	Y	4	70	1			2
							13	4	4	9							
05	9331	X	5037	-0-	-4294	-0-	345	1	4548	3	Y	126	67	1			61
							5	4	139	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33914	X	18407	-0-	-15507	-0-	151	1	18256	2	N	-0-					-0-
01	33914	X	17433	-0-	-16481	-0-	152	1	17281	2	N	-0-					-0-
02	25480	X	12989	-0-	-12491	-0-	122	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	10711	-0-	-13190	-0-	102	1	10609	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	13583	-0-	-7147	-0-	121	1	13462	2	N	-0-					-0-
*05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	120	1	13130	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H 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
12	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	241	1	29204	2	N	-0-					-0-
01	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	239	1	27135	2	N	-0-					-0-
02	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	206	1	21742	2	N	-0-					-0-
03	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	209	1	21875	2	N	-0-					-0-
*04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	164	1	18261	2	N	-0-					-0-
*05	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	168	1	18399	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-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
12	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	1261	1	5091	3	Y	122	129	1			35
							18	4	134	9							
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1382	1	5420	3	Y	137	113	1			59
							15	4	151	9							
02	6272	X	6236	-0-	-36	-0-	1033	1	5018	3	Y	138	127	1			70
							33	4	152	9							
03	6510	X	4644	-0-	-1866	-0-	930	1	3522	3	Y	151	185	1			36
							26	4	166	9							
*04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1543	1	5575	3	Y	9	36	1			9
							31	4	10	9							
*05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1780	1	5125	3	Y	59	6	1			62
							15	4	65	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	157	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	164	1	2254	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1888	-0-	-240	-0-	152	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2068	-0-	-257	-0-	175	1	1893	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1307	-0-	-1033	-0-	168	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	174	1	2321	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	26	1			14

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

12	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	1210	1	4887	3	Y	85	103	1			24
							18	4	94	9							
01	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	1451	1	5687	3	Y	103	83	1			44
							15	4	113	9							
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1121	1	5445	3	Y	104	95	1			53
							36	4	114	9							
03	6200	X	5213	-0-	-987	-0-	1050	1	3976	3	Y	144	163	1			34
							29	4	158	9							
04	7020	X	4252	-0-	-2768	-0-	916	1	3308	3	Y	9	34	1			9
							18	4	10	9							
05	7440	X	3595	-0-	-3845	-0-	916	1	2639	3	Y	29	6	1			32
							8	4	32	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	3	Y	648	588	1			262
							6	4	713	9							
01	5704	X	5623	-0-	-81	-0-	312	1	4678	3	Y	570	629	1			203
							6	4	627	9							
02	4984	X	4925	-0-	-59	-0-	269	1	4155	3	Y	449	443	1			209
							7	4	494	9							
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	316	1	4624	3	Y	471	469	1			211
							6	4	518	9							
04	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	293	1	4270	3	Y	538	421	1			328
							11	4	592	9							
05	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	311	1	4097	3	Y	480	576	1			232
							5	4	528	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

12	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	259	1	4228	3	Y	351	430	1			142
							5	4	386	9							
01	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	247	1	3712	3	Y	381	387	1			136
							5	4	419	9							
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	219	1	3381	3	Y	328	311	1			153
							5	4	361	9							
03	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	279	1	4082	3	Y	320	330	1			143
							5	4	352	9							
04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	220	1	3213	3	Y	464	324	1			283
							8	4	510	9							
*05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	319	1	4201	3	Y	494	538	1			239
							5	4	543	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8533	-0-	-643	-0-	70	1	8463	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7612	-0-	-1564	-0-	66	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7443	-0-	-845	-0-	70	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	74	1	7773	2	N	-0-					-0-
*04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	76	1	8474	2	N	-0-					-0-
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	70	1	7664	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

12	12338	X	5272	-0-	-7066	-0-	43	1	5229	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6471	-0-	-1279	-0-	57	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	67	1	7040	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2397	-0-	-2873	-0-	23	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	52	-0-	-6218	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	346	1	5657	3	Y	648	601	1			262
							7	4	713	9							
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	374	1	5617	3	Y	494	580	1			176
							7	4	543	9							
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	352	1	5433	3	Y	436	409	1			203
							9	4	480	9							
03	6727	X	6619	-0-	-108	-0-	399	1	5841	3	Y	337	389	1			151
							8	4	371	9							
04	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	376	1	5478	3	Y	288	263	1			176
							14	4	317	9							
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	455	1	5998	3	Y	492	430	1			238
							7	4	541	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

12	651	N	325	-0-	-326	-0-	243	1	26	3	Y	10	26	1			15
							45	4	11	9							
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	156	1	25	3	Y	145	34	1			126
							61	4	160	9							
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	198	1	17	3	Y	74	146	1			54
							150	4	81	9							
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	361	1	58	3	Y	87	76	1			65
							140	4	96	9							
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	224	1	54	3	Y	48	69	1			44
							103	4	53	9							
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	165	1	13	3	Y	67	40	1			71
							101	4	74	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

12	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	314	1	5135	3	Y	316	281	1			128
							6	4	348	9							
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	322	1	4844	3	Y	380	372	1			136
							7	4	418	9							
02	5516	X	4789	-0-	-727	-0-	269	1	4152	3	Y	328	311	1			153
							7	4	361	9							
03	6045	X	4912	-0-	-1133	-0-	282	1	4123	3	Y	456	405	1			204
							5	4	502	9							
04	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	274	1	3986	3	Y	398	359	1			243
							9	4	438	9							
05	5797	X	4758	-0-	-1039	-0-	324	1	4277	3	Y	138	314	1			67
							5	4	152	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	239	1	25	3	Y	136	58	1			145
							44	4	150	9							
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	267	1	43	3	Y	138	163	1			120
							104	4	152	9							
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	129	1	11	3	Y	175	168	1			127
							99	4	193	9							
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	138	1	22	3	Y	129	160	1			96
							54	4	142	9							
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	180	1	43	3	Y	164	109	1			151
							83	4	180	9							
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	149	1	12	3	Y	162	139	1			174
							93	4	178	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5731	-0-	-159	-0-	309	1	5057	3	Y	326	324	1			132
							6	4	359	9							
01	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	295	1	4426	3	Y	380	376	1			136
							6	4	418	9							
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	255	1	3944	3	Y	382	340	1			178
							7	4	420	9							
03	6262	X	5275	-0-	-987	-0-	301	1	4397	3	Y	520	465	1			233
							5	4	572	9							
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	287	1	4176	3	Y	364	375	1			222
							10	4	400	9							
05	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	333	1	4390	3	Y	445	452	1			215
							5	4	490	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	345	1	5636	3	Y	334	401	1			135
							7	4	367	9							
01	7440	X	5703	-0-	-1737	-0-	329	1	4949	3	Y	380	379	1			136
							7	4	418	9							
02	6720	X	5496	-0-	-1224	-0-	312	1	4815	3	Y	328	311	1			153
							8	4	361	9							
03	7440	X	5733	-0-	-1707	-0-	338	1	4946	3	Y	402	375	1			180
							7	4	442	9							
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	377	1	5500	3	Y	431	348	1			263
							14	4	474	9							
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	411	1	5409	3	Y	180	356	1			87
							6	4	198	9							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	9356	-0-	-2362	-0-	102	1	8882	3	Y	337	327	1			27
							1	4	371	9							
01	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	149	1	12398	3	Y	303	303	1			27
							1	4	333	9							
02	10276	X	8546	-0-	-1730	-0-	104	1	8159	3	Y	246	236	1			37
							12	4	271	9							
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	154	1	10929	3	Y	346	329	1			54
							1	4	381	9							
04	12480	X	10095	-0-	-2385	-0-	143	1	9767	3	Y	164	196	1			22
							5	4	180	9							
05	12896	X	9918	-0-	-2978	-0-	89	1	9686	3	Y	126	119	1			29
							4	4	139	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	156	1	18927	2	N	-0-					-0-
01	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	165	1	18708	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	16443	-0-	-133	-0-	154	1	16289	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	17766	-0-	-1330	-0-	169	1	17597	2	N	-0-					-0-
04	17644	X	14437	-0-	-3207	-0-	129	1	14308	2	N	-0-					-0-
*05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	157	1	17224	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 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
12	39618	X	9	-0-	-39609	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	37355	X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	33740	X	-0-	-0-	-33740	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	103	1	11479	2	N	-0-					-0-
*05	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	170	1	18620	2	N	-0-					-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
12	14632	X	11765	-0-	-2867	-0-	130	1	11337	3	Y	270	280	1			22
							1	4	297	9							
01	14632	X	11262	-0-	-3370	-0-	131	1	10934	3	Y	178	184	1			16
							1	4	196	9							
02	13216	X	8662	-0-	-4554	-0-	107	1	8447	3	Y	86	89	1			13
							13	4	95	9							
03	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	144	1	10240	3	Y	267	238	1			42
							1	4	294	9							
04	13500	X	11094	-0-	-2406	-0-	156	1	10694	3	Y	216	229	1			29
							6	4	238	9							
05	11780	X	8119	-0-	-3661	-0-	72	1	7903	3	Y	127	127	1			29
							4	4	140	9							

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
12	13206	X	12426	-0-	-780	-0-	131	1	11401	3	Y	812	826	1			65
							1	4	893	9							
01	12958	X	11936	-0-	-1022	-0-	132	1	10954	3	Y	772	769	1			68
							1	4	849	9							
02	11564	X	10498	-0-	-1066	-0-	123	1	9672	3	Y	625	599	1			94
							15	4	688	9							
03	12803	X	11183	-0-	-1620	-0-	149	1	10591	3	Y	402	433	1			63
							1	4	442	9							
04	12390	X	10914	-0-	-1476	-0-	149	1	10229	3	Y	482	480	1			65
							6	4	530	9							
05	12431	X	8742	-0-	-3689	-0-	75	1	8247	3	Y	377	355	1			87
							5	4	415	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 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
12	47147	X	47147	-0-	-0-	-0-	386	1	46761	2	N	-0-					-0-
01	47142	X	47142	-0-	-0-	-0-	412	1	46730	2	N	-0-					-0-
02	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	398	1	42127	2	N	-0-					-0-
03	47453	X	47453	-0-	-0-	-0-	450	1	47003	2	N	-0-					-0-
*04	43717	X	43717	-0-	-0-	-0-	390	1	43327	2	N	-0-					-0-
*05	44758	X	44758	-0-	-0-	-0-	405	1	44353	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 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
12	42067	X	-0-	-0-	-42067	-0-					N	-0-					-0-
01	18786	X	291	-0-	-18495	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

12	71331	X	66943	-0-	-4388	-0-	548	1	66395	2	N	-0-					-0-
01	71331	X	67694	-0-	-3637	-0-	591	1	67103	2	N	-0-					-0-
02	64428	X	60072	-0-	-4356	-0-	563	1	59509	2	N	-0-					-0-
03	69533	X	65828	-0-	-3705	-0-	624	1	65204	2	N	-0-					-0-
*04	62381	X	62381	-0-	-0-	-0-	556	1	61825	2	N	-0-					-0-
*05	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	573	1	62642	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

12	51739	X	44203	-0-	-7536	-0-	362	1	43841	2	N	-0-					-0-
01	50964	X	48156	-0-	-2808	-0-	421	1	47735	2	N	-0-					-0-
02	46032	X	40754	-0-	-5278	-0-	382	1	40372	2	N	-0-					-0-
03	50189	X	43213	-0-	-6976	-0-	410	1	42803	2	N	-0-					-0-
04	45584	X	41998	-0-	-3586	-0-	374	1	41624	2	N	-0-					-0-
*05	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	245	1	26767	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

12	52328	X	34126	-0-	-18202	-0-	279	1	33847	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	34292	-0-	-14936	-0-	299	1	33993	2	N	-0-					-0-
02	44464	X	28519	-0-	-15945	-0-	267	1	28252	2	N	-0-					-0-
03	35929	X	28567	-0-	-7362	-0-	271	1	28296	2	N	-0-					-0-
04	35160	X	34755	-0-	-405	-0-	310	1	34445	2	N	-0-					-0-
*05	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	335	1	36689	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	471	1	7706	3	Y	648	601	1			262
							10	4	713	9							
01	8494	X	7399	-0-	-1095	-0-	435	1	6536	3	Y	381	507	1			136
							9	4	419	9							
02	7588	X	5678	-0-	-1910	-0-	322	1	4986	3	Y	328	311	1			153
							9	4	361	9							
03	8897	X	8059	-0-	-838	-0-	493	1	7205	3	Y	320	330	1			143
							9	4	352	9							
04	8610	X	5157	-0-	-3453	-0-	318	1	4626	3	Y	184	215	1			112
							11	4	202	9							
05	8897	X	6110	-0-	-2787	-0-	394	1	5190	3	Y	473	356	1			229
							6	4	520	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

12	1054	N	619	-0-	-435	-0-	5	1	614	2	N	-0-					-0-
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	8	1	952	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-					-0-
04	902	N	411	-0-	-491	-0-	4	1	407	2	N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	165	1	14375	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	154	1	12796	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	159	1	11284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
*04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	194	1	13269	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	122	1	13308	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

12	13144	X	8519	-0-	-4625	-0-	70	1	8449	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	73	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7589	-0-	-1259	-0-	71	1	7518	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8435	-0-	-524	-0-	80	1	8355	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7781	-0-	-469	-0-	69	1	7712	2	N	-0-					-0-
*05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	71	1	7733	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

12	59768	X	53903	-0-	-5865	-0-	441	1	53462	2	N	-0-					-0-
01	59768	X	52432	-0-	-7336	-0-	458	1	51974	2	N	-0-					-0-
02	53984	X	46514	-0-	-7470	-0-	436	1	46078	2	N	-0-					-0-
03	54777	X	50756	-0-	-4021	-0-	481	1	50275	2	N	-0-					-0-
*04	47487	X	47487	-0-	-0-	-0-	423	1	47064	2	N	-0-					-0-
*05	47505	X	47505	-0-	-0-	-0-	430	1	47075	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

12	68262	X	62947	-0-	-5315	-0-	515	1	62432	2	N	-0-					-0-
01	68262	X	61355	-0-	-6907	-0-	536	1	60819	2	N	-0-					-0-
02	61656	X	54605	-0-	-7051	-0-	512	1	54093	2	N	-0-					-0-
03	64077	X	59591	-0-	-4486	-0-	565	1	59026	2	N	-0-					-0-
*04	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	502	1	55846	2	N	-0-					-0-
*05	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	514	1	56205	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

12	48081	X	39243	-0-	-8838	-0-	321	1	38922	2	N	-0-					-0-
01	45849	X	36076	-0-	-9773	-0-	315	1	35761	2	N	-0-					-0-
02	41020	X	30273	-0-	-10747	-0-	284	1	29989	2	N	-0-					-0-
03	43400	X	31795	-0-	-11605	-0-	302	1	31493	2	N	-0-					-0-
04	40350	X	27615	-0-	-12735	-0-	246	1	27369	2	N	-0-					-0-
*05	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	253	1	27686	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

12	66774	X	59995	-0-	-6779	-0-	491	1	59504	2	N	-0-					-0-
01	66774	X	58017	-0-	-8757	-0-	507	1	57510	2	N	-0-					-0-
02	60312	X	51154	-0-	-9158	-0-	479	1	50675	2	N	-0-					-0-
03	62744	X	55420	-0-	-7324	-0-	526	1	54894	2	N	-0-					-0-
*04	52106	X	52106	-0-	-0-	-0-	464	1	51642	2	N	-0-					-0-
*05	52428	X	52428	-0-	-0-	-0-	475	1	51953	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 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
12	65162	X	49534	-0-	-15628	-0-	405	1	49129	2	N	-0-					-0-
01	60078	X	47438	-0-	-12640	-0-	414	1	47024	2	N	-0-					-0-
02	51912	X	41530	-0-	-10382	-0-	389	1	41141	2	N	-0-					-0-
03	54033	X	44457	-0-	-9576	-0-	422	1	44035	2	N	-0-					-0-
04	50670	X	41432	-0-	-9238	-0-	369	1	41063	2	N	-0-					-0-
*05	41585	X	41585	-0-	-0-	-0-	377	1	41208	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

12	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	244	1	21250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	200	1	16683	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	203	1	16011	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	236	1	16784	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	209	1	14378	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	169	1	18455	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

12	76105	X	63237	-0-	-12868	-0-	517	1	62720	2	N	-0-					-0-
01	73315	X	60875	-0-	-12440	-0-	532	1	60343	2	N	-0-					-0-
02	64764	X	53178	-0-	-11586	-0-	498	1	52680	2	N	-0-					-0-
03	69347	X	57114	-0-	-12233	-0-	542	1	56572	2	N	-0-					-0-
04	60698	X	53314	-0-	-7384	-0-	475	1	52839	2	N	-0-					-0-
*05	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	484	1	52968	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

12	86738	X	73830	-0-	-12908	-0-	604	1	73226	2	N	-0-					-0-
01	84413	X	70603	-0-	-13810	-0-	617	1	69986	2	N	-0-					-0-
02	76804	X	61795	-0-	-15009	-0-	579	1	61216	2	N	-0-					-0-
03	85033	X	66478	-0-	-18555	-0-	631	1	65847	2	N	-0-					-0-
04	66616	X	62328	-0-	-4288	-0-	555	1	61773	2	N	-0-					-0-
*05	62347	X	62347	-0-	-0-	-0-	565	1	61782	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

12	87637	X	76054	-0-	-11583	-0-	622	1	75432	2	N	-0-					-0-
01	73846	X	73846	-0-	-0-	-0-	645	1	73201	2	N	-0-					-0-
02	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-	616	1	65100	2	N	-0-					-0-
03	76043	X	70342	-0-	-5701	-0-	667	1	69675	2	N	-0-					-0-
04	75960	X	66053	-0-	-9907	-0-	589	1	65464	2	N	-0-					-0-
05	76043	X	66603	-0-	-9440	-0-	603	1	66000	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	298	1	26013	3	Y	75	77	1			6
							4	4	83	9							
01	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	299	1	24860	3	Y	81	80	1			7
							2	4	89	9							
02	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	275	1	21607	3	Y	63	61	1			9
							33	4	69	9							
03	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	327	1	23202	3	Y	47	49	1			7
							2	4	52	9							
*04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	211	1	14478	3	Y	43	44	1			6
							9	4	47	9							
*05	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	222	1	24373	3	Y	40	37	1			9
							13	4	44	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

12	46438	X	37237	-0-	-9201	-0-	305	1	36932	2	N	-0-					-0-
01	43648	X	35761	-0-	-7887	-0-	312	1	35449	2	N	-0-					-0-
02	38556	X	31549	-0-	-7007	-0-	296	1	31253	2	N	-0-					-0-
03	40393	X	33897	-0-	-6496	-0-	322	1	33575	2	N	-0-					-0-
04	38010	X	31710	-0-	-6300	-0-	283	1	31427	2	N	-0-					-0-
*05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	288	1	31558	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

12	41199	X	37041	-0-	-4158	-0-	303	1	36738	2	N	-0-					-0-
01	40021	X	35968	-0-	-4053	-0-	314	1	35654	2	N	-0-					-0-
02	36148	X	32329	-0-	-3819	-0-	303	1	32026	2	N	-0-					-0-
03	38471	X	35301	-0-	-3170	-0-	335	1	34966	2	N	-0-					-0-
04	34738	X	32979	-0-	-1759	-0-	294	1	32685	2	N	-0-					-0-
*05	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	300	1	32806	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

12	67208	X	61240	-0-	-5968	-0-	501	1	60739	2	N	-0-					-0-
01	67053	X	59396	-0-	-7657	-0-	519	1	58877	2	N	-0-					-0-
02	60564	X	52953	-0-	-7611	-0-	496	1	52457	2	N	-0-					-0-
03	64108	X	57764	-0-	-6344	-0-	548	1	57216	2	N	-0-					-0-
04	58234	X	53883	-0-	-4351	-0-	480	1	53403	2	N	-0-					-0-
*05	49547	X	49547	-0-	-0-	-0-	449	1	49098	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

12	40889	X	34675	-0-	-6214	-0-	284	1	34391	2	N	-0-					-0-
01	40889	X	33209	-0-	-7680	-0-	290	1	32919	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	29077	-0-	-7855	-0-	272	1	28805	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	30378	-0-	-4776	-0-	288	1	30090	2	N	-0-					-0-
04	34410	X	29854	-0-	-4556	-0-	266	1	29588	2	N	-0-					-0-
*05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	261	1	28524	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

12	50995	X	39499	-0-	-11496	-0-	323	1	39176	2	N	-0-					-0-
01	42904	X	38028	-0-	-4876	-0-	332	1	37696	2	N	-0-					-0-
02	38752	X	32600	-0-	-6152	-0-	305	1	32295	2	N	-0-					-0-
03	40145	X	37161	-0-	-2984	-0-	353	1	36808	2	N	-0-					-0-
04	39240	X	29246	-0-	-9994	-0-	261	1	28985	2	N	-0-					-0-
*05	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	273	1	29897	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39711	X	32720	-0-	-6991	-0-	268	1	32452	2	N	-0-			-0-
01	39711	X	33379	-0-	-6332	-0-	292	1	33087	2	N	-0-			-0-
02	35868	X	4411	-0-	-31457	-0-	41	1	4370	2	N	-0-			-0-
03	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-			-0-
04	30272	X	-0-	-0-	-30272	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42408	X	36996	-0-	-5412	-0-	303	1	36693	2	N	-0-			-0-
01	42408	X	35646	-0-	-6762	-0-	311	1	35335	2	N	-0-			-0-
02	38612	X	26496	-0-	-12116	-0-	248	1	26248	2	N	-0-			-0-
03	42749	X	535	-0-	-42214	-0-	5	1	530	2	N	-0-			-0-
04	36930	X	-0-	-0-	-36930	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 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
12	56730	X	49034	-0-	-7696	-0-	401	1	48633	2	N	-0-			-0-
01	56730	X	47328	-0-	-9402	-0-	413	1	46915	2	N	-0-			-0-
02	51604	X	42078	-0-	-9526	-0-	394	1	41684	2	N	-0-			-0-
03	57133	X	48744	-0-	-8389	-0-	462	1	48282	2	N	-0-			-0-
*04	47047	X	47047	-0-	-0-	-0-	419	1	46628	2	N	-0-			-0-
*05	47206	X	47206	-0-	-0-	-0-	428	1	46778	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28086	X	23055	-0-	-5031	-0-	189	1	22866	2	N	-0-			-0-
01	26908	X	11200	-0-	-15708	-0-	98	1	11102	2	N	-0-			-0-
02	24136	X	-0-	-0-	-24136	-0-					N	-0-			-0-
03	25048	X	17483	-0-	-7565	-0-	166	1	17317	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	20038	-0-	-3482	-0-	179	1	19859	2	N	-0-			-0-
*05	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	168	1	18405	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45725	X	40750	-0-	-4975	-0-	333	1	40417	2	N	-0-			-0-
01	45725	X	39566	-0-	-6159	-0-	346	1	39220	2	N	-0-			-0-
02	41300	X	35451	-0-	-5849	-0-	332	1	35119	2	N	-0-			-0-
03	41757	X	37544	-0-	-4213	-0-	356	1	37188	2	N	-0-			-0-
04	40860	X	35371	-0-	-5489	-0-	315	1	35056	2	N	-0-			-0-
*05	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	317	1	34686	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39804	X	30901	-0-	-8903	-0-	253	1	30648	2	N	-0-			-0-
01	37076	X	29537	-0-	-7539	-0-	258	1	29279	2	N	-0-			-0-
02	32256	X	26383	-0-	-5873	-0-	247	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	33604	X	28124	-0-	-5480	-0-	267	1	27857	2	N	-0-			-0-
04	31500	X	26845	-0-	-4655	-0-	239	1	26606	2	N	-0-			-0-
*05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	246	1	26902	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 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
12	42904	X	29496	-0-	-13408	-0-	241	1	29255	2	N	-0-			-0-
01	42718	X	28557	-0-	-14161	-0-	249	1	28308	2	N	-0-			-0-
02	38584	X	27171	-0-	-11413	-0-	255	1	26916	2	N	-0-			-0-
03	29481	X	29135	-0-	-346	-0-	276	1	28859	2	N	-0-			-0-
04	28530	X	27608	-0-	-922	-0-	246	1	27362	2	N	-0-			-0-
*05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	254	1	27741	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 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
12	76632	X	65824	-0-	-10808	-0-	539	1	65285	2	N	-0-					-0-
01	73098	X	63077	-0-	-10021	-0-	551	1	62526	2	N	-0-					-0-
02	66024	X	55555	-0-	-10469	-0-	521	1	55034	2	N	-0-					-0-
03	69502	X	60008	-0-	-9494	-0-	569	1	59439	2	N	-0-					-0-
*04	56419	X	56419	-0-	-0-	-0-	503	1	55916	2	N	-0-					-0-
*05	56510	X	56510	-0-	-0-	-0-	512	1	55998	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95914	X	83472	-0-	-12442	-0-	683	1	82789	2	N	-0-					-0-
01	93279	X	79988	-0-	-13291	-0-	699	1	79289	2	N	-0-					-0-
02	76468	X	38736	-0-	-37732	-0-	363	1	38373	2	N	-0-					-0-
03	97208	X	97208	-0-	-0-	-0-	922	1	96286	2	N	-0-					-0-
*04	84764	X	84764	-0-	-0-	-0-	755	1	84009	2	N	-0-					-0-
*05	82100	X	82100	-0-	-0-	-0-	744	1	81356	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83638	X	74098	-0-	-9540	-0-	606	1	73492	2	N	-0-					-0-
01	81003	X	71749	-0-	-9254	-0-	627	1	71122	2	N	-0-					-0-
02	73556	X	15053	-0-	-58503	-0-	141	1	14912	2	N	-0-					-0-
03	89028	X	89028	-0-	-0-	-0-	845	1	88183	2	N	-0-					-0-
*04	94272	X	94272	-0-	-0-	-0-	840	1	93432	2	N	-0-					-0-
*05	76670	X	76670	-0-	-0-	-0-	694	1	75976	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 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
12	39928	X	39639	-0-	-289	-0-	324	1	39315	2	N	-0-					-0-
01	39928	X	38280	-0-	-1648	-0-	334	1	37946	2	N	-0-					-0-
02	36260	X	25985	-0-	-10275	-0-	243	1	25742	2	N	-0-					-0-
03	40145	X	80	-0-	-40065	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
*04	36652	X	-0-	-0-	-36652	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68076	X	60357	-0-	-7719	-0-	494	1	59863	2	N	-0-					-0-
01	64945	X	58861	-0-	-6084	-0-	514	1	58347	2	N	-0-					-0-
02	53816	X	8262	-0-	-45554	-0-	77	1	8185	2	N	-0-					-0-
03	60357	X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-					-0-
*04	58168	X	-0-	-0-	-58168	-0-					N	-0-					-0-
*05	120096	X	120096	-0-	-0-	-0-	1088	1	119008	2	N	-0-					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28892	X	25400	-0-	-3492	-0-	288	1	25066	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01	28892	X	24672	-0-	-4220	-0-	292	1	24327	3	Y	46	45	1			4
							2	4	51	9							
02	25844	X	21995	-0-	-3849	-0-	275	1	21643	3	Y	40	38	1			6
							33	4	44	9							
03	28613	X	23605	-0-	-5008	-0-	327	1	23230	3	Y	42	41	1			7
							2	4	46	9							
04	23010	X	22381	-0-	-629	-0-	321	1	22017	3	Y	27	30	1			4
							13	4	30	9							
05	23777	X	23702	-0-	-75	-0-	214	1	23452	3	Y	22	21	1			5
							12	4	24	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34472	X	29103	-0-	-5369	-0-	330	1	28727	3	Y	39	40	1			3
							3	4	43	9							
01	34472	X	28163	-0-	-6309	-0-	333	1	27764	3	Y	57	55	1			5
							3	4	63	9							
02	29624	X	24541	-0-	-5083	-0-	307	1	24160	3	Y	34	34	1			5
							37	4	37	9							
03	30752	X	26449	-0-	-4303	-0-	366	1	26038	3	Y	38	37	1			6
							3	4	42	9							
04	27630	X	15294	-0-	-12336	-0-	219	1	15036	3	Y	27	29	1			4
							9	4	30	9							
05	28551	X	8059	-0-	-20492	-0-	73	1	7982	3	Y	-0-	4	1			-0-
							4	4									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	13	1	1090	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1028	3	Y	49	45	1			4
							54	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	716	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1080	X	959	-0-	-121	-0-	14	1	945	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	X	777	-0-	-339	-0-	7	1	770	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29636	X	26372	-0-	-3264	-0-	299	1	26066	3	Y	4	5	1			-0-
							3	4	4	9							
01	29636	X	25495	-0-	-4141	-0-	302	1	25175	3	Y	14	13	1			1
							3	4	15	9							
02	26236	X	22372	-0-	-3864	-0-	280	1	22046	3	Y	11	10	1			2
							34	4	12	9							
03	28675	X	23937	-0-	-4738	-0-	332	1	23591	3	Y	11	11	1			2
							2	4	12	9							
04	23400	X	23352	-0-	-48	-0-	336	1	22977	3	Y	24	23	1			3
							13	4	26	9							
05	24180	X	23214	-0-	-966	-0-	210	1	22969	3	Y	21	19	1			5
							12	4	23	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85281	X	81296	-0-	-3985	-0-	665	1	80631	2	N	-0-					-0-
01	85281	X	77385	-0-	-7896	-0-	676	1	76709	2	N	-0-					-0-
02	77588	X	67992	-0-	-9596	-0-	637	1	67355	2	N	-0-					-0-
03	85901	X	74389	-0-	-11512	-0-	706	1	73683	2	N	-0-					-0-
*04	69080	X	68588	-0-	-492	-0-	611	1	67977	2	N	-0-					-0-
*05	68886	X	68886	-0-	-0-	-0-	624	1	68262	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49197	X	48756	-0-	-441	-0-	399	1	48357	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	46607	-0-	-2590	-0-	407	1	46200	2	N	-0-					-0-
02	44772	X	40789	-0-	-3983	-0-	382	1	40407	2	N	-0-					-0-
03	49569	X	43910	-0-	-5659	-0-	417	1	43493	2	N	-0-					-0-
*04	42328	X	40518	-0-	-1810	-0-	361	1	40157	2	N	-0-					-0-
*05	40289	X	40289	-0-	-0-	-0-	365	1	39924	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97619	X	54656	-0-	-42963	-0-	447	1	54209	2	N	-0-			-0-
01	97619	X	48739	-0-	-48880	-0-	426	1	48313	2	N	-0-			-0-
02	88816	X	40580	-0-	-48236	-0-	380	1	40200	2	N	-0-			-0-
03	98332	X	41763	-0-	-56569	-0-	396	1	41367	2	N	-0-			-0-
04	52890	X	25504	-0-	-27386	-0-	227	1	25277	2	N	-0-			-0-
*05	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	238	1	26081	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104129	X	82061	-0-	-22068	-0-	671	1	81390	2	N	-0-			-0-
01	104129	X	77806	-0-	-26323	-0-	680	1	77126	2	N	-0-			-0-
02	94724	X	68751	-0-	-25973	-0-	644	1	68107	2	N	-0-			-0-
03	104873	X	75135	-0-	-29738	-0-	713	1	74422	2	N	-0-			-0-
04	79980	X	67370	-0-	-12610	-0-	600	1	66770	2	N	-0-			-0-
*05	67372	X	67372	-0-	-0-	-0-	610	1	66762	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96472	X	53476	-0-	-42996	-0-	438	1	53038	2	N	-0-			-0-
01	90365	X	60464	-0-	-29901	-0-	528	1	59936	2	N	-0-			-0-
02	74816	X	56748	-0-	-18068	-0-	532	1	56216	2	N	-0-			-0-
03	59306	X	59306	-0-	-0-	-0-	563	1	58743	2	N	-0-			-0-
04	58500	X	53806	-0-	-4694	-0-	479	1	53327	2	N	-0-			-0-
*05	52085	X	52085	-0-	-0-	-0-	472	1	51613	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 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
12	91605	X	71568	-0-	-20037	-0-	586	1	70982	2	N	-0-			-0-
01	84785	X	66283	-0-	-18502	-0-	579	1	65704	2	N	-0-			-0-
02	76580	X	59911	-0-	-16669	-0-	561	1	59350	2	N	-0-			-0-
03	77593	X	64283	-0-	-13310	-0-	610	1	63673	2	N	-0-			-0-
04	72750	X	59588	-0-	-13162	-0-	531	1	59057	2	N	-0-			-0-
*05	58904	X	58904	-0-	-0-	-0-	533	1	58371	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109275	X	84822	-0-	-24453	-0-	694	1	84128	2	N	-0-			-0-
01	102796	X	87975	-0-	-14821	-0-	768	1	87207	2	N	-0-			-0-
02	98840	X	93948	-0-	-4892	-0-	880	1	93068	2	N	-0-			-0-
03	109430	X	95078	-0-	-14352	-0-	902	1	94176	2	N	-0-			-0-
04	107070	X	84718	-0-	-22352	-0-	755	1	83963	2	N	-0-			-0-
*05	82159	X	82159	-0-	-0-	-0-	744	1	81415	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128650	X	52317	-0-	-76333	-0-	428	1	51889	2	N	-0-			-0-
01	122946	X	44503	-0-	-78443	-0-	389	1	44114	2	N	-0-			-0-
02	93072	X	32274	-0-	-60798	-0-	302	1	31972	2	N	-0-			-0-
03	52328	X	36792	-0-	-15536	-0-	349	1	36443	2	N	-0-			-0-
04	50640	X	25358	-0-	-25282	-0-	226	1	25132	2	N	-0-			-0-
*05	33199	X	33199	-0-	-0-	-0-	301	1	32898	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79391	X	72033	-0-	-7358	-0-	589	1	71444	2	N	-0-			-0-
01	76074	X	65476	-0-	-10598	-0-	572	1	64904	2	N	-0-			-0-
02	75908	X	55374	-0-	-20534	-0-	519	1	54855	2	N	-0-			-0-
03	84041	X	57856	-0-	-26185	-0-	549	1	57307	2	N	-0-			-0-
*04	77726	X	52726	-0-	-25000	-0-	470	1	52256	2	N	-0-			-0-
*05	52092	X	52092	-0-	-0-	-0-	472	1	51620	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 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
12	103943	X	80570	-0-	-23373	-0-	659	1	79911	2	N	-0-			-0-
01	97650	X	74408	-0-	-23242	-0-	650	1	73758	2	N	-0-			-0-
02	79688	X	64787	-0-	-14901	-0-	607	1	64180	2	N	-0-			-0-
03	86211	X	69059	-0-	-17152	-0-	655	1	68404	2	N	-0-			-0-
04	82050	X	64272	-0-	-17778	-0-	573	1	63699	2	N	-0-			-0-
*05	64497	X	64497	-0-	-0-	-0-	584	1	63913	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 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
12	102424	X	78404	-0-	-24020	-0-	641	1	77763	2	N	-0-			-0-
01	96069	X	73463	-0-	-22606	-0-	642	1	72821	2	N	-0-			-0-
02	79744	X	63907	-0-	-15837	-0-	599	1	63308	2	N	-0-			-0-
03	84816	X	67801	-0-	-17015	-0-	643	1	67158	2	N	-0-			-0-
04	80040	X	63307	-0-	-16733	-0-	564	1	62743	2	N	-0-			-0-
*05	68437	X	68437	-0-	-0-	-0-	620	1	67817	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106020	X	76635	-0-	-29385	-0-	627	1	76008	2	N	-0-			-0-
01	98425	X	71981	-0-	-26444	-0-	629	1	71352	2	N	-0-			-0-
02	81620	X	61003	-0-	-20617	-0-	572	1	60431	2	N	-0-			-0-
03	85002	X	62475	-0-	-22527	-0-	593	1	61882	2	N	-0-			-0-
04	80430	X	57604	-0-	-22826	-0-	513	1	57091	2	N	-0-			-0-
*05	81273	X	81273	-0-	-0-	-0-	736	1	80537	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111755	X	85779	-0-	-25976	-0-	702	1	85077	2	N	-0-			-0-
01	105338	X	81259	-0-	-24079	-0-	710	1	80549	2	N	-0-			-0-
02	88116	X	70263	-0-	-17853	-0-	658	1	69605	2	N	-0-			-0-
03	92690	X	73474	-0-	-19216	-0-	697	1	72777	2	N	-0-			-0-
04	87960	X	68674	-0-	-19286	-0-	612	1	68062	2	N	-0-			-0-
*05	68938	X	68938	-0-	-0-	-0-	624	1	68314	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90148	X	68234	-0-	-21914	-0-	558	1	67676	2	N	-0-			-0-
01	85405	X	64692	-0-	-20713	-0-	565	1	64127	2	N	-0-			-0-
02	73024	X	71326	-0-	-1698	-0-	668	1	70658	2	N	-0-			-0-
03	77415	X	77415	-0-	-0-	-0-	734	1	76681	2	N	-0-			-0-
04	71610	X	68514	-0-	-3096	-0-	610	1	67904	2	N	-0-			-0-
*05	65515	X	65515	-0-	-0-	-0-	593	1	64922	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 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
12	135563	X	103410	-0-	-32153	-0-	846	1	102564	2	N	-0-			-0-
01	127286	X	97564	-0-	-29722	-0-	852	1	96712	2	N	-0-			-0-
02	109032	X	84893	-0-	-24139	-0-	795	1	84098	2	N	-0-			-0-
03	112778	X	90072	-0-	-22706	-0-	854	1	89218	2	N	-0-			-0-
04	106800	X	83585	-0-	-23215	-0-	745	1	82840	2	N	-0-			-0-
*05	83834	X	83834	-0-	-0-	-0-	759	1	83075	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 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
12	103726	X	77298	-0-	-26428	-0-	632	1	76666	2	N	-0-			-0-
01	97464	X	73617	-0-	-23847	-0-	643	1	72974	2	N	-0-			-0-
02	81648	X	64332	-0-	-17316	-0-	603	1	63729	2	N	-0-			-0-
03	86273	X	68420	-0-	-17853	-0-	649	1	67771	2	N	-0-			-0-
04	80940	X	63944	-0-	-16996	-0-	570	1	63374	2	N	-0-			-0-
*05	74430	X	74430	-0-	-0-	-0-	674	1	73756	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		35259	-0-	35259	113838	397	1	34653	3	Y	185	188	1			15
							5	4	204	9							
01	147389	X	33551	-0-	-113838	-0-	396	1	33011	3	Y	128	132	1			11
							3	4	141	9							
02	37744	X	27502	-0-	-10242	-0-	357	1	26931	3	Y	156	144	1			23
							42	4	172	9							
03	41757	X	28214	-0-	-13543	-0-	407	1	27592	3	Y	193	186	1			30
							3	4	212	9							
04	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	391	1	26814	3	Y	154	163	1			21
							16	4	169	9							
*05	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	316	1	34567	3	Y	53	62	1			12
							17	4	58	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		35045	-0-	35045	112482	395	1	34441	3	Y	186	185	1			15
							4	4	205	9							
01	146000	X	33518	-0-	-112482	-0-	395	1	32911	3	Y	190	188	1			17
							3	4	209	9							
02	38304	X	28880	-0-	-9424	-0-	376	1	28312	3	Y	135	132	1			20
							43	4	149	9							
03	40951	X	30213	-0-	-10738	-0-	437	1	29644	3	Y	117	119	1			18
							3	4	129	9							
04	34110	X	27977	-0-	-6133	-0-	401	1	27476	3	Y	76	84	1			10
							16	4	84	9							
*05	36987	X	36987	-0-	-0-	-0-	335	1	36592	3	Y	38	39	1			9
							18	4	42	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136958	X	92002	-0-	-44956	-0-	44	1	91958	2	N	-0-					-0-
01	125643	X	87570	-0-	-38073	-0-	49	1	87521	2	N	-0-					-0-
02	105224	X	73482	-0-	-31742	-0-	45	1	73437	2	N	-0-					-0-
03	106268	X	76970	-0-	-29298	-0-	53	1	76917	2	N	-0-					-0-
04	96270	X	69723	-0-	-26547	-0-	64	1	69659	2	N	-0-					-0-
05	92008	X	70632	-0-	-21376	-0-	65	1	70567	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157263	X	118609	-0-	-38654	-0-	970	1	117639	2	N	-0-					-0-
01	148955	X	106657	-0-	-42298	-0-	931	1	105726	2	N	-0-					-0-
02	128268	X	89221	-0-	-39047	-0-	836	1	88385	2	N	-0-					-0-
03	137423	X	92041	-0-	-45382	-0-	873	1	91168	2	N	-0-					-0-
04	134490	X	83584	-0-	-50906	-0-	745	1	82839	2	N	-0-					-0-
05	118606	X	82237	-0-	-36369	-0-	745	1	81492	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90892	X	74236	-0-	-16656	-0-	607	1	73629	2	N	-0-					-0-
01	84816	X	68639	-0-	-16177	-0-	599	1	68040	2	N	-0-					-0-
02	77252	X	58367	-0-	-18885	-0-	547	1	57820	2	N	-0-					-0-
03	85529	X	61832	-0-	-23697	-0-	587	1	61245	2	N	-0-					-0-
04	83700	X	57393	-0-	-26307	-0-	511	1	56882	2	N	-0-					-0-
05	74245	X	57080	-0-	-17165	-0-	517	1	56563	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79546	X	69832	-0-	-9714	-0-	571	1	69261	2	N	-0-			-0-
01	74648	X	63942	-0-	-10706	-0-	558	1	63384	2	N	-0-			-0-
02	63112	X	54724	-0-	-8388	-0-	513	1	54211	2	N	-0-			-0-
03	69843	X	57796	-0-	-12047	-0-	548	1	57248	2	N	-0-			-0-
04	67590	X	53369	-0-	-14221	-0-	476	1	52893	2	N	-0-			-0-
05	69843	X	52032	-0-	-17811	-0-	471	1	51561	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

12	124465	X	75204	-0-	-49261	-0-	36	1	75168	2	N	-0-			-0-
01	110732	X	70179	-0-	-40553	-0-	39	1	70140	2	N	-0-			-0-
02	89964	X	58158	-0-	-31806	-0-	35	1	58123	2	N	-0-			-0-
03	89931	X	60107	-0-	-29824	-0-	41	1	60066	2	N	-0-			-0-
04	80070	X	54630	-0-	-25440	-0-	50	1	54580	2	N	-0-			-0-
05	75206	X	53935	-0-	-21271	-0-	49	1	53886	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

12	210180	X	105944	-0-	-104236	-0-	867	1	105077	2	N	-0-			-0-
01	178095	X	94053	-0-	-84042	-0-	821	1	93232	2	N	-0-			-0-
02	136780	X	78079	-0-	-58701	-0-	732	1	77347	2	N	-0-			-0-
03	128340	X	80166	-0-	-48174	-0-	760	1	79406	2	N	-0-			-0-
04	117120	X	73243	-0-	-43877	-0-	653	1	72590	2	N	-0-			-0-
05	105958	X	71880	-0-	-34078	-0-	651	1	71229	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

12	178374	X	132089	-0-	-46285	-0-	1081	1	131008	2	N	-0-			-0-
01	168392	X	123119	-0-	-45273	-0-	1075	1	122044	2	N	-0-			-0-
02	147980	X	106089	-0-	-41891	-0-	994	1	105095	2	N	-0-			-0-
03	150381	X	111486	-0-	-38895	-0-	1058	1	110428	2	N	-0-			-0-
04	138150	X	102614	-0-	-35536	-0-	914	1	101700	2	N	-0-			-0-
05	132091	X	101440	-0-	-30651	-0-	919	1	100521	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

12	262911	X	148077	-0-	-114834	-0-	1212	1	146865	2	N	-0-			-0-
01	230330	X	132353	-0-	-97977	-0-	1156	1	131197	2	N	-0-			-0-
02	182392	X	110244	-0-	-72148	-0-	1033	1	109211	2	N	-0-			-0-
03	176762	X	113289	-0-	-63473	-0-	1075	1	112214	2	N	-0-			-0-
04	155640	X	101905	-0-	-53735	-0-	908	1	100997	2	N	-0-			-0-
05	148087	X	99563	-0-	-48524	-0-	902	1	98661	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

12	270568	X	154258	-0-	-116310	-0-	1262	1	152996	2	N	-0-			-0-
01	236003	X	138029	-0-	-97974	-0-	1205	1	136824	2	N	-0-			-0-
02	188608	X	114161	-0-	-74447	-0-	1070	1	113091	2	N	-0-			-0-
03	185287	X	117149	-0-	-68138	-0-	1111	1	116038	2	N	-0-			-0-
04	162660	X	105032	-0-	-57628	-0-	936	1	104096	2	N	-0-			-0-
05	154256	X	102422	-0-	-51834	-0-	928	1	101494	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

12	186155	X	140366	-0-	-45789	-0-	1148	1	139218	2	N	-0-			-0-
01	167369	X	129409	-0-	-37960	-0-	1130	1	128279	2	N	-0-			-0-
02	147028	X	110170	-0-	-36858	-0-	1032	1	109138	2	N	-0-			-0-
03	154349	X	114459	-0-	-39890	-0-	1086	1	113373	2	N	-0-			-0-
04	141960	X	105318	-0-	-36642	-0-	938	1	104380	2	N	-0-			-0-
05	140368	X	103263	-0-	-37105	-0-	935	1	102328	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180296	X	136047	-0-	-44249	-0-	1113	1	134934	2	N	-0-					-0-
01	162254	X	126064	-0-	-36190	-0-	1101	1	124963	2	N	-0-					-0-
02	146552	X	108502	-0-	-38050	-0-	1017	1	107485	2	N	-0-					-0-
03	150164	X	114965	-0-	-35199	-0-	1091	1	113874	2	N	-0-					-0-
04	138000	X	105955	-0-	-32045	-0-	944	1	105011	2	N	-0-					-0-
05	136059	X	104965	-0-	-31094	-0-	951	1	104014	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243629	X	127500	-0-	-116129	-0-	61	1	127439	2	N	-0-					-0-
01	211451	X	115252	-0-	-96199	-0-	64	1	115188	2	N	-0-					-0-
02	166124	X	94463	-0-	-71661	-0-	58	1	94405	2	N	-0-					-0-
03	160611	X	95524	-0-	-65087	-0-	65	1	95459	2	N	-0-					-0-
04	138330	X	85294	-0-	-53036	-0-	78	1	85216	2	N	-0-					-0-
05	127503	X	81714	-0-	-45789	-0-	75	1	81639	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271994	X	162996	-0-	-108998	-0-	78	1	162918	2	N	-0-					-0-
01	242234	X	149608	-0-	-92626	-0-	83	1	149525	2	N	-0-					-0-
02	197008	X	124651	-0-	-72357	-0-	76	1	124575	2	N	-0-					-0-
03	196416	X	127941	-0-	-68475	-0-	87	1	127854	2	N	-0-					-0-
04	173700	X	115795	-0-	-57905	-0-	106	1	115689	2	N	-0-					-0-
05	162998	X	111605	-0-	-51393	-0-	102	1	111503	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519470	X	204023	-0-	-1315447	-0-	2306	1	201030	3	Y	602	633	1			48
							25	4	662	9							
01	300390	X	180355	-0-	-120035	-0-	2131	1	177626	3	Y	527	529	1			46
							18	4	580	9							
02	271320	X	146651	-0-	-124669	-0-	1912	1	144113	3	Y	368	359	1			55
							221	4	405	9							
03	300390	X	126995	-0-	-173395	-0-	1842	1	124818	3	Y	293	302	1			46
							13	4	322	9							
04	161910	X	122334	-0-	-39576	-0-	1754	1	120193	3	Y	288	295	1			39
							70	4	317	9							
05	167307	X	127731	-0-	-39576	-0-	1155	1	126356	3	Y	142	148	1			33
							64	4	156	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729607	X	253123	-0-	-1476484	-0-	2854	1	248818	3	Y	1290	1342	1			103
							32	4	1419	9							
01	280147	X	229977	-0-	-50170	-0-	2710	1	225894	3	Y	1228	1223	1			108
							22	4	1351	9							
02	253036	X	190630	-0-	-62406	-0-	2479	1	186846	3	Y	925	894	1			139
							287	4	1018	9							
03	280147	X	193920	-0-	-86227	-0-	2806	1	190137	3	Y	871	874	1			136
							19	4	958	9							
04	250380	X	162352	-0-	-88028	-0-	2321	1	159084	3	Y	776	807	1			105
							93	4	854	9							
05	253115	X	173137	-0-	-79978	-0-	1563	1	170974	3	Y	467	464	1			108
							86	4	514	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330522 X	207565	-0-	-122957	-0-	1698	1	205867	2	N	-0-			-0-
01	330522 X	187271	-0-	-143251	-0-	1636	1	185635	2	N	-0-			-0-
02	255500 X	154193	-0-	-101307	-0-	1445	1	152748	2	N	-0-			-0-
03	259315 X	156557	-0-	-102758	-0-	1485	1	155072	2	N	-0-			-0-
04	223110 X	137531	-0-	-85579	-0-	1225	1	136306	2	N	-0-			-0-
05	207576 X	131688	-0-	-75888	-0-	1193	1	130495	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

12	279527 X	167956	-0-	-111571	-0-	1374	1	166582	2	N	-0-			-0-
01	279527 X	148245	-0-	-131282	-0-	1295	1	146950	2	N	-0-			-0-
02	238756 X	124167	-0-	-114589	-0-	1163	1	123004	2	N	-0-			-0-
03	226548 X	123261	-0-	-103287	-0-	1169	1	122092	2	N	-0-			-0-
04	192600 X	106528	-0-	-86072	-0-	949	1	105579	2	N	-0-			-0-
05	167958 X	101455	-0-	-66503	-0-	919	1	100536	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

12	221681 X	207858	-0-	-13823	-0-	1701	1	206157	2	N	-0-			-0-
01	221681 X	185957	-0-	-35724	-0-	1624	1	184333	2	N	-0-			-0-
02	200228 X	153282	-0-	-46946	-0-	1436	1	151846	2	N	-0-			-0-
03	221681 X	158220	-0-	-63461	-0-	1501	1	156719	2	N	-0-			-0-
04	208260 X	142256	-0-	-66004	-0-	1268	1	140988	2	N	-0-			-0-
05	207855 X	138594	-0-	-69261	-0-	1255	1	137339	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

12	259222 X	179026	-0-	-80196	-0-	1465	1	177561	2	N	-0-			-0-
01	259222 X	162384	-0-	-96838	-0-	1418	1	160966	2	N	-0-			-0-
02	203112 X	135276	-0-	-67836	-0-	1268	1	134008	2	N	-0-			-0-
03	198555 X	136811	-0-	-61744	-0-	1298	1	135513	2	N	-0-			-0-
04	173940 X	121749	-0-	-52191	-0-	1085	1	120664	2	N	-0-			-0-
05	179025 X	118904	-0-	-60121	-0-	1077	1	117827	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

12	256804 X	133385	-0-	-123419	-0-	1091	1	132294	2	N	-0-			-0-
01	256804 X	113558	-0-	-143246	-0-	992	1	112566	2	N	-0-			-0-
02	170184 X	90188	-0-	-79996	-0-	845	1	89343	2	N	-0-			-0-
03	162533 X	91057	-0-	-71476	-0-	864	1	90193	2	N	-0-			-0-
04	137550 X	81255	-0-	-56295	-0-	724	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	133393 X	78650	-0-	-54743	-0-	712	1	77938	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

12	330522 X	238140	-0-	-92382	-0-	1948	1	236192	2	N	-0-			-0-
01	330522 X	207853	-0-	-122669	-0-	1815	1	206038	2	N	-0-			-0-
02	281792 X	187287	-0-	-94505	-0-	1755	1	185532	2	N	-0-			-0-
03	290532 X	187902	-0-	-102630	-0-	1782	1	186120	2	N	-0-			-0-
04	253230 X	164768	-0-	-88462	-0-	1468	1	163300	2	N	-0-			-0-
05	238142 X	157586	-0-	-80556	-0-	1427	1	156159	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

12	SHUT IN	204405	-0-	204405	824529	204405	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	189705	-0-	189705	1014234	189705	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	160276	-0-	160276	1174510	160276	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	159998	-0-	159998	1334508	159998	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	128154	-0-	128154	1462662	128154	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	139466	-0-	139466	1602128	139466	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 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
12	SHUT IN	352975	-0-	352975	597134	2888	1	350087	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	367137	-0-	367137	964271	3206	1	363931	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	314285	-0-	314285	1278556	2945	1	311340	2	N	-0-			-0-
03	1585374 X	306818	-0-	-1278556	-0-	2911	1	303907	2	N	-0-			-0-
04	340770 X	261733	-0-	-79037	-0-	2332	1	259401	2	N	-0-			-0-
05	352129 X	240413	-0-	-111716	-0-	2177	1	238236	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

12	SHUT IN	258918	-0-	258918	380453	2118	1	256800	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	228950	-0-	228950	609403	2000	1	226950	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	197155	-0-	197155	806558	1847	1	195308	2	N	-0-			-0-
03	999372 X	192814	-0-	-806558	-0-	1829	1	190985	2	N	-0-			-0-
04	170220 X	168470	-0-	-1750	-0-	1501	1	166969	2	N	-0-			-0-
05	175894 X	165627	-0-	-10267	-0-	1500	1	164127	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

12	SHUT IN	243862	-0-	243862	350107	1995	1	241867	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	213003	-0-	213003	563110	1860	1	211143	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	172485	-0-	172485	735595	1616	1	170869	2	N	-0-			-0-
03	912804 X	177209	-0-	-735595	-0-	1681	1	175528	2	N	-0-			-0-
04	183360 X	147330	-0-	-36030	-0-	1313	1	146017	2	N	-0-			-0-
05	189472 X	141709	-0-	-47763	-0-	1283	1	140426	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

12	SHUT IN	274760	-0-	274760	441242	2248	1	272512	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	231565	-0-	231565	672807	2022	1	229543	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	191024	-0-	191024	863831	1790	1	189234	2	N	-0-			-0-
03	1052979 X	189148	-0-	-863831	-0-	1794	1	187354	2	N	-0-			-0-
04	216900 X	170704	-0-	-46196	-0-	1521	1	169183	2	N	-0-			-0-
05	224130 X	162247	-0-	-61883	-0-	1469	1	160778	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

12	SHUT IN	159524	-0-	159524	698573	159524	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	143975	-0-	143975	842548	143975	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	118183	-0-	118183	960731	118183	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	113910	-0-	113910	1074641	113910	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	102268	-0-	102268	1176909	102268	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	96644	-0-	96644	1273553	96644	2			N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A

12	SHUT IN	381204	-0-	381204	935102	182	1	381022	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	335687	-0-	335687	1270789	187	1	335500	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	264276	-0-	264276	1535065	161	1	264115	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	254843	-0-	254843	1789908	174	1	254669	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	218874	-0-	218874	2008782	200	1	218674	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	201227	-0-	201227	2210009	184	1	201043	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

12	SHUT IN	397334	-0-	397334	1027513	190	1	397144	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	356129	-0-	356129	1383642	198	1	355931	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	313543	-0-	313543	1697185	191	1	313352	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	278656	-0-	278656	1975841	190	1	278466	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	244557	-0-	244557	2220398	223	1	244334	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	227398	-0-	227398	2447796	208	1	227190	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		349332	-0-	349332	400168	167	1	349165	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		290853	-0-	290853	691021	162	1	290691	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		213760	-0-	213760	904781	130	1	213630	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		191294	-0-	191294	1096075	131	1	191163	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		152314	-0-	152314	1248389	139	1	152175	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		136388	-0-	136388	1384777	125	1	136263	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		215381	-0-	215381	871519	215381	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN		202673	-0-	202673	1074192	202673	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN		169451	-0-	169451	1243643	169451	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN		178114	-0-	178114	1421757	178114	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		162330	-0-	162330	1584087	162330	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		154411	-0-	154411	1738498	154411	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		96205	-0-	96205	96205	913	1	95292	2	N	-0-			-0-
*04	415563	X	319358	-0-	-96205	-0-	2846	1	316512	2	N	-0-			-0-
*05	335481	X	335481	-0-	-0-	-0-	3038	1	332443	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		84013	-0-	84013	84013	797	1	83216	2	N	-0-			-0-
*04	366019	X	282006	-0-	-84013	-0-	2513	1	279493	2	N	-0-			-0-
*05	299720	X	299720	-0-	-0-	-0-	2714	1	297006	2	N	-0-			-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282596	X	167522	-0-	-115074	-0-	167522	2			N	-0-			-0-
01	282596	X	144812	-0-	-137784	-0-	144812	2			N	-0-			-0-
02	222712	X	118565	-0-	-104147	-0-	118565	2			N	-0-			-0-
03	214520	X	119654	-0-	-94866	-0-	119654	2			N	-0-			-0-
04	162120	X	106131	-0-	-55989	-0-	106131	2			N	-0-			-0-
05	167524	X	100927	-0-	-66597	-0-	100927	2			N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259222	X	123099	-0-	-136123	-0-	123099	2			N	-0-			-0-
01	259222	X	98386	-0-	-160836	-0-	98386	2			N	-0-			-0-
02	179536	X	76119	-0-	-103417	-0-	76119	2			N	-0-			-0-
03	155589	X	74042	-0-	-81547	-0-	74042	2			N	-0-			-0-
04	119130	X	63891	-0-	-55239	-0-	63891	2			N	-0-			-0-
05	123101	X	59194	-0-	-63907	-0-	59194	2			N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310744	X	140975	-0-	-169769	-0-	140975	2			N	-0-			-0-
01	310744	X	98059	-0-	-212685	-0-	98059	2			N	-0-			-0-
02	280672	X	88117	-0-	-192555	-0-	88117	2			N	-0-			-0-
03	310744	X	78738	-0-	-232006	-0-	78738	2			N	-0-			-0-
04	164130	X	63419	-0-	-100711	-0-	63419	2			N	-0-			-0-
05	140988	X	57274	-0-	-83714	-0-	57274	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334335	X	178376	-0-	-155959	-0-	178376	2			N	-0-					-0-
01	334335	X	126409	-0-	-207926	-0-	126409	2			N	-0-					-0-
02	301980	X	115295	-0-	-186685	-0-	115295	2			N	-0-					-0-
03	334335	X	106668	-0-	-227667	-0-	106668	2			N	-0-					-0-
04	323550	X	86300	-0-	-237250	-0-	86300	2			N	-0-					-0-
05	178374	X	76786	-0-	-101588	-0-	76786	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	0		140142	-0-	140142	140142	140142	2			N	-0-					-0-
02	420323	X	280181	-0-	-140142	-0-	280181	2			N	-0-					-0-
03	321532	X	261963	-0-	-59569	-0-	261963	2			N	-0-					-0-
04	311160	X	212061	-0-	-99099	-0-	212061	2			N	-0-					-0-
05	321532	X	185675	-0-	-135857	-0-	185675	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

01	0		86467	-0-	86467	86467	86467	2			N	-0-					-0-
02	262851	X	176384	-0-	-86467	-0-	176384	2			N	-0-					-0-
03	215078	X	164634	-0-	-50444	-0-	164634	2			N	-0-					-0-
04	208140	X	130462	-0-	-77678	-0-	130462	2			N	-0-					-0-
05	215078	X	111576	-0-	-103502	-0-	111576	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

11	0		7949	-0-	7949	7949	7949	2			N	-0-					-0-
12	0		146550	-0-	146550	154499	146550	2			N	-0-					-0-
*01	300670	X	146171	-0-	-154499	-0-	146171	2			N	-0-					-0-
02	169148	X	96133	-0-	-73015	-0-	96133	2			N	-0-					-0-
03	187271	X	77065	-0-	-110206	-0-	77065	2			N	-0-					-0-
04	181230	X	54115	-0-	-127115	-0-	54115	2			N	-0-					-0-
05	187271	X	57054	-0-	-130217	-0-	57054	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

12	13392	X	13151	-0-	-241	-0-	990	1	12161	2	N	-0-					3
01	13392	X	12724	-0-	-668	-0-	964	1	11759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	12908	X	11426	-0-	-1482	-0-	840	1	10582	2	N	4	4	8			3
							4	9									
03	14291	X	12656	-0-	-1635	-0-	990	1	11666	2	N	-0-					3
04	13830	X	12050	-0-	-1780	-0-	940	1	11110	2	N	-0-					3
05	13144	X	12305	-0-	-839	-0-	924	1	11381	2	N	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

12	9951	X	7790	-0-	-2161	-0-	1221	1	6569	2	Y	-0-					12
01	9951	X	7867	-0-	-2084	-0-	1333	1	6534	2	Y	-0-					12
02	8988	X	7891	-0-	-1097	-0-	1387	1	6504	2	Y	-0-					12
03	9610	X	8049	-0-	-1561	-0-	864	1	7183	2	Y	2					14
							2	9									
04	8430	X	7784	-0-	-646	-0-	1027	1	6757	2	Y	-0-					14
*05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1149	1	7724	2	Y	5					19
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	866	1	4659	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	955	1	4681	2	Y	-0-					5
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	916	1	4294	2	Y	-0-					5
03	5952	X	5370	-0-	-582	-0-	577	1	4793	2	Y	-0-					5
04	5760	X	4686	-0-	-1074	-0-	618	1	4067	2	Y	1					6
							1	9									
05	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	670	1	4503	2	Y	-0-					6

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
12	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	807	1	4341	2	Y	-0-					8
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	883	1	4329	2	Y	-0-					8
02	4900	X	3387	-0-	-1513	-0-	595	1	2791	2	Y	1					9
							1	9									
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	609	1	5065	2	Y	1					10
							1	9									
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	677	1	4450	2	Y	-0-					10
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	722	1	4849	2	Y	1					11
							1	9									

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
12	4929	X	1789	-0-	-3140	-0-	280	1	1508	2	Y	1					125
							1	9									
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2					127
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	1					128
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	1272	1	10576	2	Y	14					142
							15	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6622	2	Y	6					148
							7	9									
*05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	933	1	6270	2	Y	18					166
							20	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155000	X	116016	-0-	-38984	-0-	116016	2			N	-0-					3
01	142755	X	107130	-0-	-35625	-0-	107130	2			N	-0-					3
02	119560	X	90176	-0-	-29384	-0-	90176	2			N	-0-					3
03	124651	X	92158	-0-	-32493	-0-	92158	2			N	-0-					3
04	119790	X	85782	-0-	-34008	-0-	85782	2			N	-0-					3
05	116002	X	83674	-0-	-32328	-0-	83674	2			N	-0-					3

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224223	X	131882	-0-	-92341	-0-	131882	2			N	-0-					-0-
01	195641	X	122190	-0-	-73451	-0-	122190	2			N	-0-					-0-
02	156716	X	101930	-0-	-54786	-0-	101930	2			N	-0-					-0-
03	159526	X	104252	-0-	-55274	-0-	104252	2			N	-0-					-0-
04	139860	X	95506	-0-	-44354	-0-	95506	2			N	-0-					-0-
05	131874	X	93507	-0-	-38367	-0-	93507	2			N	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	2511	-0-	2511	3541	2511	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3541					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3541					N	-0-					-0-
03	3541	X	-0-	-0-	-3541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280

HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	182	1			475
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	903	906	1			472
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	709	683	1			498
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	793	1067	1			224
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					259
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	361	1			181

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	4712	X	2024	-0-	-2688	-0-	2024	2			N	-0-					43
01	4712	X	1583	-0-	-3129	-0-	1583	2			N	-0-					43
02	4256	X	1254	-0-	-3002	-0-	1254	2			N	-0-					43
03	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	1467	2			N	-0-					43
04	1950	X	1374	-0-	-576	-0-	1374	2			N	-0-					43
05	2015	X	388	-0-	-1627	-0-	388	2			N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
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
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	8	42	1			8
							9	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	21					29
							23	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	5					34
							6	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	5					39
							6	9									
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	10	45	1			4
							11	9									
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	11					15
							12	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	50	1	395	3	Y	-0-					1
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					1
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-

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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					15
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	16	11	1			20
							18	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	23					43
							25	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16	40	1			19
							18	9									
*04	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	83	3	Y	3					22
							3	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	30	15	1			37
							33	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	90	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	715	3	Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	88	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	83	1	473	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	514	-0-	-56	-0-	75	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

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
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	85	X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-

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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	83	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	91	1	517	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	560	-0-	-10	-0-	82	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	3	Y	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

12	3100	N	1996	-0-	-1104	5680	246	1	1702	2	Y	44								63
							48	9												
01	3100	N	1946	-0-	-1154	4526	249	1	1653	2	Y	40								103
							44	9												
02	2800	N	1714	-0-	-1086	3440	222	1	1450	2	Y	38								141
							42	9												
03	3100	N	1787	-0-	-1313	2127	221	1	1532	2	Y	31		109	1					63
							34	9												
04	3000	N	1594	-0-	-1406	721	204	1	1354	2	Y	33								96
							36	9												
*05	2195	N	1474	-0-	-721	-0-	200	1	1246	2	Y	25								121
							28	9												

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	378	2	N	1					18
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	64	1	422	2	N	-0-					18
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	367	2	N	1					19
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	47	1	326	2	N	-0-	2	1			17
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	53	1	348	2	N	-0-					17
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-					17

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	931	1	6434	2	Y	44					85
							48	9									
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	940	1	6242	2	Y	43					128
							47	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	924	1	6022	2	Y	48					176
							53	9									
03	7471	X	7276	-0-	-195	-0-	911	1	6318	2	Y	43	174	1			45
							47	9									
04	7230	X	6446	-0-	-784	-0-	840	1	5569	2	Y	34					79
							37	9									
05	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	823	1	5118	2	Y	27					106
							30	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	572	-0-	-160	-0-	72	1	497	2	Y	3					27
							3	9									
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	73	1	488	2	Y	3					30
							3	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	Y	4					34
							4	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	468	2	Y	3					27
							3	9									
*05	589	N	564	-0-	-25	-0-	78	1	484	2	Y	2					29
							2	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	255	1	1761	2	N	19	181	1			11
							21	9									
01	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	254	1	1687	2	N	16					27
							18	9									
02	1960	N	1946	-0-	-14	-0-	257	1	1672	2	N	15					42
							17	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	270	1	1875	2	N	32					74
							35	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	270	1	1793	2	N	17					91
							19	9									
05	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	216	1	1342	2	N	7					98
							8	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	101	1	697	2	N	5					54
							6	9									
01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	116	1	771	2	N	17					71
							19	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	822	2	N	8					79
							9	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	N	17					96
							19	9									
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	94	1	626	2	N	10					106
							11	9									
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	109	1	681	2	N	8					114
							9	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	93	1	643	2	N	-0-					34
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	719	2	N	1					35
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	2	N	1					36
							1	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	91	1	628	2	N	1	4	1			33
							1	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	N	1					34
							1	9									
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	89	1	556	2	N	-0-					34

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	312	1	2159	2	N	11	114	1			20
							12	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2257	2	N	4					24
							4	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	305	1	1988	2	N	8					32
							9	9									
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	321	1	2225	2	N	5					37
							6	9									
04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	308	1	2039	2	N	9					46
							10	9									
05	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	329	1	2047	2	N	8					54
							9	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	45	1	311	2	N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	N	-0-					-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	N	-0-					-0-
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	35	1	239	2	N	-0-					-0-
04	570 N	297	-0-	-273	-0-	39	1	258	2	N	-0-					-0-
05	651 N	303	-0-	-348	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	532	1	3679	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4221	-0-	-553	-0-	552	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3737	-0-	-323	-0-	497	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	515	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	479	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	522	1	3246	2	N	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	13702	#	11705	-0-	-1997	-0-	1477	1	10204	2	N	22					156
							24	9									
01	13702	#	11973	-0-	-1729	-0-	1562	1	10376	2	N	32					188
							35	9									
02	12376	#	7556	-0-	-4820	-0-	1001	1	6524	2	N	28					216
							31	9									
03	14330	R	14330	-0-	-0-	-0-	1802	1	12492	2	N	33	218	1			31
							36	9									
04	12240	#	11308	-0-	-932	-0-	1479	1	9806	2	N	21					52
							23	9									
05	11966	#	11602	-0-	-364	-0-	1604	1	9978	2	N	18					70
							20	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

12	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	1166	1	8059	2	Y	4					68
							4	9									
01	9176	X	7076	-0-	-2100	-0-	925	1	6144	2	Y	6					74
							7	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1108	1	7223	2	Y	13					87
							14	9									
03	9238	X	7674	-0-	-1564	-0-	966	1	6695	2	Y	12	40	1			59
							13	9									
04	8940	X	8212	-0-	-728	-0-	1075	1	7126	2	Y	10					69
							11	9									
*05	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	1181	1	7349	2	Y	13					82
							14	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	280	3	N	-0-					7
							61	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					7
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	28	1	397	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	30	1	358	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	33	1	426	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) 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
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3000	3	957	4	Y	107	144	1			57
							118	9									
01	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	2522	3	1358	4	Y	127	120	1			64
							140	9									
02	4284	X	2888	-0-	-1396	-0-	2391	3	373	4	Y	113	121	1			56
							124	9									
03	4278	X	3567	-0-	-711	-0-	2550	3	908	4	Y	99	68	1			87
							109	9									
04	3930	X	2923	-0-	-1007	-0-	2181	3	662	4	Y	73	95	1			65
							80	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					65

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
12	7533	X	6455	-0-	-1078	-0-	5457	3	744	4	Y	231	227	1			123
							254	9									
01	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6242	3	20	4	Y	278	261	1			140
							306	9									
02	6020	X	5315	-0-	-705	-0-	5113	3	202	9	Y	184	233	1			91
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	5458	3	346	4	Y	249	120	1			220
							274	9									
04	6360	X	5297	-0-	-1063	-0-	5064	3	233	9	Y	212	242	1			190
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					190

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

12	4216	X	3241	-0-	-975	-0-	957	1	2278	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	DLQ G-10		4579	-0-	4579	4579	942	1	3637	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4011	-0-	4011	8590	781	1	3214	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	11307	859	1	1840	2	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
04	DLQ G-10		1974	-0-	1974	13281	716	1	1237	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
*05	15568	X	2287	-0-	-13281	-0-	856	1	1387	2	Y	38	36	0			4
							2	4	42	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

12	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					16
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	8			16
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			16
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					16
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			16
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-

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
12	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					70
01	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					70
02	2744	X	2137	-0-	-607	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			70
03	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			70
04	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	4	Y	30					394
							33	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1102	3	7	4	Y	54	180	1	7	8	261
							59	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	816	3	17	4	Y	44	17	8			288
							48	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	4	Y	-0-					288
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	772	3	244	4	Y	54					342
							59	9									
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	891	3	4	4	Y	38	5	8			375
							42	9									

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	4	Y	-0-	98	0			937
01	4402	X	1681	-0-	-2721	-0-	1482	3	10	4	Y	172	81	0			1028
							189	9									
02	3976	X	1321	-0-	-2655	-0-	1224	3	25	4	Y	65	95	0			998
							72	9									
03	4402	X	843	-0-	-3559	-0-	739	3	14	4	Y	82	50	0			1030
							90	9									
04	2520	X	1231	-0-	-1289	-0-	819	3	258	4	Y	140					1170
							154	9									
05	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	1026	3	4	4	Y	34					1204
							37	9									

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

12	62	X	33	-0-	-29	-0-	32	3	1	4	Y	-0-					97
*01	3100	N	13130	-0-	10030	10030	12153	3	82	4	Y	814	828	0			83
							895	9									
*02	22599	X	12569	-0-	-10030	-0-	11861	3	245	4	Y	421	334	0			170
							463	9									
*03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	9719	3	188	4	Y	380	375	0			175
							418	9									
*04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	3964	3	1248	4	Y	289	178	0			286
							318	9									
*05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4820	3	20	4	Y	249	235	0			300
							274	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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
12	4216	X	2574	-0-	-1642	-0-	2304	3	40	4	Y	209	234	0			1918
							230	9									
01	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3246	3	23	4	Y	249	236	0			1931
							274	9									
02	3948	X	778	-0-	-3170	-0-	628	3	29	4	Y	110	33	0			2008
							121	9									
03	4371	X	3578	-0-	-793	-0-	3169	3	69	4	Y	309	317	0			2000
							340	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1905	3	643	4	Y	210	219	0	1	8	1990
							231	9									
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3324	3	15	4	Y	273	278	0			1985
							300	9									

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
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	224	3	4	4	Y	43	29	0			870
							47	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	1	4	Y	10	15	0			865
							11	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	167	3	3	4	Y	56	41	0			880
							62	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	3	15	9	Y	14	12	0			882
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	137	3	43	4	Y	66	48	0			900
							73	9									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	379	3	2	4	Y	39	28	0			911
							43	9									

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	217	1	600	3	Y	144	157	1			105
							158	9									
01	2263	X	1002	-0-	-1261	-0-	185	1	622	3	Y	177	148	1			134
							195	9									
02	1876	X	929	-0-	-947	-0-	197	1	460	3	Y	247	221	1			160
							272	9									
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	210	1	2431	3	Y	78	134	1			104
							86	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	205	1	2335	3	Y	186	153	1			137
							205	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					137

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

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2604	X	1983	-0-	-621	-0-	277	1	1687	2	N	17					529
							19	9									
01	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	214	1	1032	2	N	8	8	8			529
							9	9									
02	2352	X	2032	-0-	-320	-0-	236	1	1789	2	N	6	169	1			366
							7	9									
03	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	92	1	1669	2	N	79	13	8			432
							87	9									
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	13	1	1471	2	N	60	2	8			490
							66	9									
*05	2263	X	736	-0-	-1527	-0-	94	1	638	2	N	4	1	8			493
							4	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	3931	-0-	3931	3931	3931	3			N	-0-					-0-
*10	14953	X	11022	-0-	-3931	-0-	11022	3			N	-0-					-0-
*11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
*12	4061	X	2972	-0-	-1089	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*01	11067	X	1340	-0-	-9727	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					-0-
*03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
*05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
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
12	4092	X	2166	-0-	-1926	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	17	-0-	-1626	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	112	-0-	-1372	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	569	-0-	-3895	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	2773	-0-	-1547	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	403	X	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

12	2888	X	838	-0-	-2050	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	20	-0-	-2360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	59	-0-	-2161	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

12	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	331	1	1955	2	Y	79	159	1			158
							87	9									
01	3286	X	1447	-0-	-1839	-0-	80	1	1326	2	Y	37	1	8			194
							41	9									
02	2968	X	2120	-0-	-848	-0-	152	1	1863	2	Y	95	183	1			106
							105	9									
03	3286	X	1928	-0-	-1358	-0-	101	1	1746	2	Y	74					180
							81	9									
*04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	2015	2	66	9	Y	60	2	8			238
*05	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	76	1	1325	2	Y	52	140	1			150
							57	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

12	2015	X	426	-0-	-1589	-0-	426	2			N	-0-					603
01	1581	N	125	-0-	-1456	-0-	124	1	1	9	N	1					604
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	N	-0-					604
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	124	1	156	2	N	-0-					604
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	120	1	403	2	N	-0-					604
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	N	16	186	1			434
							18	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

12	1457	X	62	-0-	-1395	-0-	62	2			N	-0-					385
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	-0-					385
02	756	N	260	-0-	-496	-0-	112	1	148	2	N	-0-					385
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	142	179	1			348
							156	9									
04	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	120	1	801	2	N	87					435
							96	9									
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	99	189	1			345
							109	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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. (I) GAS 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	3224	X	1092	-0-	-2132	-0-	124	1	935	2	N	30					371
							33	9									
01	3224	X	313	-0-	-2911	-0-	124	1	189	2	N	-0-	185	1			186
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N	45					231
							50	9									
03	1147	X	742	-0-	-405	-0-	124	1	581	2	N	34					265
							37	9									
04	1050	X	520	-0-	-530	-0-	120	1	391	2	N	8					273
							9	9									
05	1240	X	334	-0-	-906	-0-	124	1	192	2	N	16					289
							18	9									

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. (I) GAS 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	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	124	1	1652	2	N	90					398
							99	9									
01	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	N	68	191	1			275
							75	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	N	75					350
							83	9									
03	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	124	1	1391	2	N	158	180	1			328
							174	9									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	120					448
							132	9									
*05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	124	1	812	2	N	-0-					448

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	868	N	273	-0-	-595	-0-	124	1	120	2	N	26	188	1			176
							29	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1290	2	N	37					213
							1	4	41	9							
02	2800	N	8921	-0-	6121	6121	116	1	8801	2	N	1					214
							3	4	1	9							
03	3100	N	7526	-0-	4426	10547	130	1	7379	2	N	14					228
							2	4	15	9							
04	3000	N	10358	-0-	7358	17905	125	1	10037	2	N	132					360
							51	4	145	9							
*05	20031	X	2126	-0-	-17905	-0-	139	1	1952	2	N	31	187	1			204
							1	4	34	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 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
12	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	2			N	-0-					89
01	4898	X	225	-0-	-4673	-0-	225	2			N	-0-					89
02	2548	X	31	-0-	-2517	-0-	1	1	30	2	N	-0-					89
03	806	X	593	-0-	-213	-0-	2	1	510	2	N	74					163
							81	9									
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	76					239
							84	9									
*05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	122	178	1			183
							134	9									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

12	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	3		N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3		N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3		N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3		N	-0-					-0-
04	1470	N	1435	-0-	-35	B	-0-	1435	3		N	-0-					-0-
05	1519	N	566	-0-	-953	B	-0-	566	3		N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4309	#	4108	-0-	-201	-0-	124	1	3894	3	N	82	185	1			144
							90	9									
01	4370	R	4370	-0-	-0-	-0-	124	1	4155	3	N	83					227
							91	9									
02	3892	#	3680	-0-	-212	-0-	112	1	3505	3	N	57					284
							63	9									
03	4216	#	3928	-0-	-288	-0-	124	1	3757	3	N	43	187	1			140
							47	9									
*04	4230	#	3382	-0-	-848	-0-	120	1	3212	3	N	45					185
							50	9									
05	4371	#	3608	-0-	-763	-0-	124	1	3410	3	N	67					252
							74	9									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B	DENY	131	-0-	131	2210	131	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	110	-0-	110	2320	110	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	60	-0-	60	2380	60	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2380					N	NO RPT					-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
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	4118	-0-	-1896	-0-	310	1	3796	2	N	11					50
							12	9									
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	2	N	10					60
							11	9									
02	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	260	1	3194	2	N	5					65
							6	9									
03	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	310	1	3278	2	N	14					79
							15	9									
04	5010	X	1128	-0-	-3882	-0-	117	1	1009	2	N	2					81
							2	9									
05	5177	X	1568	-0-	-3609	-0-	264	1	1298	2	N	5					86
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	87	1	129	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	65	1	160	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	N	-0-					-0-
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 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
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	210	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	232	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*03	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	235	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*04	1770	X	1367	-0-	-403	-0-	240	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	246	1	1571	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	256	2	Y	9					21
							10	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	Y	17					38
							19	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					38
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	10	1	126	2	Y	4					42
							4	9									
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	29	1	381	2	Y	7					49
							8	9									
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	29	1	387	2	Y	-0-	25	1			24

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

*10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	776	1	6361	2	Y	643	529	1			114
							707	9									
*11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1663	1	5767	2	Y	673	679	1			108
							740	9									
*12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	578	1	6953	2	Y	699	668	1			139
							769	9									
*01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	890	1	6160	2	Y	606	624	1			121
							667	9									
*02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	848	1	5273	2	Y	451	478	1			94
							496	9									
*03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	1013	1	6639	2	Y	662	634	1			122
							728	9									
*04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	914	1	4286	2	Y	332	252	1			202
							365	9									
*05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1237	1	7913	2	Y	722	797	1			127
							794	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	899	N	863	-0-	-36	-0-	59	1	780	2	Y	22	82	1			28
							24	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	Y	9					37
							10	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	Y	23					60
							25	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	Y	5					65
							6	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	-0-					65
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			Y	-0-					65

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	992	N	526	-0-	-466	-0-	37	1	488	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
02	1036	X	13	-0-	-1023	-0-	1	1	11	2	Y	1					3
							1	9									
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					3
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					3
05	527	X	492	-0-	-35	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

12	11594	X	10466	-0-	-1128	-0-	731	1	9713	2	Y	20	78	1			26
							22	9									
01	11594	X	10136	-0-	-1458	-0-	709	1	9417	2	Y	9					35
							10	9									
02	9800	X	8935	-0-	-865	-0-	624	1	8287	2	Y	22					57
							24	9									
03	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	704	1	9350	2	Y	5					62
							6	9									
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	762	1	10127	2	Y	-0-					62
05	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	726	1	9640	2	Y	-0-					62

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	300	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	345	1	4583	2	Y	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	311	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	400	1	5320	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	265	1	3523	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3613	-0-	-1316	-0-	253	1	3360	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	12					28
							13	9									
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	21					49
							23	9									
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					49
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	118	1	1565	2	Y	6					55
							7	9									
04	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	135	2	Y	11					66
							12	9									
05	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	71	1	944	2	Y	-0-	34	1			32

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	416	-0-	-244	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	275	1	3657	2	N	27					66
							30	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	314	1	4170	2	N	44					110
							48	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	209	1	2783	2	N	3					113
							3	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	273	1	3621	2	N	16					129
							18	9									
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	312	1	4144	2	N	28					157
							31	9									
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	2	N	-0-	79	1			78

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

12	279	N	122	-0-	-157	-0-	8	1	103	2	N	10					25
							11	9									
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	142	2	N	18					43
							20	9									
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	5	1	63	2	N	1					44
							1	9									
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	N	4					48
							4	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	9					57
							10	9									
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	29	1			28

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	1					6
							1	9									
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	1	2	4	9	Y	4					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					11
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					11
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					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
*10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	405	1	3320	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	939	1	3254	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
*12	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	307	1	3690	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3356	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*02	3948	X	3518	-0-	-430	-0-	485	1	3016	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*03	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	486	1	3188	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*04	4230	X	3465	-0-	-765	-0-	607	1	2845	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	416	1	2657	2	Y	2	8	1			1
							2	9									

JOURDANTON (BUDA) 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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	437	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*02	532	N	484	-0-	-48	-0-	65	1	402	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*03	589	N	567	-0-	-22	-0-	72	1	469	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	90	1	421	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	Y	8	13	1			2
							9	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*10	5045		3721	-0-	-1324	-0-	402	1	3299	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*11	5474		3922	-0-	-1552	-0-	873	1	3027	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*12	2449		907	-0-	-1542	-0-	68	1	815	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
*01	2449		837	-0-	-1612	-0-	103	1	713	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
*02	2212		969	-0-	-1243	-0-	129	1	801	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
*03	2449		1241	-0-	-1208	-0-	161	1	1052	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
*04	2370		1042	-0-	-1328	-0-	181	1	849	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
12	4247	#	3677	-0-	-570	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4154	#	3499	-0-	-655	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3556	#	1313	-0-	-2243	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3689	#	1731	-0-	-1958	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	3570	#	3125	-0-	-445	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3689	#	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
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
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					1
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	1975	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			Y	-0-					1
*04	2190	N	153	-0-	-2037	-0-	153	3			Y	-0-					1
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1

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
12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-					2
01	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3			Y	-0-					2
02	2996	X	2823	-0-	-173	-0-	2823	3			Y	-0-					2
03	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					2
*04	3180	X	221	-0-	-2959	-0-	221	3			Y	-0-					2
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2

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
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					1
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	3			Y	-0-					1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-					1
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					1
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					1

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
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					1
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					1
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	927	3			Y	-0-					1
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					1
*04	1050	N	78	-0-	-972	-0-	78	3			Y	-0-					1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					3
01	4464	X	4397	-0-	-67	-0-	4397	3			Y	-0-					3
02	4032	X	3799	-0-	-233	-0-	3799	3			Y	-0-					3
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			Y	-0-					3
*04	4350	X	305	-0-	-4045	-0-	305	3			Y	-0-					3
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					3

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
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					3
01	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	4900	3			N	-0-					3
02	4424	X	4281	-0-	-143	-0-	4281	3			N	-0-					3
03	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3			N	-0-					3
*04	4830	X	343	-0-	-4487	-0-	343	3			N	-0-					3
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3

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
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	3			Y	-0-					1
03	1116	N	725	-0-	-391	-0-	725	3			Y	-0-					1
*04	1050	N	53	-0-	-997	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1

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
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					2
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					2
02	1904	N	1777	-0-	-127	-0-	1777	3			Y	-0-					2
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			Y	-0-					2
*04	1950	N	146	-0-	-1804	-0-	146	3			Y	-0-					2
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					1
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			Y	-0-					1
02	1372	N	795	-0-	-577	-0-	795	3			Y	-0-					1
03	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	3			Y	-0-					1
*04	1440	N	160	-0-	-1280	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	3	10	9	N	9					193
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					200
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	162	3	2	9	N	2					202
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	N	8					210
*04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					210
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4					214

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	119	1	7	3	N	-0-					-0-
*04	120	N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					1
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					1
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					1
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					1
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					1
*04	510	N	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					1
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					1
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	3			N	-0-					1
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					1
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					1
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					1
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					1
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					1
*04	1530	N	146	-0-	-1384	-0-	146	3			N	-0-					1
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	588	3	53	9	Y	48					235
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	567	3	39	9	Y	35	160	1			110
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	591	3	57	9	Y	52					162
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	566	3	56	9	Y	51					213
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	626	3	54	9	Y	49					262
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					262

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	3	N	7	4	1			11
							8	9									
01	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	88	1	1136	3	N	8	13	1			6
							9	9									
02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	73	1	946	3	N	5					11
							6	9									
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1073	3	N	7	7	1			11
							8	9									
*04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	2	2	N	10	8	1			13
							1040	3	11	9							
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
							1053	3	7	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1640	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*04	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	127	1	1	2	N	3	3	1			3
							1409	3	3	9							
05	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	154	1	1	2	N	3	3	1			3
							1651	3	3	9							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	N	38					60
							42	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	187	1	2254	3	N	5	49	1			16
							6	9									
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	3	N	1					17
							1	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	224	1	2267	3	N	-0-					17
*04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	189	1	7	2	N	-0-					17
							2211	3									
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	N	-0-					17
							2386	3									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

12	2945	X	2227	-0-	-718	-0-	228	1	1999	2	N	-0-				-0-
01	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	292	1	2032	2	N	-0-				-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	319	1	1955	2	N	-0-				-0-
03	2232	N	1781	-0-	-451	-0-	217	1	1564	2	N	-0-				-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

12	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	182	1	1597	2	N	-0-				-0-
01	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	228	1	1590	2	N	-0-				-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	254	1	1555	2	N	-0-				-0-
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	197	1	1426	2	N	-0-				-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-				-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	107	1	940	2	N	-0-				-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	131	1	913	2	N	-0-				-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	2	N	-0-				-0-
03	1054	N	908	-0-	-146	-0-	110	1	798	2	N	-0-				-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-				7
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	44	1	307	2	N	-0-				7
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	53	1	323	2	N	-0-				7
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	127	1	917	2	N	-0-				7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				7
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	98	1	855	2	N	-0-					23
01	2294	X	585	-0-	-1709	-0-	73	1	512	2	N	-0-					23
02	2072	X	552	-0-	-1520	-0-	77	1	475	2	N	-0-					23
03	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	192	1	1390	2	N	-0-					23
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					23
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					23

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
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	56	1	494	2	N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	67	1	463	2	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	69	1	421	2	N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	55	1	394	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	423	1	3710	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	546	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2914	-0-	-1006	-0-	409	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3350	-0-	-928	-0-	407	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					49
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	Y	-0-					49
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-					49
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					49
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	67	1	97	2	Y	-0-					49
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	177	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	222	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	145	1	148	2	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	511	1	686	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	600	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	362	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	937	-0-	-233	-0-	382	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	496	1	467	2	N	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	496	1	506	2	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	173	1	213	2	N	-0-					-0-
03	403	N	201	-0-	-202	-0-	70	1	131	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	91	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	526	1	467	2	Y	-0-					-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
12	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			Y	-0-					35
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					35
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					35
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					35
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					35
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					35

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
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					35
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					35
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					35
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					35
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			Y	-0-					35
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					35

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY		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

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017																	

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 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
02	0		5455	-0-	5455	5455	15	1	4982	2	N	416	331	1			85
							458	9									
03	0		1627	-0-	1627	7082	113	1	1230	2	N	258	303	1			40
							284	9									
*04	61424		30563	-0-	-30861	-0-	718	1	23384	2	N	5874	5583	1			331
							6461	9									
*05	55974		41131	-0-	-14843	-0-	1100	1	31338	2	N	7903	7936	1	25	8	273
							8693	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 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
12	316572		86838	-0-	-229734	-0-	4617 3450	1 9	78771	2	Y	3136	3117	0	322	1	658
01	316572		79001	-0-	-237571	-0-	4571 3319	1 9	71111	2	Y	3017	2787	0	293	1	595
02	95200	#	65431	-0-	-29769	-0-	3533 2753	1 9	59145	2	Y	2503	2122	0	262	1	714
03	95852	#	66841	-0-	-29011	-0-	3609 2752	1 9	60480	2	Y	2502	2451	0	280	1	485
04	91740	#	58977	-0-	-32763	-0-	3077 2285	1 9	53615	2	Y	2077	1966	0	221	1	375
05	86831	#	58728	-0-	-28103	-0-	2840 2250	1 9	53638	2	Y	2045	1613	0	209	1	598

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

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

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY	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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
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
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

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
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

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
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

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
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					10
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					12
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					14
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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
12	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3714	2	13	9	N	12					70
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3427	2	14	9	N	13					83
02	3416	X	3221	-0-	-195	-0-	3210	2	11	9	N	10					93
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3787	2	14	9	N	13					106
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3610	2	8	9	N	7					113
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4104	2	21	9	N	19					132

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1962	2	28	9	N	25					150
01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1772	2	33	9	N	30					180
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	1651	2	24	9	N	22					202
03	1984	N	1430	-0-	-554	-0-	1385	2	45	9	N	41	183	1			60
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2326	2	40	9	N	36					96
05	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1485	2	22	9	N	20					116

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
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	674	2	6	9	N	5					35
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					40
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11					51
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	2	8	9	N	7					58
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					64
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5	155	1			40
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6837	2	2	9	N	2					42
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7079	2	32	9	N	29					71
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8587	2	26	9	N	24					95
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	25					120
*05	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8656	2	12	9	N	11					131

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

12	7843 X	7636	-0-	-207	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
01	7812 X	6855	-0-	-957	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
02	7028 X	5289	-0-	-1739	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	7626 X	1918	-0-	-5708	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
12	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
12	1457	N	939	-0-	-518	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
12	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
12	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	673	-0-	-1900	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	93	-0-	-2007	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
12	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2896	-0-	-142	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
12	2201	N	1622	-0-	-579	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	937	-0-	-1326	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
12	5115	X	4445	-0-	-670	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3778	-0-	-618	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	1325	-0-	-3387	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
12	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	975	-0-	-2187	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
12	2790	X	1842	-0-	-948	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1063	-0-	-766	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1864	-0-	-306	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1418	-0-	-3387	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		929	-0-	929	2158	929	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-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
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1473	-0-	1473	2875	1473	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-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
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		683	-0-	683	1411	683	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1411					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1411					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1411					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1815	-0-	1815	1815	1815	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1104	-0-	1104	2919	1104	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2919					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2919					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2919					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	694	-0-	694	1946	694	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1946					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1946					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1946					N	-0-					-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	925	-0-	925	925	925	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					N	-0-					-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
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1348	-0-	1348	1348	1348	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	930	-0-	930	2278	930	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2278					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2278					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2278					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1493	-0-	1493	1493	1493	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1493					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1493					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1493					N	-0-					-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
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	976	-0-	976	2294	976	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1013	-0-	1013	2133	1013	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2133					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2133					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2133					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2662	-0-	2662	2662	2662	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2334	-0-	2334	4996	2334	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6					127
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10					137
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9					146
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16					162
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	362	2	29	9	N	26	81	1			107
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					107

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					81
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					81
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					81
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					81

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
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAYROCK II, LLC 646915
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
12	775	N	233	-0-	-542	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
01	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	280	N	29	-0-	-251	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	165					181

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1404	-0-	-1236	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1693	-0-	-942	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	829	-0-	-371	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

12	1922	N	129	-0-	-1793	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

12	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

12	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

12	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-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
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	465	#	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	420	#	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	450	#	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					332
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1027	3	274	9	N	249	180	1			401
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					407
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1047	3	46	9	N	42					449
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	849	3	196	9	N	178	178	1			449
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					449

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					17
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					17
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					58
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					58
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					58
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1913	-0-	1913	1913	1913	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1913					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1913					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1913					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1913					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					32
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					40
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					40
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					40
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					22
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					22
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					22
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					23
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					33
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					33
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					70
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					70
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

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
12	2604	#	1412	-0-	-1192	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	2072	#	1922	-0-	-150	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1726	-0-	-289	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	622	-0-	-1058	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	547	-0-	-1592	-0-	547	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1818	-0-	-1282	3125	80	1	1727	3	Y	10	75	1			102
							11	9									
01	3610	X	485	-0-	-3125	-0-	21	1	463	3	Y	1	75	1			28
							1	9									
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1687	3	Y	23					51
							25	9									
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	65	1	1442	3	Y	33					84
							36	9									
*04	1650	X	475	-0-	-1175	-0-	22	1	451	3	Y	2					86
							2	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					86

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	208	1	4549	3	Y	34					179
							37	9									
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	223	1	4814	3	Y	34					213
							37	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	201	1	4332	3	Y	29					242
							32	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	220	1	4765	3	Y	-0-					242
*04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	227	1	4638	3	Y	-0-					242
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					242

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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
12	217	X	66	-0-	-151	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					30
							13	4									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	3	Y	19	7	1			42
							14	4	21	9							
02	2800	X	2499	-0-	-301	-0-	110	1	2374	3	Y	14	16	1			40
							15	9									
03	3100	X	2039	-0-	-1061	-0-	89	1	1939	3	Y	10					50
							11	9									
*04	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	65	1	1331	3	Y	5	15	1			40
							6	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

12	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	168	1	3646	3	Y	14					62
							15	9									
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	149	1	3229	3	Y	13	53	1			22
							14	9									
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	124	1	2667	3	Y	13					35
							14	9									
03	3844	X	1871	-0-	-1973	-0-	82	1	1777	3	Y	11					46
							12	9									
*04	3720	X	2121	-0-	-1599	-0-	98	1	2009	3	Y	13					59
							14	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					59

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

12	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	105	1	2333	3	Y	6					73
							7	9									
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	139	1	3013	3	Y	11	62	1			22
							12	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	3	Y	30					52
							33	9									
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	3	Y	27					79
							30	9									
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	167	1	3407	3	Y	21					100
							23	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					100

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	Y	5	34	1			45
							6	9									
01	806	X	566	-0-	-240	-0-	25	1	537	3	Y	4	33	1			16
							4	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	3	Y	6					22
							7	9									
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	23					45
							25	9									
*04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	Y	6					51
							7	9									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					51

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	95 25	1 9	2058	3	Y	23	72	1			110
01	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	123 15	1 9	2649	3	Y	14	81	1			43
02	2744	X	2510	-0-	-234	-0-	111 12	1 9	2387	3	Y	11					54
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123 47	1 9	2658	3	Y	43					97
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	129 13	1 9	2630	3	Y	12					109
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					109

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
12	8959	X	8707	-0-	-252	-0-	381 56	1 9	8270	3	Y	51					179
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	441 65	1 9	9526	3	Y	59	45	1			193
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	387 55	1 9	8358	3	Y	50	73	1			170
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	420 50	1 9	9108	3	Y	45					215
*04	9720	X	9666	-0-	-54	-0-	449 44	1 9	9173	3	Y	40	65	1			190
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					190

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2664	2	80	9	N	73	143	1			78
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50					128
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2189	2	69	9	N	63	134	1			57
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2228	2	66	9	N	60					117
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2223	2	70	9	N	64	134	1			47
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	61	9	N	55					102

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 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
12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17000	2	231	9	N	210	224	1			285
01	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13449	2	233	9	N	212	363	1			134
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12288	2	204	9	N	185	54	1			265
03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13542	2	221	9	N	201	186	1			280
04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13111	2	168	9	N	153	238	1			195
*05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13842	2	194	9	N	176	183	1			188

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	656	1	5274	3	Y	36					104
							40	9									
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	706	1	5360	3	Y	97	106	1			95
							107	9									
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	574	1	4771	3	Y	21					116
							23	9									
03	5425	X	998	-0-	-4427	-0-	117	1	879	3	Y	2	102	1			16
							2	9									
04	5970	X	2324	-0-	-3646	-0-	213	1	2099	3	Y	11					27
							12	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	36					106
							40	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	Y	48	81	1			73
							53	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	Y	7					80
							8	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	1	70	1			11
							1	9									
04	720	N	320	-0-	-400	-0-	29	1	287	3	Y	4					15
							4	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

12	8539	R	8539	-0-	-0-	-0-	8412	2	127	9	N	115	171	1			22
01	8618		6646	-0-	-1972	-0-	6554	2	92	9	N	84					106
02	7784		380	-0-	-7404	-0-	340	2	40	9	N	36	124	1			18
03	8618		-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					18
04	8250	#	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					18
*05	69274		38946	-0-	-30328	-0-	38260	2	686	9	N	624	532	1			110

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
12	2790	#	678	-0-	-2112	-0-	678	2			N	-0-					67
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					57
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	878	2	N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	T. A.		4344	-0-	4344	10896	189	1	4108	3	Y	43					121
							47	9									
01	17797	X	6901	-0-	-10896	-0-	303	1	6561	3	Y	34					155
							37	9									
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	281	1	6066	3	Y	-0-					155
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	270	1	5867	3	Y	-0-					155
*04	6690	X	5397	-0-	-1293	-0-	246	1	5042	3	Y	99					254
							109	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					254

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	3	N	-0-					53
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	8					61
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	N	2					97
							2	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	3	N	-0-					97
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	36	1	779	3	N	17					114
							19	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-					114
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	8					122
							9	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					122

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	2					69
							2	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	N	-0-					69
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-					69
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-					69
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	N	-0-					69
*05	558	N	441	-0-	-117	-0-	61	1	379	2	N	1					70
							1	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-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

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
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
12	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	955	-0-	-165	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	139	-0-	-915	-0-	139	2			N	-0-					-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
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	330	-0-	-450	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3524	-0-	424	424	3524	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
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
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 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
12	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1211	-0-	-413	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					44
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					44
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			N	-0-					44
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					44
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					44
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					44

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	209	2	68	9	N	62	180	1			136
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					176
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	362	2	51	9	N	46	182	1			40
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	2	77	9	N	70					110
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	361	2	135	9	N	123	173	1			60
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	321	2	111	9	N	101					161

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					115
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8					123
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					133
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					140
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					138
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1134	2	4	9	N	4					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
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
12	5146 #	4509	-0-	-637	-0-	4478	2	31	9	N	28					126
01	4650 #	3245	-0-	-1405	-0-	3231	2	14	9	N	13					139
02	3780 #	1394	-0-	-2386	-0-	1388	2	6	9	N	5					144
03	6014	386	-0-	-5628	-0-	386	2			N	-0-					144
04	5820	3554	-0-	-2266	-0-	3535	2	19	9	N	17					161
05	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					161

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
12	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4017	2	97	9	Y	88	187	1			68
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	4207	2	78	9	Y	71					139
02	DLQ G-10	1736	-0-	1736	6021	1686	2	50	9	Y	45					184
03	DLQ G-10	5303	-0-	5303	11324	5234	2	69	9	Y	63	180	1			67
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	14755	3308	2	123	9	Y	112					179
*05	9780	3208	-0-	-6572	8183	3122	2	86	9	Y	78	172	1			85

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

| | ALLOW | | GAS PROD | INJECT. (I) GAS LIFT(L) | MONTHLY STATUS(CODE) | CUMU STATUS (-)UNDERAGE | | | | |

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	338	-0-	-292	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	209	-0-	-566	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	696	2	Y	1	1	8			-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	228	-0-	-609	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	32	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		790	-0-	790	1971	21	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		620	-0-	620	2591	16	1	604	2	Y	-0-					-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
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		308	-0-	308	637	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		321	-0-	321	958	8	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	1018	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		410	-0-	410	1428	11	1	399	2	Y	-0-					-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
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		656	-0-	656	1773	19	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		825	-0-	825	2598	22	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		931	-0-	931	3529	25	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		236	-0-	236	3765	6	1	230	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	558	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		303	-0-	303	861	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	1140	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		73	-0-	73	1213	1	1	72	2	Y	-0-					-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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		217	-0-	217	217	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		211	-0-	211	428	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		234	-0-	234	662	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		216	-0-	216	878	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	949	1	1	70	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	310	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		164	-0-	164	474	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	627	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	669	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		481	-0-	481	1028	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		540	-0-	540	1568	14	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		509	-0-	509	2077	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		471	-0-	471	2548	12	1	459	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

12	775	N	705	-0-	-70	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		704	-0-	704	704	22	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		722	-0-	722	1426	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		792	-0-	792	2218	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		721	-0-	721	2939	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		294	-0-	294	3233	7	1	287	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	806	N	380	-0-	-426	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	660	2	N	2	2	8			-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-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
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
04	480	N	44	-0-	-436	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-			-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-			-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	15	1	508	2	N	-0-			-0-
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	2	N	-0-			-0-
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	10	1	385	2	N	-0-			-0-
05	589	N	117	-0-	-472	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-			-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-			-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	16	1	541	2	N	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-			-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	15	1	567	2	N	-0-			-0-
05	620	N	151	-0-	-469	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	2	N	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	N	-0-			-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	20	1	662	2	N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	23	1	823	2	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	792	2	N	-0-			-0-
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	6	1	235	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

12	465	N	415	-0-	-50	-0-	13	1	402	2	N	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-			-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	11	1	353	2	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-			-0-
04	420	N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	-0-			-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-			-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	N	-0-			-0-
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-			-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	N	-0-			-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	N	-0-			-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-			-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

12	620	N	493	-0-	-127	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	420	N	202	-0-	-218	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					198
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					198
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					198
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					198
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-					198
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	7	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-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
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	20	1	642	2	N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	22	1	815	2	N	-0-					-0-
05	744	N	209	-0-	-535	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	35	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	27	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	28	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	27	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	289	-0-	-734	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-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
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	38	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	908	-0-	-352	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	992	N	291	-0-	-701	-0-	7	1	284	2	N	-0-					-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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	2	N	-0-					-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	67	-0-	-367	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	775	N	192	-0-	-583	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	11	1	414	2	N	-0-					-0-
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-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
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-

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
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	19	1	597	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-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
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-					-0-
05	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-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
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	17	1	526	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
05	620	N	175	-0-	-445	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-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
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	9	1	303	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	362	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-					-0-
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	827	-0-	-413	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	41	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	33	1	1201	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-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
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	19	1	628	2	N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	18	1	671	2	N	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-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
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	24	1	742	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
02	784	N	549	-0-	-235	-0-	16	1	533	2	N	-0-					-0-
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	15	1	536	2	N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
05	620	N	108	-0-	-512	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	690	-0-	-116	-0-	21	1	669	2	N	-0-			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-			-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	18	1	591	2	N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-			-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	6	1	228	2	N	-0-			-0-

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
12	589	N	325	-0-	-264	-0-	10	1	315	2	N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-			-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	13	1	416	2	N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-			-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	8	1	323	2	N	-0-			-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
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	24	1	763	2	N	-0-			-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	N	-0-			-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	19	1	701	2	N	-0-			-0-
05	775	N	189	-0-	-586	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-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
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	16	1	510	2	N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-			-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	16	1	514	2	N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	15	1	539	2	N	-0-			-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	12	1	459	2	N	-0-			-0-

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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-			-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	5	1	198	2	N	-0-			-0-
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-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
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-			-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	18	1	594	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	13	1	410	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04	390	N	46	-0-	-344	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	9	1	339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-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
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	19	1	629	2	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	18	1	663	2	N	-0-					-0-
05	713	N	194	-0-	-519	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-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
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-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
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	18	1	666	2	N	-0-					-0-
05	744	N	185	-0-	-559	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	15	1	561	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	13	1	487	2	N	-0-					-0-
05	558	N	144	-0-	-414	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	20	1	631	2	N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-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
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-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
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	14	1	455	2	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
05	465	N	146	-0-	-319	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	14	1	466	2	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-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
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-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
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	21	1	667	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	15	1	563	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	18	1	595	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-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
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-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
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	2	N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	10	1	375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-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
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	22	1	701	2	N	8	8	8			188
							9	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	5	5	8			188
							6	9									
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	18	1	609	2	N	9	9	8			188
							10	9									
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	698	2	N	11	11	8			188
							12	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	17	1	627	2	N	8	8	8			188
							9	9									
05	713	N	211	-0-	-502	-0-	5	1	187	2	N	17	17	8			188
							19	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 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
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					28
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					28
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1324	-0-	-132	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-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
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-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
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-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
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2578	-0-	-82	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					-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
12	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-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
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

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
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-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
12	1116	N	240	-0-	-876	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-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
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3		N	-0-			-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 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
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	482	2	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1059	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1107	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2143	-0-	-237	-0-	847	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1088	-0-	-1485	-0-	445	1	643	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4139	-0-	-2650	-0-	1708	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5533	-0-	-1628	-0-	2272	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6347	-0-	-121	-0-	2508	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3110	-0-	-4051	-0-	1271	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	2812	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	2615	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5103	-0-	-721	-0-	2017	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	2501	-0-	-3947	-0-	1022	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	6386	X	4207	-0-	-2179	-0-	1736	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	3659	-0-	-2727	-0-	1502	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3316	-0-	-2172	-0-	1311	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	994	-0-	-5082	-0-	406	1	588	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	1054	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1153	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2093	-0-	-399	-0-	827	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	446	1	645	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	462	1	657	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	496	1	712	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	397	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	438	-0-	-678	-0-	179	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	870	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	868	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1643	-0-	-317	-0-	649	1	994	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	864	-0-	-1244	-0-	353	1	511	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-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
12	1209	X	836	-0-	-373	-0-	345	1	491	2	N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	283	1	406	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	395	1	604	2	N	-0-					-0-
03	837	N	367	-0-	-470	-0-	150	1	217	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-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
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	931	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	938	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1685	-0-	-471	-0-	666	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	991	-0-	-1272	-0-	405	1	586	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4960	X	4932	-0-	-28	-0-	2035	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	2204	1	3164	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4316	-0-	-528	-0-	1706	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2229	-0-	-3134	-0-	911	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
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
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	162	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2002	-0-	-70	-0-	143	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*04	2130	N	6	-0-	-2124	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	128	1	1699	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1763	-0-	-469	-0-	130	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1308	-0-	-540	-0-	93	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1213	-0-	-833	-0-	75	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*04	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	159	1	2101	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	166	1	2089	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	159	1	2061	3	Y	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	160	1	2410	3	Y	-0-					-0-
*04	2250	X	7	-0-	-2243	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	265	1	3507	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	282	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	239	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	231	1	3484	3	Y	-0-					-0-
*04	3840	X	10	-0-	-3830	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	497	1	6580	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	487	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5995	-0-	-613	-0-	428	1	5567	3	Y	-0-					-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	458	1	6910	3	Y	-0-					-0-
*04	6840	X	14	-0-	-6826	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7471	X	5302	-0-	-2169	-0-	373	1	4929	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	469	1	5901	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6231	-0-	-209	-0-	445	1	5786	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	383	1	5778	3	Y	-0-					-0-
*04	6600	X	13	-0-	-6587	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	102	1	1278	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					-0-
*04	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	48	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	195	1	2575	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	202	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2053	-0-	-523	-0-	147	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	1965	-0-	-794	-0-	122	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*04	2640	N	6	-0-	-2634	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	884	1	6112	2	N	28	65	1			131
							31	9									
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	918	1	6099	2	N	25					156
							28	9									
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	808	1	5263	2	N	19					175
							21	9									
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	846	1	5867	2	N	18					193
							20	9									
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	811	1	5380	2	N	17					210
							19	9									
*05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	957	1	5954	2	N	197	177	1			230
							217	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	407	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	259	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1243	-0-	-829	-0-	240	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	369	1	3554	2	Y	-0-					-0-
*04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	494	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	195	1	2197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	223	1	1835	2	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	272	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	264	-0-	-996	-0-	145	1	119	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	356	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	244	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1723	-0-	-385	-0-	364	1	1359	2	N	-0-					-0-
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	445	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	95	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	161	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2405	-0-	-602	-0-	299	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	587	-0-	-1849	-0-	113	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	210	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	353	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	245	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	311	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	915	1	758	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	20	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	2	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	22	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	617	1	4335	2	Y	-0-			-0-
01	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	381	1	4442	2	Y	-0-			-0-
02	4956	X	1855	-0-	-3101	-0-	359	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	522	1	5029	2	Y	-0-			-0-
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	651	1	4428	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	432	1	2138	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	433	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2176	-0-	-316	-0-	368	1	1808	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	525	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	505	1	1892	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	2	N	-0-			-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	284	1	3190	2	N	-0-			-0-
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	311	1	2569	2	N	-0-			-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	344	1	2409	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	314	-0-	-1816	-0-	172	1	142	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	26	1	1861	2	N	-0-			-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	2	N	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	27	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	1	1	733	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	540	-0-	-272	-0-	8	1	532	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	596	-0-	-303	-0-	1	1	595	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	8	1	436	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	10	1	728	2	Y	-0-			-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	422	-0-	-418	-0-	6	1	416	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	394	-0-	-350	-0-	1	1	393	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4648	X	4239	-0-	-409	-0-	4237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	4405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

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
12	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	946	-0-	-1070	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

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
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-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
12	2790	N	1115	-0-	-1675	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1047	-0-	-1371	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

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
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
	PRYOR				WELL #: 2	RRCID -> 143921	COMPL. DATE 01/13/1993					TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193			
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	946	-0-	-976	-0-	946	2			N	-0-					-0-
	PRYOR				WELL #: 3	RRCID -> 147056	COMPL. DATE 10/07/1993					TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217			
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
	REEVES				WELL #: 3	RRCID -> 152753	COMPL. DATE 11/22/1994					TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263			
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3292	-0-	-208	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	277	-0-	-5861	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2237	-0-	-3703	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
	ALDERMAN, EZRA 113				WELL #: 1	RRCID -> 246173	COMPL. DATE 01/02/2009					TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9974 - 10061			
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	40	1	1455	2	Y	11					19
							12	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	128	1	1441	2	Y	22	32	1			9
							24	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	2	Y	-0-					9
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					9
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	186	1	1302	2	Y	2					11
							2	9									
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	173	1	1220	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	195	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1864	-0-	-516	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	244	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	186	1	1311	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4					8
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					8
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					8
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					8
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	17	29	1			2
							19	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	Y	4					6
							4	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	471	2	Y	2					8
							2	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					8

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
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					8
01	496	N	111	-0-	-385	-0-	7	1	78	2	Y	24	9	1			23
							26	9									
02	532	N	47	-0-	-485	-0-	2	1	25	2	Y	18					41
							20	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	13					54
							14	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	106	1	751	2	Y	-0-					30

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	8					19
							9	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	213	2	Y	6					25
							7	9									
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	30	1	211	2	Y	6	17	1			14
							7	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					14

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. (I) GAS 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	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	37	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	124	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	107	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	168	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	N	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	184	1	1300	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					6
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					6
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	Y	-0-					6
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					6
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	62	1	440	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					6
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					6
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					8

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	86	1	609	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	125	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	163	1	1337	2	Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	217	1	1530	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	2	107	9	Y	97					122
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	25	139	1			8
							28	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	69	73	1			4
							76	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	75	72	1			7
							83	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	76	71	1			12
							84	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					16
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	Y	-0-					16
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	42	1	476	2	Y	-0-					16
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-					16
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	-0-					16
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	45	1	319	2	Y	8					24
							9	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	147					162
							162	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	181	343	1			-0-
							199	9									
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	40	1	454	2	Y	67					67
							74	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	53	1	432	2	Y	-0-					67
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	64	1	449	2	Y	1	59	1			9
							1	9									
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	66	1	465	2	Y	-0-					9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	63	1	2292	2	Y	-0-					31
01	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	193	1	2164	2	Y	-0-					31
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2041	2	Y	37	61	1			7
							41	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	257	1	2105	2	Y	-0-					7
04	2280	N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-					7
05	2511	N	1461	-0-	-1050	-0-	181	1	1280	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					2
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					2
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 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
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					11
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					11
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					11
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	Y	-0-					11
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-					11
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	81	1	569	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	39	1	1439	2	Y	-0-					40
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	141	1	1590	2	Y	-0-	32	1			8
02	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					8
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	199	1	1632	2	Y	15					23
							17	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	224	1	1575	2	Y	-0-					23
05	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	206	1	1457	2	Y	-0-					23

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
12	713	N	243	-0-	-470	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					20
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					20
02	616	N	320	-0-	-296	-0-	26	1	294	2	Y	-0-					20
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					20
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	2	Y	-0-					20
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	Y	-0-					20

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
12	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					13
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1456	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					3
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	176	1	1443	2	Y	5					8
							6	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	160	1	1130	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 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
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					1
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 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
12	1364	N	938	-0-	-426	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					14
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					14
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1210	2	Y	17	28	1			3
							19	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	165	1	1349	2	Y	-0-					3
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	2	Y	-0-					3
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-					22
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	35	1	396	2	N	-0-					22
02	532	N	141	-0-	-391	-0-	11	1	130	2	N	-0-					22
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	28	1	225	2	N	-0-					22
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	32	1	221	2	N	-0-					22
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					22

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
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	735	2	Y	16					18
							18	9									
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	58	1	655	2	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	44	1	496	2	Y	8					8
							9	9									
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	60	1	488	2	Y	-0-					8
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	82	1	574	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	Y	-0-					2

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
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					17
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	17	25	1			9
							19	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	13					22
							14	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	36	49	1			9
							40	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					9
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					9

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
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	85	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	115	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	135	1	951	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	21	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	70	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	50	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	2	Y	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					22
01	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	134	1	1510	2	Y	21	32	1			11
							23	9									
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	110	1	1246	2	Y	16					27
							18	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	45	61	1			11
							50	9									
04	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	192	1	1350	2	Y	-0-					11
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	188	1	1326	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	15	1	546	2	Y	2					4
							2	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					1
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					1
04	780	N	661	-0-	-119	-0-	82	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					3
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	2					2
							2	9									
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	114	1	934	2	Y	-0-					2
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1206	2	Y	-0-					2
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	163	1	1153	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	2	17	9	Y	15					19
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	Y	4	22	1			1
							4	9									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	Y	2					3
							2	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	2	Y	-0-					3
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	Y	1					4
							1	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	149	1	1047	2	Y	-0-					4
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	Y	-0-					-0-

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
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					15
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	10					18
							11	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					7
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	Y	8					16
							9	9									
01	1178	N	923	-0-	-255	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					16
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	-0-					16
03	1116	N	966	-0-	-150	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					16
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	104	1	733	2	Y	-0-					16
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	110	1	775	2	Y	-0-					16

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
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	14	1	502	2	Y	2					5
							2	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					5
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	Y	-0-					5
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-					5
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	-0-					5
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	30	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	103	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	151	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	23	1	849	2	Y	13					16
							14	9									
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	81	1	905	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	74	1	838	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	891	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	100	1	699	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	120	1	840	2	Y	-0-					-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	916	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	947	2	Y	67					84
							74	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	16	95	1			5
							18	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	Y	52	50	1			5
							57	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					8

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					4
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	72	1	806	2	Y	-0-					4
02	644	N	470	-0-	-174	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	2	Y	-0-					4
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-					4
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	906	-0-	-861	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1050	-0-	-238	-0-	85	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	2	Y	-0-					-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	191	1	1352	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	58	1	2119	2	Y	-0-					8
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	202	1	2275	2	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	130	1	1479	2	Y	5					5
							6	9									
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	Y	-0-					5
04	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	285	1	1999	2	Y	-0-					5
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	28	1	1005	2	Y	-0-					12
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	Y	-0-					12
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	Y	12	22	1			2
							13	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	112	1	915	2	Y	1					3
							1	9									
04	930	N	793	-0-	-137	-0-	99	1	694	2	Y	-0-					3
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					9
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	7	1			2
02	420	N	175	-0-	-245	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	1	241	2	Y	3					5
							3	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					5
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

12	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	661	2	Y	-0-					2
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	65	1	736	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	2	Y	1					1
							1	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	96	1	787	2	Y	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	789	2	Y	-0-					1
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

12	1209	N	505	-0-	-704	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	80	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	152	1	1071	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	13					30
							14	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	10					40
							11	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	9	27	1			22
							10	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					22

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. (I) GAS 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2143	2	Y	136	170	1			9
							150	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1838	2	Y	25					34
							28	9									
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	129	1	1462	2	Y	3					37
							3	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	2	Y	3					40
							3	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	261	1	1830	2	Y	-0-					40
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	148	1	1044	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	-0-					1
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-					1
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	Y	-0-					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	202	-0-	-356	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	62	-0-	-434	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	-0-					13
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	Y	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	2	Y	-0-					13
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	-0-					13
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	108	1	759	2	Y	-0-					13
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	1002	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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. (I) GAS 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	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					1
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	1					1
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	-0-					1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					1
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	91	-0-	-219	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	175	-0-	-385	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	52	1	1900	2	Y	-0-					4
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	162	1	1826	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	127	1	1442	2	Y	3					3
							3	9									
03	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	167	1	1369	2	Y	-0-					3
04	1920	N	1393	-0-	-527	-0-	174	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	156	1	1098	2	Y	-0-					3

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
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	-0-					27
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	139	1	1556	2	Y	-0-					27
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					27
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					27
04	1620	N	983	-0-	-637	-0-	123	1	860	2	Y	-0-					27
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					27

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
12	1736	N	805	-0-	-931	-0-	21	1	771	2	Y	12					62
							13	9									
01	2356	N	311	-0-	-2045	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					62
02	1372	N	57	-0-	-1315	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					62
03	806	N	44	-0-	-762	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					62
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					62
*05	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	2	Y	-0-					62

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
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	73	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	2077	X	1542	-0-	-535	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	131	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	854	-0-	-706	-0-	106	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	686	-0-	-1019	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-					52
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					52
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	3					55
							3	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-					55
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	2	N	-0-					55
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	N	-0-					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	744	N	115	-0-	-629	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	23	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					20
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					20
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	3					23
							3	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	5					28
							6	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					28
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-					-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
12	1116	N	238	-0-	-878	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					4
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					4
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	Y	-0-					4
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	Y	-0-					4
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	114	1	803	2	Y	-0-					4
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	2	Y	-0-					4

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					1
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					1
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	2	Y	-0-					1
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	17	1	617	2	Y	-0-					9
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	Y	27	10	1			26
							30	9									
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	47	1	540	2	Y	19					45
							21	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	867	2	Y	16					61
							18	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	128	1	899	2	Y	15	42	1			34
							17	9									
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	152	1	1075	2	Y	-0-					34

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 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
12	930	N	366	-0-	-564	-0-	10	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	648	-0-	-252	-0-	81	1	567	2	Y	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		25	-0-	25	51	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	10	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	173	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	180	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	27	1	1002	2	Y	17					17
							19	9									
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	98	1	1106	2	Y	1					18
							1	9									
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	75	1	848	2	Y	19					37
							21	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	27	54	1			10
							30	9									
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	125	1	875	2	Y	99					109
							109	9									
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	115	1	814	2	Y	18	125	1			2
							20	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

12	527	N	388	-0-	-139	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	64					80
							70	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	17	92	1			5
							19	9									
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	50	1	573	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	66	1	539	2	Y	50	48	1			5
							55	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	89	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

12	744	N	448	-0-	-296	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

12	1209	N	600	-0-	-609	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	79	-0-	-1068	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	937	2	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5					9
							6	9									
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	2					11
							2	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	3					14
							3	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	31					36
							34	9									
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	6	32	1			10
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	13					24
							14	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1099	2	Y	-0-					24
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	90	1	1017	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	137	1	1125	2	Y	-0-					24
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	141	1	993	2	Y	-0-					24
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	150	1	1060	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

12	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	16	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	1	2	4	9	Y	4					6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					6
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	164	1	1154	2	Y	-0-					6
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	82	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	79	1	559	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

12	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					8
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	141	1	1586	2	Y	-0-					8
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					8
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	Y	-0-					8
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	183	1	1283	2	Y	-0-					8
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	443	2	Y	4					9
							4	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	2					11
							2	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	37	1	426	2	Y	2					13
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	30					34
							33	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	5	30	1			9
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	1					5
							1	9									
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	38	1	433	2	Y	-0-					5
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	-0-					5
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	2	Y	-0-					5
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	-0-					5
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	Y	-0-					5

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
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	33	1	1630	2	Y	9					32
							10	9									
01	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	21	1	1549	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	3	1	1569	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1766	2	Y	12					24
							13	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					24
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	2	Y	2					26
							2	9									

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
12	2604	N	2377	-0-	-227	-0-	32	1	2333	2	Y	11	57	1			38
							12	9									
01	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	20	1	2340	2	Y	-0-					38
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	296	1	2217	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	311	1	2458	2	Y	40	52	1			7
							44	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	25					32
							28	9									
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	386	1	2140	2	Y	7					39
							8	9									

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
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	2	Y	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					1
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	41	1	461	2	Y	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	2	Y	-0-					1
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	59	1	418	2	Y	-0-					1
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	61	1	428	2	Y	-0-					1

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
12	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	51	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	186	1	2094	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1295	-0-	-1225	-0-	105	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	284	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	225	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1491	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	10	1	490	2	Y	9					32
							10	9									
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	494	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	1	1	421	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	27	1	439	2	Y	12					24
							13	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					24
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	429	2	Y	2					26
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	78	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	81	1	568	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	109	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 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
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	4	1	312	2	Y	8	47	1			32
							9	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					32
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	31	47	1			16
							34	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	Y	34	44	1			6
							37	9									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	29	1	283	2	Y	20					26
							22	9									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	470	2	Y	7					33
							8	9									

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					24
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					24
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	3	1	26	2	Y	19					43
							21	9									
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					43
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					43
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					43

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
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					9
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	8	1	595	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	1	1	633	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	7					12
							8	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					12
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					12

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
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	Y	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	845	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	899	N	621	-0-	-278	-0-	17	1	604	2	Y	-0-					12
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	7	1			5
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					5
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					5
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					5
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	117	1	824	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	819	-0-	-18	-0-	15	1	771	2	Y	30					98
							33	9									
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	10	1	766	2	Y	12	42	1			68
							13	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	Y	64	96	1			36
							70	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	35					71
							39	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					71
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	Y	6					77
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

12	682	N	166	-0-	-516	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					4
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	3					3
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	-0-					3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					3
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					9
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	10	1	786	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	2	1	804	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	7					12
							8	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					12
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					12

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

12	744	N	672	-0-	-72	-0-	13	1	659	2	Y	-0-					10
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	9	1	682	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	1	1	562	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	30	1	486	2	Y	8					14
							9	9									
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					14
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	126	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1264	-0-	-108	-0-	102	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	120	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	172	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	148	1	1047	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	100	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	135	1	950	2	Y	-0-					-0-
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	178	1	1255	2	Y	-0-					-0-

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
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	20	1	721	2	Y	-0-					1
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	89	1	1001	2	Y	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					1
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	Y	-0-					1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	2	Y	-0-					1
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 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
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 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
12	3100	N	3195	-0-	95	612	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	2447	N	1835	-0-	-612	-0-	150	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1464	-0-	-440	-0-	118	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1583	-0-	-457	-0-	197	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	211	1	1486	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	5	1	346	2	Y	10	57	1			38
							11	9									
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					38
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	Y	38	57	1			19
							42	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	40	52	1			7
							44	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	25					32
							28	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	79	1	435	2	Y	7					39
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	363	1	2566	2	Y	-0-					-0-

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
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	6					11
							7	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	5					16
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					16
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	4					20
							4	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	2	16	1			6
							2	9									
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					6

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
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	42					72
							46	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1062	2	Y	83	122	1			33
							91	9									
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					33
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	90	1	741	2	Y	-0-					33
04	1200	N	800	-0-	-400	-0-	99	1	693	2	Y	7					40
							8	9									
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					40

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

12	372	N	206	-0-	-166	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					2
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	3	1	210	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1					3
							1	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	1					4
							1	9									
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					3
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					4

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

12	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	27	1	975	2	Y	-0-					27
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	119	1	1332	2	Y	1	22	1			6
							1	9									
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	96	1	1088	2	Y	-0-					6
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	916	2	Y	10					16
							11	9									
04	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	135	1	946	2	Y	-0-					16
05	1302	N	232	-0-	-1070	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

12	1240	N	778	-0-	-462	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	92	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	621	-0-	-555	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3835	-0-	835	835	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3935	-0-	835	1670	488	1	3447	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	4					4
							4	9									
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

12	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

12	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	Y	43					52
							47	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	31	73	1	1	8	9
							34	9									
02	728	N	25	-0-	-703	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					9
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					9
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	950	3	Y	34					43
							37	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

12	434	N	114	-0-	-320	-0-	73	3	41	9	N	37					82
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	1	71	1			12
							1	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					12
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	978	3	88	9	N	80					92
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	579	3	N	28	94	1			26
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	26	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	527	-0-	-677	-0-	31	1	496	3	Y	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	36	1	548	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	63	1	831	3	Y	-0-			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	301	-0-	-623	-0-	18	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	-0-			-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	30	1	489	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	24	1	412	3	Y	-0-			-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-			-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	120	1	1807	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-			-0-
01	837	X	577	-0-	-260	-0-	15	1	532	3	N	27	1 8		26
							30	9							
02	756	X	514	-0-	-242	-0-	514	3			N	-0-			26
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1			27
04	810	X	662	-0-	-148	-0-	86	1	576	3	N	-0-			27
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					1
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	856	3	Y	8					25
							9	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	13					38
							14	9									
02	952	N	465	-0-	-487	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					38
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	44	1	744	3	Y	125					163
							138	9									
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	3	Y	34	136	1			61
							37	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	4	1	976	3	Y	2					10
							2	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	1					11
							1	9									
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	2					13
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	68	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	682	N	196	-0-	-486	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					6
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	3	Y	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25					39
							28	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					39
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	55	3	52	9	Y	47	78	1			8
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	393	-0-	-103	-0-	24	1	363	3	Y	5					7
							6	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
02	448	N	32	-0-	-416	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
							1	9									
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					3
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	4					7
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2					13
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					13
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	12					25
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	-0-					6
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					6
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					6
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	11					17
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					45
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					4
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	6					10
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					10
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	7					17
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	194	-0-	-705	-0-	194	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					2
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	Y	2					4
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	140	-0-	-294	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5					35
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	1	8			46
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	367	3	8	9	Y	7					53
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	349	3	48	9	Y	44	48	1			49
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	1147	N	628	-0-	-519	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					13
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	605	3	Y	-0-					13
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	3			Y	-0-					13
03	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-	10	1			3
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	237	1	1589	3	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					17
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	-0-					17
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					17
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	17	1			-0-
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	327	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	585	-0-	-345	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					8
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	3	Y	-0-					8
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					8
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	899	3	Y	5					13
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	3	Y	-0-					10
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	3	Y	-0-					10
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					10
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
*04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	256	1	1718	3	Y	9					19
							10	9									
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	413	-0-	-176	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					4
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					4
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					4
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			Y	-0-					4
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	567	3	Y	2					6
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	153	3	39	9	N	35					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	81	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					22
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	28	1	974	3	Y	-0-					22
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					22
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	Y	1					23
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	3	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					8
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	-0-					8
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			Y	-0-					8
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					8
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	207	1	1392	3	Y	4					12
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					18
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	3	Y	-0-					14
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	51	1	1805	3	Y	-0-					14
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					14
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					14
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1347	3	Y	47					61
							52	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	60	1			70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	36	1			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	47	1			59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 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
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5					7
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5					12
							6	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	1					13
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	4					14
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	33	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	3	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	648	-0-	-612	-0-	32	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	711	-0-	-436	-0-	41	1	670	3	Y	-0-					-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	81	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	121	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	176	3	Y	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	3	12	9	Y	11					15
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	10					25
							11	9									
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	2	1	59	3	Y	2					27
							2	9									
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	4	1	124	3	Y	15	22	1			20
							17	9									
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	8					28
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	3	7	9	Y	6					8
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	5					13
							6	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	8	1	232	3	Y	1					14
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	4					15
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	30 9	1 9	410	3	N	8	38	1	1	8	11
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	709	3	N	8					19
02	700	N	456	-0-	-244	-0-	25 4	1 9	427	3	N	4					23
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38 22	1 9	691	3	N	20	20	1			23
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	90	1	637	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	451	3	N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	74	1	508	3	N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	622	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	348	-0-	-240	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	389	3	Y	20					35
							22	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					35
02	504	N	56	-0-	-448	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					35
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	57					92
							63	9									
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	41	96	1			37
							45	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	60	-0-	-892	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	188	-0-	-525	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					3
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	3	Y	-0-					3
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					3
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					3
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	75	1	501	3	Y	18					21
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	239	-0-	-102	-0-	1	1	237	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					1
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	9	1	61	3	Y	2					3
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS 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	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1377	3	109	9	N	99					152
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	3	N	166	108	1	1	8	209
							183	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	3	N	56	181	1	1	8	83
							62	9									
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1222	3	98	9	N	89	69	1			103
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	24	1	1499	3	N	11	99	1			15
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	9111	-0-	-1088	-0-	612	1	8290	3	Y	190	161	1	2	8	79
							209	9									
01	10013	X	8711	-0-	-1302	-0-	428	1	8097	3	Y	169	158	1	3	8	87
							186	9									
02	8764	X	7839	-0-	-925	-0-	438	1	7276	3	Y	114	139	1	2	8	60
							125	9									
03	9703	X	8231	-0-	-1472	-0-	423	1	7691	3	Y	106	117	1			49
							117	9									
04	8820	X	7868	-0-	-952	-0-	392	1	7355	3	Y	110	120	1			39
							121	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	574	1	7779	3	Y	136	123	1			61
							150	9									
01	9393	X	8073	-0-	-1320	-0-	397	1	7493	3	Y	166	146	1			81
							183	9									
02	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	401	1	6667	3	Y	205	194	1	1	8	91
							226	9									
03	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	411	1	7481	3	Y	131	151	1			71
							144	9									
04	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	380	1	7131	3	Y	66	98	1			39
							73	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	392	1	5313	3	Y	18	45	1			17
							20	9									
01	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	275	1	5201	3	Y	53	45	1			25
							58	9									
02	5432	X	4905	-0-	-527	-0-	278	1	4616	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
03	6014	X	5524	-0-	-490	-0-	282	1	5133	3	Y	99	78	1			28
							109	9									
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	264	1	4955	3	Y	156	142	1			42
							172	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					42

SBOG, LLC 749827
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
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	126	1	4383	2	N	227					596
							250	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	113	1	4115	2	N	247	198	1			645
							272	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	73	1	3625	2	N	200	519	1			326
							220	9									
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	83	1	4048	2	N	230	180	1			376
							253	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4013	1	80	2	N	217	379	1			214
							239	9									
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	62	1	4149	2	N	208	190	1			232
							229	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					168
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	460	2	1	9	Y	1	141	1	1	8	27
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	361	2	12	9	Y	11					38
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	435	2	14	9	Y	13					51
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	377	2	13	9	Y	12					63
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					63

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
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	37	1	248	2	Y	30	39	1			19
							33	9									
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	41	1	256	2	Y	3					22
							3	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	52	1	304	2	Y	1					23
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	Y	24	40	1			7
							26	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	4					11
							4	9									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	349	2	Y	3					14
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	31	2	N	39	47	1			23
							43	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	9	1	55	2	N	2					25
							2	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	10	1	58	2	N	1					26
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	25	43	1			8
							28	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	38	2	N	2					10
							2	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	2					12
							2	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	448	2	Y	1					66
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	Y	4					70
							4	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	Y	1	48	1			23
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	Y	9					32
							10	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	7					39
							8	9									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	452	2	Y	11					50
							12	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	185	1	764	3	Y	4					52
							4	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	163	1	694	3	Y	11	1	8			62
							12	9									
02	1036	N	874	-0-	-162	-0-	164	1	707	2	Y	3					65
							3	9									
03	961	N	689	-0-	-272	-0-	171	1	511	3	Y	6	61	1			10
							7	9									
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	147	1	523	2	Y	7					17
							8	9									
05	961	N	514	-0-	-447	-0-	79	1	434	3	Y	1					18
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	2					50
							2	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	2					52
							2	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	36	1			17
							1	9									
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	Y	7					24
							8	9									
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	105	2	Y	5					29
							6	9									
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	8					37
							9	9									

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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					34
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	2					36
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	1	25	1			12
							1	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	5					17
							6	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	3					20
							3	9									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	6					26
							7	9									

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
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	211	1	670	3	Y	4					52
							4	9									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	173	1	562	3	Y	8					60
							9	9									
02	868	N	649	-0-	-219	-0-	151	1	496	2	Y	2					62
							2	9									
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	254	1	604	3	Y	8	60	1			10
							9	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	202	1	558	2	Y	7					17
							8	9									
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	675	3	Y	2					19
							2	9									

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
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	N	44	62	1			31
							48	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	120	1	758	2	N	7					38
							8	9									
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	96	1	557	2	N	3					41
							3	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	138	1	819	2	N	35	65	1			11
							39	9									
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	72	1	466	2	N	9					20
							10	9									
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	109	1	682	2	N	6					26
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	14	1			2
02	560	N	387	-0-	-173	-0-	385	2	2	9	Y	2					4
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	Y	1					5
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					7
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	179	1	744	3	Y	4					41
							4	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	6					47
							7	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	620	2	Y	2					49
							2	9									
03	930	N	793	-0-	-137	-0-	194	1	591	3	Y	7	48	1			8
							8	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	182	1	660	2	Y	8					16
							9	9									
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	112	1	630	3	Y	2					18
							2	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-				34
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-				34
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-				34
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-				34
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				34
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	34	7		-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1216	3	Y	3							42
							3	9											
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1187	3	Y	3							45
							3	9											
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-	28	1					17
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-							17
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	3	Y	-0-	2	1					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							15

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-							-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	Y	-0-							-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	68	1	86	3	Y	-0-							-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	3	Y	-0-							-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	57	1	71	3	Y	-0-							-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	126	1	656	3	Y	2					12
							2	9									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	665	3	Y	4					16
							4	9									
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	67	1	580	3	Y	-0-	10	1			6
03	775	N	425	-0-	-350	-0-	32	1	393	3	Y	-0-					6
*04	750	N	268	-0-	-482	-0-	32	1	236	3	Y	-0-	1	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 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
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

12	403	N	197	-0-	-206	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	20	1			3
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	409	3	Y	31					34
							34	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	402	3	Y	9	23	1	1	8	19
							10	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					19
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	6					6
							7	9									
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	5	1	27	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					3
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					22
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	214	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	3	Y	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	96	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	32	1	176	3	Y	-0-	59	1			11
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	13					24
							14	9									
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	8	1	39	3	Y	3	14	1			13
							3	9									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					13
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	40					69
							44	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	17	68	1			18
							19	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					18
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	899	3	41	9	Y	37					55
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	9	Y	9					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	568	3	Y	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	43	1	371	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	Y	-0-			-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	194	1	1005	3	Y	-0-			-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	239	1	1398	3	Y	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	3	Y	-0-			-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	103	1	1286	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	172	1	1255	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	116	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	60	1	524	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	581	-0-	-132	-0-	43	1	538	3	Y	-0-			-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	160	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	131	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	77	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	158	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	8					20
							9	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

12	713	N	547	-0-	-166	-0-	88	1	459	3	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	137	1	800	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	91	1	789	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	3	N	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

12	434	N	216	-0-	-218	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	-0-					-0-
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

12	527	N	439	-0-	-88	-0-	90	1	349	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	224	1	740	3	N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	118	1	933	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	23					43
							25	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					43
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	75	1	62	3	Y	-0-					43
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	47	1	164	3	Y	-0-					43
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	38	66	1			15
							42	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3					4
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	3	Y	12	7	1			9
							13	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	223	1	1121	3	Y	25	32	1			2
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	89	1	451	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	12					23
							13	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	28	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	364	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

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

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	188	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	238	1	1393	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	147	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	847	-0-	-331	-0-	63	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	149	-0-	-1441	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	52	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	38	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					41
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	Y	29	48	1			22
							32	9									
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	24	25	1			21
							26	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	2					3
							2	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	117	1	386	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	22	1	175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	95	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	161	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	15					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	63	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	2	1	985	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

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
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

12	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					27
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	-0-					27
02	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	164	1	908	3	N	5					32
							6	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	159	1	913	3	N	3					35
							3	9									
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	3	N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	7					7
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	25	3	Y	1	26	1			8
							1	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	2					10
							2	9									
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	1	1	28	3	Y	2					12
							2	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					13
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	29	1			7
							4	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	5					12
							6	9									
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	4	1	108	3	Y	8					20
							9	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	Y	5					25
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	351	1	1361	3	Y	12	47	1			5
							13	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	385	1	1619	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	379	1	1653	3	Y	29					36
							32	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	360	1	1189	3	Y	28	45	1			19
							31	9									
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1	1178	3	Y	23	24	1			18
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	21					32
							23	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	80	1	404	3	Y	33					65
							36	9									
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					65
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	44					109
							48	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	84	1	552	3	Y	23	100	1			32
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

12	806	N	745	-0-	-61	-0-	120	1	625	3	Y	-0-					63
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	3	Y	-0-					63
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					63
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	732	3	Y	-0-					63
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	Y	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

12	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	56	1	1784	3	Y	64	78	1			69
							70	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	78	1	2888	3	Y	90	58	1			101
							99	9									
02	2632	X	2077	-0-	-555	-0-	99	1	1903	3	Y	68	110	1			59
							75	9									
03	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	105	1	2476	3	Y	62					121
							68	9									
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	28	1	2377	3	Y	22	43	1			100
							24	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					100

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

12	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	142	1	4498	3	Y	31	43	1	1	8	39
							34	9									
01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	122	1	4527	3	Y	39	28	1	2	8	48
							43	9									
02	4648	X	3979	-0-	-669	-0-	195	1	3753	3	Y	28	46	1	1	8	29
							31	9									
03	5146	X	3148	-0-	-1998	-0-	126	1	2972	3	Y	45					74
							50	9									
04	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	52	1	4396	3	Y	24	28	1			70
							26	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					70

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	264	1	1025	3	N	113	58	1	1	8	117
							124	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	253	1	1062	3	N	120	125	1	2	8	110
							132	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	263	1	1146	3	N	89	143	1	1	8	55
							98	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	396	1	1307	3	N	75	70	1			60
							83	9									
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	203	1	1614	3	N	119	157	1			22
							131	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	252	1	1391	3	N	103	83	1	1	8	91
							113	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	200	1	1307	3	N	68	28	1	1	8	130
							75	9									
02	1624	N	1399	-0-	-225	-0-	234	1	1125	3	N	36	70	1	1	8	95
							40	9									
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	198	1	1410	3	N	83					178
							91	9									
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	3	N	70	164	1			84
							77	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 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
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	2	N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	265	-0-	-138	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-

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
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					15
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	2					17
							2	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	5					15
							6	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	13					28
							14	9									
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

12	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					53
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	112	2	Y	21					74
							23	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	38					112
							42	9									
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					112
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					112
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					204
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	20	2	N	3					207
							3	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					207
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					207
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					207
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

12	992	N	351	-0-	-641	-0-	351	2		N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-					-0-
04	870	N	64	-0-	-806	-0-	64	2		N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

12	3720	X	1357	-0-	-2363	-0-	1357	2		N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		N	-0-					-0-
04	3630	X	269	-0-	-3361	-0-	269	2		N	-0-					-0-
*05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-				-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-				-0-
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT				-0-
01	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	55	1	4673	2	N	-0-				-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	55	1	4673	2	N	-0-				-0-
*03	DELQ PR		4728	-0-	4728	4728	55	1	4673	2	N	-0-				-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	188	1	5018	2	N	-0-			-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-			-0-
*03	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	188	1	5018	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-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

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-			-0-
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-			-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-			-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-			-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
*05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

12	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	3			N	-0-			-0-
02	3528	X	3429	-0-	-99	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
04	3720	X	313	-0-	-3407	-0-	313	3			N	-0-			-0-
05	3844	X	313	-0-	-3531	-0-	313	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
04	1890	N	155	-0-	-1735	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	3			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

12	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1185	1	363	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	1002	-0-	-1509	-0-	830	1	172	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	1912	1	286	3	N	-0-			-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2057	1	329	3	N	-0-			-0-
04	960	N	324	-0-	-636	-0-	142	1	182	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	1891	1	255	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	986	1	303	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1376	1	285	3	N	-0-			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1908	1	286	3	N	-0-			-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1963	1	314	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	351	-0-	-1269	-0-	154	1	197	3	N	-0-			-0-
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2191	1	295	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
04	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-			-0-
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-

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
12	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
01	3162	X	916	-0-	-2246	-0-	916	3			N	-0-			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
04	2910	X	438	-0-	-2472	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-			-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
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-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
12	7378	X	4203	-0-	-3175	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
01	7378	X	4132	-0-	-3246	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
02	6720	X	6629	-0-	-91	-0-	6629	3			N	-0-			-0-
03	7440	X	7266	-0-	-174	-0-	7266	3			N	-0-			-0-
04	7200	X	878	-0-	-6322	-0-	878	3			N	-0-			-0-
*05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	3			N	-0-			-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 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
12	5673	X	2871	-0-	-2802	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	790	-0-	-4340	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

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
12	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2132	1	654	3	N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4271	1	883	3	N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4200	1	628	3	N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4295	1	686	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	1732	-0-	-2318	-0-	760	1	972	3	N	-0-					-0-
*05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5757	1	774	3	N	-0-					-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
12	12679	X	7378	-0-	-5301	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	11675	-0-	-1531	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
02	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			N	-0-					-0-
03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	1593	-0-	-11097	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*05	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	3			N	-0-					-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
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

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
12	1643	N	1003	-0-	-640	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	261	-0-	-1569	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-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
12	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	4030	X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2083	-0-	-1947	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	593	-0-	-3097	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

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
12	1209	N	715	-0-	-494	-0-	547	1	168	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	716	1	148	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	963	1	144	3	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1002	1	160	3	N	-0-					-0-
04	840	N	157	-0-	-683	-0-	69	1	88	3	N	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	1	165	3	N	-0-					-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
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-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
12	5301	X	2760	-0-	-2541	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	792	-0-	-4638	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-

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
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	426	-0-	-1584	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-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
12	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4148	-0-	-1680	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	1203	-0-	-4257	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
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
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	328	-0-	-992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-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
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	384	-0-	-1056	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-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
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	344	-0-	-1006	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-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
12	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	491	-0-	-1549	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	507	-0-	-1503	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-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
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3025	-0-	-251	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	786	-0-	-2604	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-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
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-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
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	785	-0-	-1525	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-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
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-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
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	690	N	216	-0-	-474	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

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
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	546	-0-	-1194	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-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
12	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	966	-0-	-3144	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-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
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1351	-0-	-3419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-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
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-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
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	243	-0-	-807	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 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
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2426	-0-	-206	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	659	-0-	-2041	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

12	7936	X	7525	-0-	-411	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6629	-0-	-399	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7364	-0-	-355	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	1682	-0-	-5668	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

12	3543	X	840	-0-	-2703	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	407	-0-	-1303	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

12	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6346	-0-	-234	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6986	-0-	-299	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	1631	-0-	-5419	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	536	-0-	-1684	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

12	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	992	-0-	-3058	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

12	14B2 EXT		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		364	-0-	364	796	364	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		293	-0-	293	1089	293	2			N	-0-					-0-
03	1387	X	298	-0-	-1089	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-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
12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	1486	-0-	-3195	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	553	-0-	-3647	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

12	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	339	1	4463	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	343	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4050	-0-	-766	-0-	324	1	3726	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	426	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	28	1	317	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	2	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	7688	X	7159	-0-	-529	-0-	505	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6095	-0-	-709	-0-	488	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6301	-0-	-1232	-0-	553	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	73	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-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
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	94	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-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
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	277	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	222	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2374	-0-	-788	-0-	208	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-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
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	93	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-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
12	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	131	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1157	-0-	-383	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	139	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	219	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2956	-0-	-671	-0-	222	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	226	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	247	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	138	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	155	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	137	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-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
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	737	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	69	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-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
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	184	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1928	-0-	-452	-0-	154	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	203	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-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
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

12	2821	X	1917	-0-	-904	-0-	135	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	219	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2091	-0-	-668	-0-	184	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

12	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	447	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	475	1	5848	2	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	512	1	5875	2	N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	621	1	6459	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

12	2883	X	1735	-0-	-1148	-0-	122	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	896	-0-	-840	-0-	79	1	817	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	57	1	589	2	N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	21	1	219	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-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
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	82	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	115	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	2	N	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	65	1	747	2	N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	78	1	811	2	N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	77	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	235	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	257	1	3165	2	N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	288	1	3303	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	319	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	183	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	195	1	2402	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1712	-0-	-780	-0-	137	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2309	-0-	-450	-0-	203	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	251	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2687	-0-	-449	-0-	215	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	251	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	135	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	152	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	75	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	813	-0-	-391	-0-	65	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	700	-0-	-633	-0-	61	1	639	2	N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-			-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	2	N	-0-			-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	36	1	414	2	N	-0-			-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	41	1	431	2	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-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
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	102	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	122	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-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
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	285	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	356	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	321	1	3692	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	349	1	3629	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	-0-			-0-
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	26	1	295	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	71	1	737	2	N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-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
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	2	N	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-			-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	50	1	578	2	N	-0-			-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	37	1	381	2	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	46	1	473	2	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

12	3000	N	-0-	-0-	-3000	4510					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1410					Y	-0-					-0-
02	1410	N	-0-	-0-	-1410	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

12	3000	N	-0-	-0-	-3000	4231					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1131					Y	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	-0-	-0-	-3000	4252					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1152					Y	-0-					-0-
02	1152	N	-0-	-0-	-1152	-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-

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
12	17103	X	-0-	-0-	-17103	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

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
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	1					18
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					20
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					21
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	2	N	-0-					21
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					21
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
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
12	DLQ G-10		48	-0-	48	279	45	1	3	9	Y	3					14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	6					20
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	45	1	6	9	Y	5					25
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2					27
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					28
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	DLQ G-10		34	-0-	34	89	30	1	2	2	Y	2					11
							2	9									
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	60	1	6	9	Y	5					16
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	Y	4					20
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1					21
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	Y	1					22
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

12	620	N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

12	248	N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-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
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1595	-0-	-1970	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	8			-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
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1199	-0-	-1529	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-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
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1547	-0-	-469	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	779	-0-	-1360	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-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
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	1115	-0-	-1768	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3351	-0-	-485	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	1637	-0-	-2610	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3067	-0-	-657	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-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
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4189	-0-	-375	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2177	-0-	-2876	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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
12	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1484	-0-	-2050	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-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
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

12	22754	X	20977	-0-	-1777	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	20557	-0-	-2197	-0-	20557	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	15845	-0-	-4091	-0-	15845	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	9247	-0-	-12422	-0-	9247	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

12	11253	X	5077	-0-	-6176	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
02	10164	X	7933	-0-	-2231	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2284	-0-	-852	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2984	-0-	-740	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	1918	-0-	-2205	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3296	-0-	-1240	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	1649	-0-	-3373	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3872	-0-	-132	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	1953	-0-	-2480	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-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
12	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7160	-0-	-1055	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	6340	-0-	-2872	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-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
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 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
12	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	854	-0-	-966	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
12	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4177	-0-	-639	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2036	-0-	-3296	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6125	-0-	-230	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	3900	-0-	-1840	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	2681	-0-	-3674	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-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
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1237	-0-	-275	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	672	-0-	-940	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3264	-0-	-824	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	1905	-0-	-2621	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-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
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1054	-0-	-1736	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2808	-0-	-944	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1682	-0-	-2472	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

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
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

12	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

12	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1			N	-0-					-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
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - PLUGGED 01/29/19

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

12	279	N	205	-0-	-74	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	45	1	296	2	N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	45	1	292	2	N	-0-					-0-
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	39	1	257	2	N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-