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
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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

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

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	1155	-0-	1155	1155	73	1	1082	3	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	856	-0-	856	2011	119	1	737	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2594	115	1	468	3	N	-0-					-0-

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

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

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

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

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

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

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

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

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SWR	10	5728	-0-	5728	5728	89	1	5312	3	Y	297	243	0			80
							327	9									

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

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

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

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	249	1	1005	2	Y	20	14	1						23
							22	9												
02	1568	N	1441	-0-	-127	-0-	302	1	1128	2	Y	10	14	1						19
							11	9												
03	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	281	1	1096	2	Y	4	12	1						11
							4	9												
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	223	1	836	2	Y	15	9	1						17
							17	9												
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	163	1	697	2	Y	14	18	1						13
							15	9												
06	1350	N	31	-0-	-1319	-0-	7	1	24	2	Y	-0-								13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	330	1	1330	2	Y	99	128	1			73
							109	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	344	1	1287	2	Y	149	111	1			111
							164	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	398	1	1551	2	Y	130	170	1			71
							143	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	358	1	1339	2	Y	92	92	1			71
							101	9									
05	3100	N	4586	-0-	1486	1486	833	1	3567	2	Y	169	157	1			83
							186	9									
*06	3000	N	2989	-0-	-11	1475	595	1	2203	2	Y	174	167	1			90
							191	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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	79	1	316	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	284	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	242	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	Y	22	22	1			8
							24	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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	372	1	1503	2	Y	5	37	1			8
							6	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	355	1	1326	2	Y	23	16	1			15
							25	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	400	1	1559	2	Y	32	17	1			30
							35	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	Y	24	36	1			18
							26	9									
05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	285	1	1219	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	319	1	1180	2	Y	57	50	1			18
							63	9									

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
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	180	1	727	2	Y	-0-	13	1			3
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	136	1	509	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	141	1	550	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	177	1	661	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	144	1	615	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	158	1	584	2	Y	18	17	1			6
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	108	1	435	2	Y	25	20	1			33
							28	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	415	2	Y	11	19	1			25
							12	9									
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	97	1	378	2	Y	2	15	1			12
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	90	1	337	2	Y	21	11	1			22
							23	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	81	1	348	2	Y	60	48	1			34
							66	9									
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	369	2	Y	3	14	1			23
							3	9									

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

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	327	1	1320	2	Y	7	37	1			8
							8	9									
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	187	1	698	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	1085	N	876	-0-	-209	-0-	174	1	680	2	Y	20	10	1			17
							22	9									
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	184	1	687	2	Y	22	26	1			13
							24	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	221	1	817	2	Y	52	46	1			17
							57	9									

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

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3602	3	129	9	N	117	180	1	9	8	178
02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	3887	3	110	9	N	100	2	8			276
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4375	3	163	9	N	148	181	1	3	8	240
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4255	3	68	9	N	62	4	8			298
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4578	3	120	9	N	109					407
*06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4280	3	135	9	N	123	6	8			524

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 11680 - 14972

01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6296	3	126	4	N	257	14	0	180	1	236
							283	9									
02	6692	X	5832	-0-	-860	-0-	5447	3	91	4	N	267	8	0	192	1	301
							294	9					2	8			
03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	5614	3	612	4	N	237	1	0	357	1	176
							261	9					4	8			
04	6480	X	5993	-0-	-487	-0-	5587	3	156	4	N	227	10	0	178	1	215
							250	9									
05	6696	X	6204	-0-	-492	-0-	5877	3	94	4	N	212	8	0	180	1	239
							233	9									
06	6480	X	5733	-0-	-747	-0-	5405	3	72	4	N	233	7	0	180	1	284
							256	9					1	8			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6275	3	21	4	N	184	19	0	389	1	178
							202	9					12	8			
02	6412	X	3957	-0-	-2455	-0-	3785	3	172	9	N	156	7	0	1	8	326
03	7099	X	4587	-0-	-2512	-0-	4479	3	108	9	N	98	1	0			423
04	6300	X	4410	-0-	-1890	-0-	4255	3	155	9	N	141	11	0	344	1	206
													3	8			
05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	5032	3	171	9	N	155	10	0			351
06	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10	0	331	1	190
													5	8			

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

01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	3	12	9	N	11	5	0	7	8	263
02	14028	X	2991	-0-	-11037	-0-	2900	3	91	9	N	83	2	0	4	8	340
03	15531	X	4426	-0-	-11105	-0-	4412	3	14	9	N	13	1	0	4	8	348
04	15030	X	3788	-0-	-11242	-0-	3780	3	8	9	N	7	4	0	3	8	348
05	8866	X	4177	-0-	-4689	-0-	4143	3	34	9	N	31	3	0			376
06	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42	0			334

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

*10	54374	X	43561	-0-	-10813	-0-	501	1	352	4	Y	1133	1161	1	11	8	273
							41462	8	1246	9							
*11	49740	X	40850	-0-	-8890	-0-	245	1	39165	3	Y	1198	1189	1	1	8	281
							122	4	1318	9							
*12	50623	X	39747	-0-	-10876	-0-	436	1	37860	3	Y	1220	1169	1	20	8	312
							109	4	1342	9							
01	42470	X	36792	-0-	-5678	-0-	442	1	35150	3	Y	1042	1068	1	21	8	265
							54	4	1146	9							
02	38360	X	31481	-0-	-6879	-0-	352	1	30004	3	Y	983	1107	1	8	8	133
							44	4	1081	9							
03	42470	X	33880	-0-	-8590	-0-	438	1	32215	3	Y	1002	976	1	5	8	154
							125	4	1102	9							
04	41100	X	30998	-0-	-10102	-0-	375	1	29598	3	Y	874	916	1	3	8	109
							64	4	961	9							
05	39897	X	30291	-0-	-9606	-0-	371	1	28893	3	Y	877	792	1	14	8	180
							62	4	965	9							
06	35610	X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					Y	NO RPT					180

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

*10	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	168	1	13881	3	Y	1465	1503	1	14	8	211
							456	4	1612	9							
*11	16200	X	13697	-0-	-2503	-0-	77	1	12300	3	Y	1098	1090	1	1	8	218
							112	4	1208	9							
*12	16740	X	13310	-0-	-3430	-0-	138	1	12030	3	Y	961	920	1	16	8	243
							85	4	1057	9							
01	13950	X	12201	-0-	-1749	-0-	141	1	11218	3	Y	731	749	1	15	8	210
							38	4	804	9							
02	12600	X	10852	-0-	-1748	-0-	117	1	9933	3	Y	702	728	1	5	8	179
							30	4	772	9							
03	13950	X	11409	-0-	-2541	-0-	142	1	10402	3	Y	707	689	1	4	8	193
							87	4	778	9							
04	13500	X	10535	-0-	-2965	-0-	123	1	9672	3	Y	632	739	1	3	8	83
							45	4	695	9							
05	13299	X	9856	-0-	-3443	-0-	116	1	8989	3	Y	642	580	1	10	8	135
							45	4	706	9							
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					135

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
*10	41168	X	33505	-0-	-7663	-0-	385	1	282	4	Y	905	929	1	8	8	180
							31842	8	996	9							
*11	39840	X	30320	-0-	-9520	-0-	181	1	29036	3	Y	917	911	1			186
							94	4	1009	9							
*12	36580	X	29735	-0-	-6845	-0-	327	1	28390	3	Y	856	820	1	14	8	208
							76	4	942	9							
01	32240	X	27731	-0-	-4509	-0-	333	1	26487	3	Y	791	811	1	16	8	172
							41	4	870	9							
02	29120	X	23616	-0-	-5504	-0-	264	1	22519	3	Y	727	753	1	6	8	140
							33	4	800	9							
03	32240	X	24620	-0-	-7620	-0-	318	1	23344	3	Y	783	763	1	4	8	156
							97	4	861	9							
04	30540	X	21778	-0-	-8762	-0-	263	1	20783	3	Y	624	653	1	3	8	124
							46	4	686	9							
05	29853	X	22215	-0-	-7638	-0-	271	1	21124	3	Y	700	632	1	11	8	181
							50	4	770	9							
06	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					Y	NO RPT					181

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
*10	40951	X	30701	-0-	-10250	-0-	356	1	197	4	Y	632	648	1	6	8	193
							29453	8	695	9							
*11	39630	X	27641	-0-	-11989	-0-	167	1	26676	3	Y	664	660	1			197
							68	4	730	9							
*12	36301	X	27099	-0-	-9202	-0-	300	1	26072	3	Y	611	585	1	10	8	213
							55	4	672	9							
01	29760	X	25214	-0-	-4546	-0-	305	1	24254	3	Y	568	583	1	11	8	187
							30	4	625	9							
02	26880	X	21509	-0-	-5371	-0-	242	1	20665	3	Y	525	632	1	4	8	76
							24	4	578	9							
03	29760	X	22384	-0-	-7376	-0-	292	1	21455	3	Y	520	507	1	3	8	86
							65	4	572	9							
04	27870	X	20513	-0-	-7357	-0-	249	1	19656	3	Y	518	542	1	2	8	60
							38	4	570	9							
05	27218	X	20269	-0-	-6949	-0-	250	1	19433	3	Y	501	453	1	8	8	100
							35	4	551	9							
06	24420	X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					Y	NO RPT					100

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
*10	29132	X	29132	-0-	-0-	-0-	340	1	138	4	Y	444	455	1	4	8	93
							28166	8	488	9							
*11	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	146	1	23417	3	Y	435	433	1			95
							45	4	479	9							
*12	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	254	1	22060	3	Y	435	416	1	7	8	107
							38	4	479	9							
01	27900	X	20933	-0-	-6967	-0-	254	1	20219	3	Y	399	410	1	8	8	88
							21	4	439	9							
02	25200	X	17974	-0-	-7226	-0-	203	1	17341	3	Y	375	388	1	3	8	72
							17	4	413	9							
03	27900	X	17934	-0-	-9966	-0-	234	1	17180	3	Y	425	414	1	2	8	81
							52	4	468	9							
04	24300	X	16360	-0-	-7940	-0-	200	1	15792	3	Y	314	329	1	1	8	65
							23	4	345	9							
05	22940	X	16495	-0-	-6445	-0-	204	1	15905	3	Y	329	298	1	5	8	91
							24	4	362	9							
06	20280	X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					91

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	83917	X	59683	-0-	-24234	-0-		705	1	129	4	Y	416	556	1	4	8	68
								58391	8	458	9							
*11	81210	X	54674	-0-	-26536	-0-		333	1	53282	3	Y	882	876	1			74
								89	4	970	9							
*12	68603	X	52106	-0-	-16497	-0-		582	1	50537	3	Y	830	795	1	14	8	95
								74	4	913	9							
*01	59210	X	51149	-0-	-8061	-0-		624	1	49638	3	Y	770	790	1	15	8	60
								40	4	847	9							
*02	53480	X	43750	-0-	-9730	-0-		499	1	42568	3	Y	596	618	1	4	8	34
								27	4	656	9							
*03	59210	X	45873	-0-	-13337	-0-		606	1	44578	3	Y	562	547	1	3	8	46
								71	4	618	9							
*04	55140	X	42304	-0-	-12836	-0-		522	1	41189	3	Y	505	530	1	2	8	19
								37	4	556	9							
*05	52390	X	42131	-0-	-10259	-0-		528	1	41070	3	Y	455	411	1	7	8	56
								32	4	501	9							
06	49560	X	NO RPT	-0-	-49560	-0-						Y	NO RPT					56

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27240	X	15833	-0-	-11407	-0-		571	1	12984	3	N	1842	1686	1	9	8	481
								252	4	2026	9							
12	28148	X	13012	-0-	-15136	-0-		472	1	10949	3	N	1184	1486	1	2	8	177
								289	4	1302	9							
01	28148	X	11139	-0-	-17009	-0-		440	1	9259	3	N	1102	937	1			342
								228	4	1212	9							
02	20664	X	10480	-0-	-10184	-0-		594	1	8250	3	N	1081	1134	1			289
								447	4	1189	9							
03	18383	X	11448	-0-	-6935	-0-		774	1	8967	3	N	1090	1125	1			254
								508	4	1199	9							
04	16590	X	10326	-0-	-6264	-0-		838	1	8151	3	N	906	721	1			439
								340	4	997	9							
05	13981	X	9499	-0-	-4482	-0-		582	1	7552	3	N	850	1107	1			182
								430	4	935	9							
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-						N	NO RPT					182

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		211362	-0-	211362	424852		200632	3	2367	4	Y	7603	7670	1	71	8	131
								8363	9									
*11	610938	X	186086	-0-	-424852	-0-		177841	3	699	4	Y	6860	6812	1	3	8	176
								7546	9									
*12	173368	X	173368	-0-	-0-	-0-		166094	1	546	4	Y	6116	5858	1	101	8	333
								6728	9									
*01	159274	X	159274	-0-	-0-	-0-		153260	3	271	4	Y	5221	5352	1	105	8	97
								5743	9									
*02	133848	X	133848	-0-	-0-	-0-		128566	3	204	4	Y	4616	4607	1	35	8	71
								5078	9									
*03	138221	X	138221	-0-	-0-	-0-		132760	3	553	4	Y	4462	4348	1	23	8	162
								4908	9									
*04	125102	X	125102	-0-	-0-	-0-		120554	3	283	4	Y	3877	3985	1	15	8	39
								4265	9									
*05	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-		107208	3	264	4	Y	3720	3360	1	59	8	340
								4092	9									
06	65580	X	NO RPT	-0-	-65580	-0-						Y	NO RPT					340

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		849	-0-	849	849		755	3	94	9	Y	85					85
04	DELQ PR		906	-0-	906	1755		817	3	89	9	Y	81	2	1			164
*05	2572	X	817	-0-	-1755	-0-		726	3	91	9	Y	83					247
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT					247

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					4

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-					85

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					43

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	656	-0-	656	656	656	3			N	-0-					98

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

01	3441	X	863	-0-	-2578	-0-	79	1	759	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
02	3108	X	127	-0-	-2981	-0-	11	1	105	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	3441	X	1949	-0-	-1492	-0-	189	1	1717	3	Y	37	28	1			13
							2	4	41	9							
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1824	3	Y	63	55	1			16
							2	4	69	9							
06	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	105	1	987	3	Y	25	33	1			8
							1	4	28	9							

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

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

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

01	713	X	465	-0-	-248	-0-	43	1	408	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	644	X	346	-0-	-298	-0-	32	1	303	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	713	X	389	-0-	-324	-0-	38	1	339	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	42	1	393	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	620	X	325	-0-	-295	-0-	29	1	279	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
*06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

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

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

01	279	N	185	-0-	-94	-0-	17	1	160	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20	1	189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	20	1	180	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

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

01	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	167	1	1610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2296	X	681	-0-	-1615	-0-	64	1	615	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	76	1	690	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	73	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	141	1	1378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	138	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

01	527	X	227	-0-	-300	-0-	21	1	199	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	32	1	307	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
03	527	X	349	-0-	-178	-0-	33	1	304	3	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							
04	510	X	261	-0-	-249	-0-	24	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	527	X	380	-0-	-147	-0-	35	1	333	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							

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

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

01	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	295	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	28	1	262	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	27	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	25	1	245	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	3	N	10					12
							11	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	N	5	15	1			2
							6	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	N	9					11
							10	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	9	12	1			8
							10	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	7	13	1			2
							8	9									
*06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	83	1	2198	3	N	24					26
							26	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

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

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6 2	1 9	148	3	Y	2					5
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					5
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2 2	1 9	67	3	Y	2	4	1			3
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	2 2	1 9	49	3	Y	2					5
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					5
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	92	3	Y	2	3	1			4

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9 1	1 9	79	3	Y	1	2	1			-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	7 1	1 9	65	3	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12 3	1 9	107	3	Y	3	2	1			1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	80	3	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8 2	1 9	81	3	Y	2	2	1			-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			-0-

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

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	261	3	Y	4					11
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1099	3	Y	3					14
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	621	3	Y	11	10	1			15
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	461	3	Y	5					20
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	27 3	1 9	703	3	Y	3					23
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	1051	3	Y	14	14	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1085	X	508	-0-	-577	-0-	48	1	453	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	63	1	600	3	Y	7	6	1			3
							1	4	8	9							
03	1023	X	536	-0-	-487	-0-	54	1	479	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	47	1	443	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1023	X	687	-0-	-336	-0-	63	1	613	3	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
06	720	X	552	-0-	-168	-0-	52	1	492	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							

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

01	1333	X	852	-0-	-481	-0-	78	1	744	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							
02	1372	X	1203	-0-	-169	-0-	111	1	1051	3	Y	36	31	1			13
							1	4	40	9							
03	1519	X	914	-0-	-605	-0-	87	1	794	3	Y	29	32	1			10
							1	4	32	9							
04	1470	X	750	-0-	-720	-0-	70	1	654	3	Y	23	26	1			7
							1	4	25	9							
05	1333	X	924	-0-	-409	-0-	82	1	801	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
*06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1485	3	Y	41	37	1			13
							2	4	45	9							

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

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	2					5
							2	9									
02	980	N	435	-0-	-545	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					5
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	14	1	397	3	Y	2					6
							2	9									
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					6
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1420	-0-		-192	-0-	128	1	1235	3	Y	51	51	1			15
								1	4	56	9							
02	1120	X	762	-0-		-358	-0-	71	1	671	3	Y	17	26	1			6
								1	4	19	9							
03	2170	X	709	-0-		-1461	-0-	67	1	614	3	Y	24	22	1			8
								2	4	26	9							
04	2100	X	832	-0-		-1268	-0-	77	1	722	3	Y	29	28	1			9
								1	4	32	9							
05	2170	X	900	-0-		-1270	-0-	80	1	782	3	Y	34	34	1			9
								1	4	37	9							
06	1380	X	739	-0-		-641	-0-	68	1	644	3	Y	24	25	1			8
								1	4	26	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-		-0-	-0-	25	1	614	3	Y	67					96
								74	9									
02	497	N	497	-0-		-0-	-0-	18	1	429	3	Y	45	119	1			22
								50	9									
03	365	N	365	-0-		-0-	-0-	9	1	270	3	Y	78					100
								86	9									
04	510	N	486	-0-		-24	-0-	14	1	396	3	Y	69	100	1			69
								76	9									
05	527	N	265	-0-		-262	-0-	8	1	203	3	Y	49	103	1			15
								54	9									
06	360	N	224	-0-		-136	-0-	6	1	157	3	Y	55					70
								61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-		-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-		-0-	-0-	28	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-		-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	283	-0-		-317	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	58	-0-		-562	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	20	1	523	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-		-40	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-		-24	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-		-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	149	-0-		-451	-0-	5	1	144	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-		-0-	-0-	23	1	579	3	Y	7					15
								8	9									
02	672	N	456	-0-		-216	-0-	18	1	436	3	Y	2					17
								2	9									
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	12	1	360	3	Y	6	12	1			11
								7	9									
04	600	N	558	-0-		-42	-0-	18	1	532	3	Y	7					18
								8	9									
05	496	N	293	-0-		-203	-0-	11	1	280	3	Y	2					20
								2	9									
*06	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	40	1	1077	3	Y	12	12	1			20
								13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	2					6
							2	9									
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					6
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	146	3	Y	2					6
							2	9									
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-

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
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					4
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					4
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	3	1	80	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	7					19
							8	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	3					22
							3	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	13	16	1			19
							14	9									
04	480	N	225	-0-	-255	-0-	7	1	208	3	Y	9					28
							10	9									
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	8	1	207	3	Y	1					29
							1	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	16	1	413	3	Y	12	18	1			23
							13	9									

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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2					4
							2	9									
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					4
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	14	1	425	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	207	3	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					3
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	1					2
							1	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	368	-0-	-202	-0-	12	1	355	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	230	-0-	-390	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					3
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	64	1	1298	3	Y	-0-					1
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					1
03	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	61	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	52	1	1159	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	54	1	1136	3	Y	1					1
							1	9									

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

01	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	23	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-

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

01	1333	N	617	-0-	-716	-0-	57	1	552	3	Y	7					21
							8	9									
02	1120	N	531	-0-	-589	-0-	50	1	479	3	Y	2					23
							2	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	3	Y	19	17	1			25
							21	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	690	3	Y	10					35
							11	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	27	1	472	3	Y	2					37
							2	9									
06	1320	N	805	-0-	-515	-0-	50	1	740	3	Y	14	23	1			28
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	67	-0-	-336	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	213	-0-	-151	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	87	-0-	-153	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

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

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

01	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1

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

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-

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

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	1					2
							1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	9	1	258	3	Y	1					3
							1	9									
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					3
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	351	-0-	-1726	-0-	31 18	1 9	302	3	Y	16	20	1			5
02	924	N	253	-0-	-671	-0-	23 12	1 9	218	3	Y	11	12	1			4
03	713	N	413	-0-	-300	-0-	39 30	1 9	344	3	Y	27	22	1			9
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	28 22	1 9	256	3	Y	20	23	1			6
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	17 17	1 9	161	3	Y	15	17	1			4
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53 1	1 4	503 29	3 9	Y	26	22	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	168	3	Y	7	6	1			2
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	9 2	1 9	80	3	Y	2	3	1			1
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	11 3	1 9	102	3	Y	3	3	1			1
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	5 1	1 9	50	3	Y	1	2	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	131	3	Y	4	3	1			1
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10 3	1 9	95	3	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	86	3	Y	1	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					2
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	498	-0-	-184	-0-	19 1	1 9	478	3	Y	1					2
02	1708	X	681	-0-	-1027	-0-	27 1	1 9	653	3	Y	1					3
03	1891	X	721	-0-	-1170	-0-	23 1	1 9	697	3	Y	1	2	1			2
04	1830	X	425	-0-	-1405	-0-	14 1	1 9	410	3	Y	1					3
05	1643	X	539	-0-	-1104	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					3
*06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1263	3	Y	2	2	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	51	1	493	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
02	952	N	610	-0-	-342	-0-	56	1	534	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	9							
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	56	1	507	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	23	22	1			7
							2	4	25	9							
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	47	1	461	3	Y	23	24	1			6
							1	4	25	9							
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	21	20	1			7
							1	4	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	438	-0-	-523	-0-	40	1	384	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	868	X	593	-0-	-275	-0-	54	1	519	3	Y	17	15	1			6
							1	4	19	9							
03	775	X	643	-0-	-132	-0-	62	1	556	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
04	690	X	456	-0-	-234	-0-	43	1	399	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
05	713	X	585	-0-	-128	-0-	52	1	510	3	Y	20	19	1			5
							1	4	22	9							
06	630	X	566	-0-	-64	-0-	52	1	496	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	29	29	1			9
							1	4	32	9							
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	3	Y	25	25	1			9
							1	4	28	9							
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	91	1	831	3	Y	6	13	1			2
							1	4	7	9							
04	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	99	1	924	3	Y	26	20	1			8
							1	4	29	9							
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1161	3	Y	49	45	1			12
							1	4	54	9							
*06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	158	1	1488	3	Y	47	44	1			15
							2	4	52	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	25	1	237	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	22	1	210	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	34	1	315	3	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	268	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

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

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

01	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					2
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	5	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					4
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	47	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

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

01	1829	X	892	-0-	-937	-0-	81	1	785	3	Y	23	27	1			7
							1	4	25	9							
02	1764	X	1179	-0-	-585	-0-	109	1	1036	3	Y	30	26	1			11
							1	4	33	9							
03	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	74	1	674	3	Y	23	26	1			8
							2	4	25	9							
04	1890	X	1049	-0-	-841	-0-	98	1	917	3	Y	30	29	1			9
							1	4	33	9							
05	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	101	1	979	3	Y	40	39	1			10
							1	4	44	9							
06	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	102	1	956	3	Y	27	28	1			9
							1	4	30	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	564	-0-	-924	-0-	53	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	552	-0-	-792	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1488	X	557	-0-	-931	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1410	X	1033	-0-	-377	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1457	X	663	-0-	-794	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	83	1	806	3	Y	14	18	1			4
							1	4	15	9							
02	2156	X	1133	-0-	-1023	-0-	106	1	1001	3	Y	23	19	1			8
							1	4	25	9							
03	2139	X	1051	-0-	-1088	-0-	102	1	925	3	Y	21	22	1			7
							1	4	23	9							
04	2070	X	841	-0-	-1229	-0-	79	1	740	3	Y	19	20	1			6
							1	4	21	9							
05	2139	X	1107	-0-	-1032	-0-	100	1	976	3	Y	27	26	1			7
							1	4	30	9							
06	1200	X	967	-0-	-233	-0-	90	1	853	3	Y	21	21	1			7
							1	4	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	2	1			1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	2					3
							2	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	90	1	861	3	Y	64	70	1			19
							70	9									
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	90	1	849	3	Y	56	54	1			21
							1	4	62	9							
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	107	1	972	3	Y	76	71	1			26
							1	4	84	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	Y	73	77	1			22
							1	4	80	9							
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	82	1	801	3	Y	82	84	1			20
							1	4	90	9							
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	Y	72	69	1			23
							1	4	79	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	558	N	218	-0-	-340	-0-	21	1	191	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	20	1	190	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	15	1	149	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	725	-0-	-453	-0-	68	1	645	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	980	X	700	-0-	-280	-0-	65	1	619	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	69	1	624	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
04	1050	X	631	-0-	-419	-0-	60	1	559	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
05	1054	X	825	-0-	-229	-0-	74	1	727	3	Y	21	19	1			5
							1	4	23	9							
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	70	1	664	3	Y	13	14	1			4
							1	4	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	19	1	174	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	101	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	12	1	119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	338	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	10	1	250	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	9	1	244	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

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

01	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	8	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

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

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

01	744	X	361	-0-	-383	-0-	33	1	317	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	672	X	422	-0-	-250	-0-	38	1	368	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
03	744	X	368	-0-	-376	-0-	36	1	317	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	570	X	429	-0-	-141	-0-	40	1	372	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	37	1	361	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
06	450	X	422	-0-	-28	-0-	39	1	366	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	436	-0-		-525		-0-	41	1 1 9	394	3	Y	1	2	1			-0-
02	868	X	435	-0-		-433		-0-	41	1 1 4	392	3 1 9	Y	1	1	1			-0-
03	775	X	424	-0-		-351		-0-	43	1 1 9	380	3	Y	1	1	1			-0-
04	750	X	401	-0-		-349		-0-	39	1 1 9	361	3	Y	1	1	1			-0-
05	775	X	365	-0-		-410		-0-	34	1 1 9	330	3	Y	1	1	1			-0-
*06	547	X	547	-0-		-0-		-0-	53	1 1 9	493	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	223	-0-		-118		-0-	9	1 1 9	213	3	Y	1	2	1			-0-
02	252	N	239	-0-		-13		-0-	9	1 2 9	228	3	Y	2	2	1			-0-
03	309	N	309	-0-		-0-		-0-	10	1 3 9	296	3	Y	3	2	1			1
04	226	N	226	-0-		-0-		-0-	7	1 2 9	217	3	Y	2	2	1			1
05	279	N	163	-0-		-116		-0-	6	1 1 9	156	3	Y	1	2	1			-0-
*06	312	N	312	-0-		-0-		-0-	11	1 2 9	299	3	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	575	-0-		-45		-0-	22	1 1 9	552	3	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	502	-0-		-114		-0-	20	1 1 9	481	3	Y	1	1	1			-0-
03	655	N	655	-0-		-0-		-0-	21	1 1 9	633	3	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	402	-0-		-168		-0-	13	1 2 9	387	3	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	416	-0-		-142		-0-	16	1 1 9	399	3	Y	1	1	1			-0-
06	630	N	593	-0-		-37		-0-	21	1 1 9	571	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-		-24		-0-	7	1 2 9	184	3	Y	2	3	1			-0-
02	140	N	138	-0-		-2		-0-	5	1 3 9	130	3	Y	3	3	1			-0-
03	162	N	162	-0-		-0-		-0-	5	1 3 9	154	3	Y	3	2	1			1
04	180	N	77	-0-		-103		-0-	3	1 1 9	73	3	Y	1	2	1			-0-
05	155	N	153	-0-		-2		-0-	6	1 2 9	145	3	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	107	-0-		-43		-0-	4	1 1 9	102	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	10	1 2 9	252	3	Y	2	3	1			-0-
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	7	1 2 9	165	3	Y	2	2	1			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	499	3	Y	4	3	1			1
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1 3 9	244	3	Y	3	3	1			1
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	260	3	Y	3	3	1			1
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	13	1 3 9	353	3	Y	3	3	1			1

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

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

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1 23 9	440	3	Y	21	25	1			3
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	16	1 25 9	387	3	Y	23	24	1			2
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	13	1 17 9	387	3	Y	15	12	1			5
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	7	1 15 9	215	3	Y	14	15	1			4
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	9	1 13 9	223	3	Y	12	13	1			3
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1 9 9	218	3	Y	8	9	1			2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	599	3	Y	6	7	1			1
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	12	1 1 9	283	3	Y	1	2	1			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	546	3	Y	1	1	1			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	479	3	Y	1	1	1			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	12	1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1 9	323	3	Y	1	1	1			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	10	1 9	295	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1 9	249	3	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1 9	286	3	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	286	3	Y	2	2	1			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	203	3	Y	2	2	1			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	329	3	Y	3	2	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	260	3	Y	2	2	1			1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	263	3	Y	1	2	1			-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	245	3	Y	2	2	1			-0-

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
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	923	3	Y	2	3	1			-0-
02	588	X	523	-0-	-65	-0-	21	1 3 9	499	3	Y	3	3	1			-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	604	3	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	12	1 3 9	354	3	Y	3	2	1			1
05	961	X	377	-0-	-584	-0-	14	1 1 9	362	3	Y	1	2	1			-0-
06	930	X	557	-0-	-373	-0-	20	1 2 9	535	3	Y	2	2	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	21	1	522	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	20	1	475	3	Y	31	34	1			2
							34	9									
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	11	1	344	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	15	1	443	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	18	1	469	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

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

01	496	N	424	-0-	-72	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1091	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	24	1	706	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	30	1	758	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	25	1	663	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

01	1209	X	837	-0-	-372	-0-	77	1	737	3	Y	20	23	1			6
							1	4	22	9							
02	1120	X	675	-0-	-445	-0-	62	1	590	3	Y	20	19	1			7
							1	4	22	9							
03	1240	X	855	-0-	-385	-0-	84	1	757	3	Y	12	15	1			4
							1	4	13	9							
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	58	1	535	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	69	1	677	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	840	X	676	-0-	-164	-0-	62	1	585	3	Y	25	26	1			8
							1	4	28	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	12	1	351	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

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

01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	3	Y	7					56
							8	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	47	1	1137	3	Y	5					61
							6	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	12	49	1			24
							13	9									
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	47	1	1357	3	Y	8					32
							9	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	51	1	1348	3	Y	5					22
							6	9									

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

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	43	1	416	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	427	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	39	1	378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	28	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	98	-0-	-615	-0-	4	1	93	3	Y	1					20
							1	9									
02	644	X	43	-0-	-601	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					20
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	20	1	601	3	Y	5	16	1			9
							6	9									
04	600	X	101	-0-	-499	-0-	3	1	97	3	Y	1					10
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	1			3
*06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	3					6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	3	Y	18					98
							20	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	10					108
							11	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	27	87	1			48
							30	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	Y	21					69
							23	9									
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	25	1	639	3	Y	9	46	1			32
							10	9									
06	1080	N	492	-0-	-588	-0-	17	1	454	3	Y	19					51
							21	9									

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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					6
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					6
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-	5	1			1
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	X	720	-0-	-55	-0-	27	1	671	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
02	924	X	618	-0-	-306	-0-	24	1	572	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
03	1023	X	543	-0-	-480	-0-	17	1	511	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	990	X	288	-0-	-702	-0-	9	1	265	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	713	X	308	-0-	-405	-0-	11	1	280	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	690	X	341	-0-	-349	-0-	12	1	312	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	215	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	140	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	471	-0-	-862	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1820	N	1526	-0-	-294	-0-	142	1	1373	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	209	1	2042	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	159	1	1548	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	102	1	1508	3	Y	8	8	1			2
							9	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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	9	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	7	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	37	1	919	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	32	1	771	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	30	1	871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	40	1	1067	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	534	-0-	-489	-0-	49	1	466	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	952	X	551	-0-	-401	-0-	51	1	485	3	Y	13	13	1			5
							1	4	14	9							
03	1054	X	644	-0-	-410	-0-	62	1	559	3	Y	20	18	1			7
							1	4	22	9							
04	1020	X	619	-0-	-401	-0-	58	1	543	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	930	X	710	-0-	-220	-0-	63	1	618	3	Y	25	24	1			6
							1	4	28	9							
*06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	Y	22	21	1			7
							2	4	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	22	1	557	3	Y	21	26	1			3
							23	9									
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	22	1	520	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	620	N	300	-0-	-320	-0-	9	1	267	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	541	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	915	-0-	-697	-0-	83	1	798	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	86	1	821	3	Y	30	28	1			11
							1	4	33	9							
03	1674	X	1129	-0-	-545	-0-	107	1	976	3	Y	41	38	1			14
							1	4	45	9							
04	1620	X	1008	-0-	-612	-0-	93	1	879	3	Y	32	36	1			10
							1	4	35	9							
05	1674	X	964	-0-	-710	-0-	85	1	830	3	Y	44	43	1			11
							1	4	48	9							
06	1080	X	992	-0-	-88	-0-	92	1	865	3	Y	31	32	1			10
							1	4	34	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	19	1	450	3	Y	2					8
							2	9									
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	508	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	18	1	458	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	15	1	393	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	18	1	450	3	Y	2					13
							2	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	1					14
							1	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	2					8
							2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	4					9
							4	9									

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
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	349	-0-	-351	-0-	33	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	651	X	78	-0-	-573	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	15	-0-	-517	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	59	1	1471	3	Y	2					8
							2	9									
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	3	Y	1					9
							1	9									
03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	42	1	1265	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	3	Y	1					5
							1	9									
05	1829	X	1279	-0-	-550	-0-	48	1	1230	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	17 31	1 9	433	3	Y	28	29	1			22
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	391	3	Y	22	38	1			6
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	14 25	1 9	423	3	Y	23	23	1			6
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	11 18	1 9	330	3	Y	16	17	1			5
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	12 28	1 9	295	3	Y	25	23	1			7
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	9 13	1 9	243	3	Y	12					19

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	673	-0-		-536	-0-	63	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	953	X	953	-0-		-0-	-0-	89	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	747	X	747	-0-		-0-	-0-	69	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	660	X	109	-0-		-551	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	212	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	1025	X	1025	-0-		-0-	-0-	65	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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

01	224	N	224	-0-		-0-	-0-	20	1	193	3	Y	10	16	1			2
								11	9									
02	784	N	194	-0-		-590	-0-	17	1	166	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
03	713	N	204	-0-		-509	-0-	18	1	176	3	Y	9	7	1			3
								10	9									
04	210	N	151	-0-		-59	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
05	217	N	116	-0-		-101	-0-	6	1	104	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
06	210	N	84	-0-		-126	-0-	5	1	75	3	Y	4	4	1			1
								4	9									

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

01	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	54	1	1331	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
02	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
04	1350	N	413	-0-		-937	-0-	14	1	398	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	1333	N	1127	-0-		-206	-0-	42	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
06	1170	N	1015	-0-		-155	-0-	37	1	975	3	Y	3	2	1			1
								3	9									

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

01	465	X	305	-0-		-160	-0-	26	1	249	3	Y	27	31	1			4
								30	9									
02	420	X	310	-0-		-110	-0-	26	1	252	3	Y	29	31	1			2
								32	9									
03	372	X	337	-0-		-35	-0-	28	1	277	3	Y	29	22	1			9
								32	9									
04	360	X	335	-0-		-25	-0-	28	1	277	3	Y	27	29	1			7
								30	9									
05	341	X	246	-0-		-95	-0-	12	1	211	3	Y	21	24	1			4
								23	9									
06	330	X	282	-0-		-48	-0-	16	1	236	3	Y	27	25	1			6
								30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-

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

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

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	22	25	1			17
							24	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	17	29	1			5
							19	9									
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	16	1	494	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	12	1	348	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	7	1	185	3	Y	3					4
							3	9									

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	40	1	980	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	32	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	640	-0-	-350	-0-	21	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	688	-0-	-211	-0-	26	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	554	-0-	-128	-0-	51	1	497	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	43	1	417	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	45	1	440	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	43	1	419	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	558	X	342	-0-	-216	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	X	416	-0-	-124	-0-	26	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	29	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	27	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	8	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	24	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	142	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1017	-0-	-383	-0-	95	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	127	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	79	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1367	-0-	-103	-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

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

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

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

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

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

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	132	3	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2 1	47	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	2 1	46	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	182	3	Y	1	1	1			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	160	3	Y	1	1	1			-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	180	3	Y	1	1	1			-0-

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

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67 1 3 9	648	3	Y	3	3	1			1
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	56 1 3 9	545	3	Y	3	4	1			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	610	3	Y	4	3	1			1
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	60 1 4 9	584	3	Y	4	4	1			1
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	33 1 3 9	576	3	Y	3	3	1			1
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	40 1 3 9	595	3	Y	3	3	1			1

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

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

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

01	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	50 1 14 9	1228	3	Y	13	15	1			2
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	54 1 18 9	1307	3	Y	16	17	1			1
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	44 1 14 9	1320	3	Y	13	10	1			4
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	38 1 13 9	1111	3	Y	12	13	1			3
05	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	42 1 13 9	1076	3	Y	12	12	1			3
06	1470	X	853	-0-	-617	-0-	31 1 8 9	814	3	Y	7	8	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	396	-0-	-162	-0-	15	1	380	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	X	286	-0-	-218	-0-	11	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	X	385	-0-	-173	-0-	12	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	9	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	X	269	-0-	-134	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					1
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

01	558	X	490	-0-	-68	-0-	46	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	X	428	-0-	-132	-0-	40	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	30	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-

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

01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1600	3	Y	42	48	1			6
							46	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1533	3	Y	43	33	1			13
							47	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	3	Y	39	42	1			10
							43	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2263	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	171	-0-	-639	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	3	Y	97	84	1			14
							107	9									
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	930	3	Y	108	115	1			7
							119	9									
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	69	55	1			21
							76	9									
04	1260	X	825	-0-	-435	-0-	25	1	713	3	Y	79	80	1			20
							87	9									
05	1302	X	934	-0-	-368	-0-	31	1	806	3	Y	88	90	1			18
							97	9									
06	1260	X	911	-0-	-349	-0-	29	1	779	3	Y	94	91	1			21
							103	9									

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

01	310	X	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	303	-0-	-5	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	89	-0-	-241	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	121	-0-	-220	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	755	-0-	-2841	-0-	28	1	702	3	Y	23	25	1			18
							25	9									
02	1624	X	849	-0-	-775	-0-	32	1	785	3	Y	29	39	1			8
							32	9									
03	1798	X	970	-0-	-828	-0-	30	1	907	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
04	1740	X	1028	-0-	-712	-0-	33	1	956	3	Y	35	32	1			11
							39	9									
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	28	1	757	3	Y	19					30
							21	9									

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

01	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	7	1	168	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	5	1	150	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	3	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					1

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

01	806	X	286	-0-	-520	-0-	26	1	248	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	32	1	309	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	527	X	242	-0-	-285	-0-	22	1	211	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	22	1	212	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	12	1	206	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	19	1	277	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	Y	77	93	1			11
							85	9									
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	60	1	575	3	Y	52	60	1			3
							57	9									
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	77	1	754	3	Y	82	60	1			25
							90	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	949	3	Y	79	84	1			20
							87	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	74	79	1			15
							81	9									
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	46	1	676	3	Y	72	71	1			16
							79	9									

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

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

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

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	3	Y	167	203	1			25
							184	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1330	3	Y	188	201	1			12
							207	9									
03	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	132	1	1292	3	Y	190	144	1			58
							209	9									
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	86	1	832	3	Y	169	184	1			43
							186	9									
05	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	55	1	956	3	Y	184	189	1			38
							202	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	84	1	1251	3	Y	105	120	1			23
							116	9									

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

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

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

01	2139	X	985	-0-	-1154	-0-	37	1	915	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
02	1932	X	1502	-0-	-430	-0-	57	1	1387	3	Y	53	62	1			15
							58	9									
03	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	38	1	1151	3	Y	54	54	1			15
							59	9									
04	1710	X	908	-0-	-802	-0-	28	1	828	3	Y	47	47	1			15
							52	9									
05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	30	1	781	3	Y	44	47	1			12
							48	9									
06	1620	X	984	-0-	-636	-0-	34	1	911	3	Y	35					47
							39	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	15	1	365	3	Y	3					26
							3	9									
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	355	3	Y	3					29
							3	9									
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	28	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	378	-0-	-12	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	20	-0-	-662	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					25
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	13	1	319	3	Y	3					28
							3	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	7					35
							8	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	10	34	1			11
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	16	1	423	3	Y	3					18
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	106	1	1034	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	X	546	-0-	-804	-0-	51	1	495	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	X	747	-0-	-679	-0-	41	1	705	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	891	-0-	-489	-0-	56	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	536	-0-	-136	-0-	50	1	484	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	55	1	540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	70	1	683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-

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

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	77	1	742	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	33	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	6	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					8
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	5	1	124	3	Y	1					9
							1	9									
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	159	3	Y	1					10
							1	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					3
							1	9									
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					3

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

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

01	T. A.		256	-0-	256	256	21	1	203	3	Y	29	37	1			4
							32	9									
02	T. A.		361	-0-	361	617	29	1	278	3	Y	49	50	1			3
							54	9									
03	T. A.		411	-0-	411	1028	32	1	317	3	Y	56	42	1			17
							62	9									
04	1351	X	323	-0-	-1028	-0-	26	1	253	3	Y	40	47	1			10
							44	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	57	55	1			12
							63	9									
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	94	3	Y	22	29	1			5
							24	9									

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

01	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	468	3	Y	28	26	1			22
							31	9									
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	12	1	287	3	Y	20	36	1			6
							22	9									
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	12	1	302	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	20					26
							22	9									

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	41	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					5
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	210	3	Y	1					6
							1	9									
04	510	N	134	-0-	-376	-0-	6	1	125	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					2
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	190	254	1			60
							209	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	136	80	1			116
							150	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	101	164	1			53
							111	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	Y	175	191	1			37
							193	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	175	105	1			107
							193	9									
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	98	100	1			105
							108	9									

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

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

01	434	X	432	-0-	-2	-0-	17	1	413	3	Y	2					3
							2	9									
02	392	X	315	-0-	-77	-0-	12	1	302	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	3					4
							3	9									
04	420	X	342	-0-	-78	-0-	11	1	329	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	434	X	342	-0-	-92	-0-	13	1	327	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	450	X	153	-0-	-297	-0-	5	1	146	3	Y	2					3
							2	9									

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

01	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-

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

01	620	N	563	-0-	-57	-0-	20	1	491	3	Y	47	63	1			15
							52	9									
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	22	1	522	3	Y	33	20	1			28
							36	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	15	1	442	3	Y	25	40	1			13
							28	9									
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	8	1	230	3	Y	25	33	1			5
							28	9									
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	20	1	504	3	Y	43	22	1			26
							47	9									
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	14	1	385	3	Y	25	24	1			27
							28	9									

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

01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	42	1	1033	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1271	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1050	N	881	-0-	-169	-0-	29	1	850	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	34	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	34	1	908	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	35	1	866	3	Y	37	36	1			29
							41	9									
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	30	1	714	3	Y	34	53	1			10
							37	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	28	1	846	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	28					38
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	16	1	385	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	8	1	236	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	9	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	201	3	Y	2					2
							2	9									

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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	95	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	21	1	517	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	16	1	396	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	775	N	434	-0-	-341	-0-	14	1	413	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	363	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

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

M O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	26	36	1			8
							29	9									
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	7	1	177	3	Y	17	11	1			14
							19	9									
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	171	3	Y	10	19	1			5
							11	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	11	9	1			12
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	12	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	436	-0-	-618	-0-	38	1	369	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1534	3	Y	77	64	1			20
							85	9									
05	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55	1	949	3	Y	71	76	1			15
							78	9									
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	41	1	606	3	Y	45	50	1			10
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	64	1	622	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	90	1	873	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	83	1	811	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	42	1	731	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	52	1	765	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

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

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

01	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					1
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

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

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	322	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	9	1	212	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	8	1	236	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	182	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	6	1	147	3	Y	6					8
							7	9									

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

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	10	20	1			3
							11	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
04	390	N	251	-0-	-139	-0-	8	1	226	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	5	1	129	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	2	1	62	3	Y	5					9
							6	9									

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	54	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	418	-0-	-171	-0-	23	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

01	558	X	439	-0-	-119	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					1
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					1
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					1
04	690	X	558	-0-	-132	-0-	26	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	X	641	-0-	-72	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

01	1271	X	975	-0-	-296	-0-	38	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	872	-0-	-276	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	457	-0-	-503	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	987	-0-	-5	-0-	37	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	667	-0-	-263	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	790	-0-		-109	-0-	29	1	722	3	Y	35					80
								39	9									
02	812	N	681	-0-		-131	-0-	25	1	603	3	Y	48	94	1			34
								53	9									
03	868	N	442	-0-		-426	-0-	13	1	404	3	Y	23					57
								25	9									
04	750	N	567	-0-		-183	-0-	18	1	513	3	Y	33	65	1			25
								36	9									
05	744	N	489	-0-		-255	-0-	18	1	459	3	Y	11					36
								12	9									
06	420	N	105	-0-		-315	-0-	3	1	93	3	Y	8					44
								9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-		-0-	-0-	31	1	758	3	Y	17	14	1			13
								19	9									
02	672	N	517	-0-		-155	-0-	20	1	484	3	Y	12	22	1			3
								13	9									
03	713	N	638	-0-		-75	-0-	20	1	603	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
04	780	N	589	-0-		-191	-0-	19	1	557	3	Y	12	12	1			4
								13	9									
05	558	N	445	-0-		-113	-0-	16	1	420	3	Y	8	10	1			2
								9	9									
06	630	N	428	-0-		-202	-0-	15	1	404	3	Y	8					10
								9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-		-79	-0-	3	1	67	3	Y	5					7
								6	9									
02	69	N	69	-0-		-0-	-0-	2	1	60	3	Y	6	9	1			4
								7	9									
03	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1	1	36	3	Y	2					6
								2	9									
04	73	N	73	-0-		-0-	-0-	2	1	64	3	Y	6	8	1			4
								7	9									
05	62	N	40	-0-		-22	-0-	1	1	38	3	Y	1					5
								1	9									
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	895	-0-		-190	-0-	33	1	820	3	Y	38	34	1			29
								42	9									
02	1512	X	703	-0-		-809	-0-	27	1	652	3	Y	22	45	1			6
								24	9									
03	1674	X	898	-0-		-776	-0-	28	1	846	3	Y	22	22	1			6
								24	9									
04	1620	X	589	-0-		-1031	-0-	19	1	549	3	Y	19	19	1			6
								21	9									
05	1395	X	876	-0-		-519	-0-	32	1	816	3	Y	25	24	1			7
								28	9									
06	870	X	634	-0-		-236	-0-	22	1	598	3	Y	13					20
								14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

01	372	N	130	-0-	-242	-0-	12 2	1 9	116	3	Y	2	4	1			1
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	25 6	1 9	240	3	Y	5	5	1			1
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	425	3	Y	8	6	1			3
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	372	3	Y	7	8	1			2
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	384	3	Y	7	7	1			2
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	27 8	1 9	404	3	Y	7	7	1			2

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

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

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

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	363	3	Y	1	1	1			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	423	3	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	43	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	36 1	1 9	350	3	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	201	-0-	-326	-0-	8	1	186	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	9	1	220	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	292	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	48	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	940	-0-	-152	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	55	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	785	-0-	-325	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	93	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	148	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	106	3	Y	3					4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	19	1	481	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	394	3	Y	21	28	1			6
							23	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	13	1	373	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	10	1	253	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	3	1	88	3	Y	2					7
							2	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
01	1674	X	745	-0-	-929	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	405	-0-	-1107	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	299	-0-	-724	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	420	-0-	-570	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	558	-0-	-434	-0-	31	1	527	3	Y	-0-					-0-
*06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	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
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	215	-0-	-250	-0-	20	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	12	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	338	3	Y	20					43
							22	9									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	12	1	300	3	Y	24	50	1			17
							26	9									
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	8	1	251	3	Y	10					27
							11	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	20	32	1			15
							22	9									
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	8	1	197	3	Y	6					21
							7	9									
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	5	1	132	3	Y	7					28
							8	9									

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

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

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

01	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	583	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	720	3	Y	6					9
							7	9									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	240	3	Y	59	43	1			33
							65	9									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	166	3	Y	59	58	1			34
							65	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	210	3	Y	49	53	1			30
							54	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	231	3	Y	55	61	1			24
							61	9									
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	163	3	Y	26	22	1			28
							29	9									
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	73	72	1			29
							80	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	528	-0-	-123	-0-	49	1	470	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	588	X	338	-0-	-250	-0-	31	1	299	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
03	651	X	423	-0-	-228	-0-	38	1	377	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	630	X	315	-0-	-315	-0-	29	1	280	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	X	252	-0-	-275	-0-	13	1	232	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	510	X	368	-0-	-142	-0-	23	1	337	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

01	2170	X	682	-0-	-1488	-0-	26	1	649	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1372	X	662	-0-	-710	-0-	26	1	629	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	1519	X	281	-0-	-1238	-0-	9	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	660	X	226	-0-	-434	-0-	7	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	744	X	702	-0-	-42	-0-	26	1	662	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
06	720	X	420	-0-	-300	-0-	15	1	395	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

01	558	X	372	-0-	-186	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	494	-0-	-94	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	288	-0-	-363	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	288	-0-	-342	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	341	-0-	-217	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	280	-0-	-260	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	39	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-

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

01	403	N	294	-0-	-109	-0-	11	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	7	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	138	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	110	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	83	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

01	651	N	507	-0-	-144	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	51	1	493	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	54	1	528	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	30	1	520	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	29	1	433	3	Y	17	17	1			4
							19	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	786	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	143	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	222	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	225	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	232	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	66	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	90	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	25	1	609	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	756	N	528	-0-	-228	-0-	21	1	505	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	14	1	417	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	20	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	163	-0-	-426	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

01	465	N	198	-0-	-267	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

01	558	X	172	-0-	-386	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	241	-0-	-263	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	245	-0-	-65	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	25	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	31	1	305	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3091	-0-	-9	28	287	1 21 9	2783	3	Y	19	22	1			3
02	2800	N	2789	-0-	-11	17	260	1 21 9	2508	3	Y	19	21	1			1
03	2983	X	2966	-0-	-17	-0-	273	1 18 9	2675	3	Y	16	12	1			5
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	273	1 19 9	2656	3	Y	17	18	1			4
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	152	1 19 9	2620	3	Y	17	18	1			3
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	182	1 20 9	2701	3	Y	18	17	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	535	-0-	-767	-0-	44	1 66 9	425	3	Y	60	65	1			9
02	1120	X	425	-0-	-695	-0-	33	1 69 9	323	3	Y	63	68	1			4
03	1240	X	383	-0-	-857	-0-	30	1 58 9	295	3	Y	53	41	1			16
04	510	X	305	-0-	-205	-0-	24	1 44 9	237	3	Y	40	46	1			10
05	527	X	371	-0-	-156	-0-	18	1 43 9	310	3	Y	39	41	1			8
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	21	1 59 9	310	3	Y	54	50	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	77	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	76	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	217	1 4 9	2102	3	Y	4	4	1			1
02	2212	X	2003	-0-	-209	-0-	188	1 3 9	1812	3	Y	3	4	1			-0-
03	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	201	1 4 9	1965	3	Y	4	3	1			1
04	2460	X	2140	-0-	-320	-0-	199	1 4 9	1937	3	Y	4	4	1			1
05	2542	X	2057	-0-	-485	-0-	113	1 3 9	1941	3	Y	3	3	1			1
06	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	119	1 2 9	1762	3	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	38	1	947	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	36	1	862	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1031	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	29	1	744	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-	28	1	758	3	Y	14					19
							15	9									

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

01	744	X	557	-0-	-187	-0-	52	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	556	-0-	-200	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	590	-0-	-247	-0-	55	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	535	-0-	-275	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
*06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	98	-0-	-994	-0-	3	1	83	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	42	1	1019	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	3100	N	4463	-0-	1363	1363	143	1	4302	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	3000	N	8154	-0-	5154	6517	270	1	7862	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	3100	N	6211	-0-	3111	9628	233	1	5961	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
*06	11451	X	1823	-0-	-9628	-0-	66	1	1744	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-

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

01	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	4	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	76	3	Y	29	39	1			4
							32	9									
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	1	1	36	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	92	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	61	3	Y	26	24	1			6
							29	9									

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

01	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	25	1	595	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	761	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	17	1	490	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	20	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	20	1	545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	417	-0-	-172	-0-	16	1	389	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	16	1	396	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	331	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	12	1	330	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

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

01	310	N	88	-0-	-222	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	31	36	1			5
							34	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	32	35	1			2
							35	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	32	24	1			10
							35	9									
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	8	1	230	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	7	1	183	3	Y	29	30	1			6
							32	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	30	29	1			7
							33	9									

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

01	682	X	597	-0-	-85	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					1
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					1
03	682	X	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	351	-0-	-279	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	76 12	1 9	1876	3	Y	11	13	1			2
02	1596	X	1554	-0-	-42	-0-	61 13	1 9	1480	3	Y	12	13	1			1
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	23 13	1 9	694	3	Y	12	9	1			4
04	1890	X	1085	-0-	-805	-0-	36 12	1 9	1037	3	Y	11	12	1			3
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	25 11	1 9	643	3	Y	10	11	1			2
06	1890	X	703	-0-	-1187	-0-	25 11	1 9	667	3	Y	10	10	1			2

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

01	1550	N	481	-0-	-1069	-0-	18 7	1 9	456	3	Y	6	9	1			1
02	1484	N	66	-0-	-1418	-0-	3 2	1 9	61	3	Y	2	3	1			-0-
03	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	2 3	1 9	74	3	Y	3	2	1			1
04	480	N	40	-0-	-440	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	57	3	Y	3	2	1			1
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

01	558	N	496	-0-	-62	-0-	19 17	1 9	460	3	Y	15	15	1			7
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	399	3	Y	10	10	1			7
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22 34	1 9	649	3	Y	31	13	1			25
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	11 17	1 9	330	3	Y	15	38	1			2
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	13 13	1 9	326	3	Y	12	10	1			4
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	16 13	1 9	420	3	Y	12	10	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	11	1	274	3	Y	1					7
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	2					9
							2	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	2					4
							2	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					4

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

01	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	378	3	Y	3					16
							3	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	2					18
							2	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	9	1	260	3	Y	3					21
							3	9									
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-	20	1			1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	2					3
							2	9									
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1					4
							1	9									

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

01	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	151	-0-	-325	-0-	6	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	82	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	71	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	60	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

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

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

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

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

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

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	56 1 1 9	539 3	Y	1	1 1		-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	517 3	Y	1	1 1		-0-
03	565 X	565	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	512 3	Y	1	1 1		-0-
04	570 X	540	-0-	-30	-0-	50 1 1 9	489 3	Y	1	1 1		-0-
05	620 X	473	-0-	-147	-0-	26 1 1 9	446 3	Y	1	1 1		-0-
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	27 1 1 9	400 3	Y	1	1 1		-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	20	1	403	3	Y	1					1
							1	9									
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					1
03	744	N	57	-0-	-687	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	21	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	510	3	Y	2					20
							2	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	18	1	424	3	Y	2					22
							2	9									
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	12	1	356	3	Y	3					25
							3	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	24	1			1
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					1
06	360	N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					4
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	7	1	167	3	Y	1					5
							1	9									
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1					1
							1	9									
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					1

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					3
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					3
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

01	589	N	326	-0-	-263	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	9	1	229	3	Y	11	20	1			3
							12	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	6	1	172	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	243	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9					13
							10	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	4					18
							4	9									
02	224	N	35	-0-	-189	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					18
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	13	1	404	3	Y	2					20
							2	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2

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

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	4	1	111	3	Y	70	50	1			33
							77	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	78	59	1			52
							86	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	3	1	88	3	Y	77	67	1			62
							85	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	98	3	Y	60	113	1			9
							66	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	117	3	Y	54	44	1			19
							59	9									
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	74	58	1			35
							81	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

01	434	N	290	-0-	-144	-0-	10	1	237	3	Y	39	36	1			18
							43	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	42	32	1			28
							46	9									
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	8	1	253	3	Y	58	39	1			47
							64	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	48	88	1			7
							53	9									
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	9	1	224	3	Y	52	41	1			18
							57	9									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	58	48	1			28
							64	9									

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

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

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

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

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	241	1	2334	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	2772	X	2369	-0-	-403	-0-	221	1	2137	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	235	1	2298	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	224	1	2180	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2697	X	979	-0-	-1718	-0-	53	1	922	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2550	X	13	-0-	-2537	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	319	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	13	1	307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	7	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	8	1	232	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

01	3100	N	3758	-0-	658	734	145	1	3589	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
02	2800	N	3492	-0-	692	1426	138	1	3328	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
03	5657	X	4231	-0-	-1426	-0-	135	1	4071	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	127	1	3687	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	139	1	3552	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	131	1	3484	3	Y	22	21	1			5
							24	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	856	3	Y	27	32	1			4
							30	9									
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	33	1	801	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
03	961	N	759	-0-	-202	-0-	24	1	715	3	Y	18	14	1			6
							20	9									
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	21	1	604	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
05	961	N	697	-0-	-264	-0-	25	1	648	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	25	24	1			6
							28	9									

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

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	6	1	161	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	8	1	196	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

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

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	206	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	194	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	5	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	1	132	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	403	3	Y	3					7
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1 1 9	321	3	Y	1					8
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	384	3	Y	5	6	1			7
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	13	1 4 9	387	3	Y	4					11
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1 1 9	311	3	Y	1					12
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	538	3	Y	4	7	1			9

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1 14 9	318	3	Y	13	15	1			2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1 14 9	222	3	Y	13	14	1			1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1 14 9	298	3	Y	13	10	1			4
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	6	1 13 9	188	3	Y	12	13	1			3
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1 10 9	214	3	Y	9	10	1			2
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	9	1 12 9	242	3	Y	11	10	1			3

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	112	3	Y	1					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	112	3	Y	1					1
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1 1 9	97	3	Y	1	1	1			1
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1 1 9	47	3	Y	1					1

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	5	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	138	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	5	1	126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	341	N	123	-0-	-218	-0-	4	1	116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	406	-0-	-214	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	418	-0-	-142	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	358	-0-	-262	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
*06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	94	1	905	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	98	1	957	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1170	N	974	-0-	-196	-0-	91	1	882	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

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

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	17	1	267	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	43	1	671	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	27	1	406	3	Y	1	1	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
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	189	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	14	1	223	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	61	1	835	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	2	1	1			2
							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
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	78	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	892	-0-	-480	-0-	84	1	807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	133	1	1302	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	98	1	956	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	54	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	64	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	31	1	493	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	36	1	495	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	30	1	497	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	776	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	16	1	275	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

01	14B2 EXT	918	-0-	918	918	55	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2147	-0-	2147	3065	127	1	2020	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2576	-0-	2576	5641	174	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	8071	X	2430	-0-	-5641	-0-	139	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	162	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	166	1	2488	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	27	1	658	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	26	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	207	1	2007	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	620	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	37	1	637	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	648	3	Y	17	17	1			4
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	544	-0-	-1781	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	419	-0-	-421	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	521	-0-	-192	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	78	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2041	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	2					8
							2	9									
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	46	3	Y	1					9
							1	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	3	Y	6					15
							7	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	5					16
							6	9									
06	1020	N	247	-0-	-773	-0-	9	1	236	3	Y	2					18
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	797	-0-		-846	-0-	75	1 1 4	721	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	907	-0-		-465	-0-	86	1 1 4	820	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1028	-0-		-491	-0-	102	1 1 4	925	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	903	-0-		-567	-0-	87	1 1 4	815	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	960	-0-		-342	-0-	89	1 1 4	870	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	962	-0-		-28	-0-	92	1 1 4	869	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

01	478	N	478	-0-		-0-	-0-	45	1 1 9	432	3	Y	1	1	1			-0-
02	644	N	373	-0-		-271	-0-	35	1 1 9	337	3	Y	1	1	1			-0-
03	496	N	450	-0-		-46	-0-	42	1 1 9	407	3	Y	1	1	1			-0-
04	450	N	441	-0-		-9	-0-	41	1 1 9	399	3	Y	1	1	1			-0-
05	461	N	461	-0-		-0-	-0-	25	1 1 9	435	3	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	382	-0-		-68	-0-	24	1 1 9	357	3	Y	1	1	1			-0-

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

01	578	N	578	-0-		-0-	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					1
02	672	N	540	-0-		-132	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					1
03	918	N	918	-0-		-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-					1
04	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	57	1 1 9	1168	3	Y	1	1	1			1
05	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	-0-					1
*06	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

01	115	N	115	-0-		-0-	-0-	6	1 12 9	97	3	Y	11	6	1			8
02	101	N	101	-0-		-0-	-0-	6	1 7 9	88	3	Y	6	10	1			4
03	124	N	71	-0-		-53	-0-	5	1 2 9	64	3	Y	2	5	1			1
04	120	N	43	-0-		-77	-0-	2	1 4 9	37	3	Y	4	2	1			3
05	124	N	28	-0-		-96	-0-	2	1 1 9	25	3	Y	1	3	1			1
06	60	N	3	-0-		-57	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	24	1	228	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	713	X	587	-0-	-126	-0-	35	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	461	-0-	-183	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	172	-0-	-355	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	508	-0-	-62	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	490	-0-	-80	-0-	31	1	459	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					7
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					1
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1					1
							1	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	59	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	54	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	32	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	37	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

01	713	N	498	-0-	-215	-0-	45	1	434	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	616	N	349	-0-	-267	-0-	32	1	305	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	52	1	473	3	Y	21	18	1			7
							1	4	23	9							
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	44	1	413	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	17	17	1			4
							1	4	19	9							
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	34	1	326	3	Y	13	13	1			4
							1	4	14	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	69	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	42	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	20	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

01	961	N	290	-0-	-671	-0-	27 6	1 9	257	3	Y	5	6	1			1
02	700	N	7	-0-	-693	-0-	1 1	1 9	5	3	Y	1	1	1			1
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	38 1	1 9	366	3	Y	1	2	1			-0-
02	1540	X	210	-0-	-1330	-0-	20 1	1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
03	651	X	296	-0-	-355	-0-	27 1	1 9	268	3	Y	1	1	1			-0-
04	630	X	323	-0-	-307	-0-	30 1	1 9	292	3	Y	1	1	1			-0-
05	465	X	424	-0-	-41	-0-	23 1	1 9	400	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	X	260	-0-	-130	-0-	16 1	1 9	243	3	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

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

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

01	1054	X	380	-0-	-674	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	35	-0-	-1421	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	854	-0-	-706	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	108	-0-	-791	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

01	1054	X	414	-0-	-640	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	450	-0-	-502	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	362	-0-	-289	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	80	31	1			59
							88	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	45	73	1			31
							50	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	12	39	1			4
							13	9									
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	19	1	313	3	Y	46	17	1			33
							51	9									
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	294	3	Y	8	27	1			14
							9	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	21	1	312	3	Y	40	24	1			30
							44	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	185	-0-	-739	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	202	1	2781	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	26	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	37	-0-	-738	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	6	-0-	-694	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	750	X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					1
02	588	X	577	-0-	-11	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					1
03	651	X	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	Y	-0-					1
04	780	X	768	-0-	-12	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					1
05	806	X	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-					1
06	780	X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

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

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

01	806	X	344	-0-	-462	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	247	-0-	-481	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	336	-0-	-470	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
*06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	952	X	683	-0-	-269	-0-	40	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1054	X	820	-0-	-234	-0-	55	1	765	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	X	956	-0-	-184	-0-	55	1	900	3	Y	1					1
							1	9									
05	1178	X	839	-0-	-339	-0-	50	1	788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	X	645	-0-	-495	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

01	1953	X	1317	-0-	-636	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1038	-0-	-726	-0-	41	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1207	-0-	-529	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	854	-0-	-736	-0-	28	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	848	-0-	-485	-0-	32	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					1
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	31	1	775	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	952	X	688	-0-	-264	-0-	27	1	648	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1054	X	768	-0-	-286	-0-	24	1	731	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	780	X	420	-0-	-360	-0-	14	1	395	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	16	1	417	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	780	X	639	-0-	-141	-0-	23	1	605	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1122	-0-	-1234	-0-	43	1	1065	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2520	X	1122	-0-	-1398	-0-	44	1	1063	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	2790	X	1004	-0-	-1786	-0-	32	1	964	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2700	X	665	-0-	-2035	-0-	22	1	634	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1240	X	777	-0-	-463	-0-	29	1	737	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1200	X	785	-0-	-415	-0-	28	1	747	3	Y	9	9	1			2
							10	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	310	N	38	-0-	-272	-0-	1	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2409	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	43					50
							47	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	43	1	1072	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1484	N	287	-0-	-1197	-0-	11	1	273	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	753	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	976	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	67	1	652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	42	1	729	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	787	-0-	-263	-0-	50	1	735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

01	682	X	631	-0-	-51	-0-	55	1	531	3	Y	41	29	1			23
							45	9									
02	616	X	425	-0-	-191	-0-	36	1	343	3	Y	42	41	1			24
							46	9									
03	620	X	528	-0-	-92	-0-	46	1	454	3	Y	25	34	1			15
							28	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	Y	33	34	1			14
							36	9									
05	620	X	387	-0-	-233	-0-	20	1	343	3	Y	22	13	1			23
							24	9									
06	600	X	378	-0-	-222	-0-	22	1	323	3	Y	30	41	1			12
							33	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	13	1	317	3	Y	1					10
							1	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	8	1	234	3	Y	4					12
							4	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					12
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	6	8	1			10
							7	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

01	527	X	187	-0-	-340	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	149	-0-	-243	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	354	-0-	-18	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	86	-0-	-274	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	728	X	604	-0-	-124	-0-	36	1	566	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1085	X	637	-0-	-448	-0-	43	1	593	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	32	1	529	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	72	1	1130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	X	485	-0-	-685	-0-	30	1	453	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

01	434	N	414	-0-	-20	-0-	36	1	345	3	Y	30	24	1			17
							33	9									
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	15	1	142	3	Y	22	26	1			13
							24	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	31	25	1			19
							34	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	23	1	222	3	Y	16	28	1			7
							18	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	17	6	1			18
							19	9									
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	16	1	235	3	Y	20	30	1			8
							22	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	31	1	298	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	27	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	16	1	272	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	16	1	232	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	44	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

01	17763	X	1255	-0-	-16508	-0-	117	1	1136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	16044	X	946	-0-	-15098	-0-	89	1	855	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	17763	X	1164	-0-	-16599	-0-	108	1	1054	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	99	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	46	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	1154	-0-	-46	-0-	73	1	1080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

01	527	N	136	-0-	-391	-0-	5	1	125	3	Y	5					30
							6	9									
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	11	1	262	3	Y	3					33
							3	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10					18
							11	9									
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	5	1	130	3	Y	2					20
							2	9									
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	10	12	1			18
							11	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	54	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	651	N	37	-0-	-614	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

01	1302	X	309	-0-	-993	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	X	337	-0-	-559	-0-	13	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1395	X	170	-0-	-1225	-0-	5	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	X	97	-0-	-1253	-0-	3	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	32	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	32	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	806	X	659	-0-	-147	-0-	44	1	612	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	15	1	253	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1271	X	481	-0-	-790	-0-	29	1	450	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1230	X	409	-0-	-821	-0-	25	1	378	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

01	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	70	1	1091	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	88	1	1215	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	14	5	1			10
							15	9									
05	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	82	1	1298	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	11	7	1			8
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

01	899	N	750	-0-	-149	-0-	29	1	709	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1176	N	715	-0-	-461	-0-	28	1	676	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	22	1	655	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	23	1	674	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	806	N	486	-0-	-320	-0-	18	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	460	-0-	-160	-0-	28	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	X	516	-0-	-166	-0-	31	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	524	-0-	-136	-0-	33	1	491	3	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
01	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	79	1	1227	3	Y	52	26	1			38
							57	9									
02	1316	X	1157	-0-	-159	-0-	67	1	1055	3	Y	32	48	1			22
							35	9									
03	1457	X	1117	-0-	-340	-0-	75	1	1031	3	Y	10	28	1			4
							11	9									
04	1410	X	1126	-0-	-284	-0-	61	1	1013	3	Y	47	16	1			35
							52	9									
05	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	70	1	1112	3	Y	9	29	1			15
							10	9									
06	1320	X	841	-0-	-479	-0-	50	1	754	3	Y	34	23	1			26
							37	9									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	114	1	1107	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	X	802	-0-	-402	-0-	75	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1333	X	1009	-0-	-324	-0-	93	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	X	581	-0-	-709	-0-	54	1	526	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1209	X	491	-0-	-718	-0-	27	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	722	-0-	-448	-0-	46	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	38	1	595	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	899	X	725	-0-	-174	-0-	49	1	676	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	X	706	-0-	-164	-0-	40	1	659	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
05	899	X	646	-0-	-253	-0-	38	1	607	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	870	X	613	-0-	-257	-0-	38	1	571	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	4	-0-	-1116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	90	1	2232	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2352	X	515	-0-	-1837	-0-	20	1	493	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	86	1	2593	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	4200	X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	4340	X	451	-0-	-3889	-0-	17	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	83	1	2214	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3442	X	5	-0-	-3437	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	6259	-0-	-71	-0-	357	1	5896	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	3	1			1
*06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	34	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

01	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	219	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	21	1	192	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	25	1	221	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	200	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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

01	930	X	589	-0-	-341	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	426	-0-	-50	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

01	434	X	377	-0-	-57	-0-	13	1	331	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
02	392	X	263	-0-	-129	-0-	9	1	226	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
03	434	X	337	-0-	-97	-0-	10	1	298	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	390	X	349	-0-	-41	-0-	11	1	310	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
05	403	X	289	-0-	-114	-0-	10	1	254	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
06	360	X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25	1			6
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	78	1	1071	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	66	1	1095	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	3	Y	6	4	1			5
							7	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

01	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-

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

01	558	N	419	-0-	-139	-0-	16	1	402	3	Y	1					8
							1	9									
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	15	1	358	3	Y	1					9
							1	9									
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	8	1	243	3	Y	1					10
							1	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	716	-0-	-121	-0-	43	1	666	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	41	1	646	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	1085	X	796	-0-	-289	-0-	54	1	741	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1050	X	704	-0-	-346	-0-	40	1	657	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	780	X	767	-0-	-13	-0-	47	1	712	3	Y	7	4	1			5
							8	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	43	1	1079	3	Y	44	51	1			7
							48	9									
02	1316	X	862	-0-	-454	-0-	33	1	794	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
03	1457	X	1106	-0-	-351	-0-	35	1	1039	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
04	1410	X	818	-0-	-592	-0-	26	1	762	3	Y	27	29	1			7
							30	9									
05	1395	X	817	-0-	-578	-0-	29	1	751	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
06	1140	X	329	-0-	-811	-0-	11	1	286	3	Y	29	29	1			7
							32	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	95	1	2286	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	87	1	2602	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
04	2700	X	1685	-0-	-1015	-0-	56	1	1619	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	89	1	2288	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

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
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	28	1	272	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	31	23	1			18
							34	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	33	44	1			13
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

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

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	3	Y	62	30	1			47
							68	9									
02	1260	X	1223	-0-	-37	-0-	71	1	1120	3	Y	29	54	1			22
							32	9									
03	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	88	1	1208	3	Y	11	27	1			6
							12	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	67	1	1114	3	Y	55	19	1			42
							61	9									
05	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	76	1	1202	3	Y	11	34	1			19
							12	9									
06	1410	X	1254	-0-	-156	-0-	75	1	1132	3	Y	43	28	1			34
							47	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

01	8122	X	7428	-0-	-694	-0-	443	1	6915	3	Y	64	30	1			49
							70	9									
02	7308	X	6868	-0-	-440	-0-	405	1	6420	3	Y	39	60	1			28
							43	9									
03	7440	X	6837	-0-	-603	-0-	462	1	6363	3	Y	11	34	1			5
							12	9									
04	7200	X	6702	-0-	-498	-0-	379	1	6262	3	Y	55	19	1			41
							61	9									
05	7595	X	7159	-0-	-436	-0-	426	1	6724	3	Y	8	33	1			16
							9	9									
06	7350	X	6717	-0-	-633	-0-	417	1	6263	3	Y	34	23	1			27
							37	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

01	806	X	380	-0-	-426	-0-	33	1	321	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
02	644	X	418	-0-	-226	-0-	37	1	348	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
03	713	X	533	-0-	-180	-0-	49	1	444	3	Y	35	34	1			12
							1	4	39	9							
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	35	1	329	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
05	589	X	542	-0-	-47	-0-	45	1	443	3	Y	48	46	1			12
							1	4	53	9							
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	34	1	325	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	144	-0-	-321	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
*06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	3	14	9	Y	13					19
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	24	1			12
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	Y	10					22
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	23	1			3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	9					12
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	65	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	69	1	1440	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

01	713	N	585	-0-	-128	-0-	25	1	503	3	Y	52					116
							57	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	14					130
							15	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	33					163
							36	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	56	172	1			47
							62	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					47
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	586	3	Y	5					52
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

01	527	N	449	-0-	-78	-0-	17	1	418	3	Y	13					35
							14	9									
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	15	1	370	3	Y	3					38
							3	9									
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	500	3	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	7	1	211	3	Y	7					28
							8	9									
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	394	3	Y	10	19	1			21
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	86	1	1348	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
03	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	77	1	1065	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1410	X	1086	-0-	-324	-0-	62	1	1017	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
05	1457	X	1179	-0-	-278	-0-	70	1	1108	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1410	X	994	-0-	-416	-0-	62	1	925	3	Y	6	4	1			5
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	260	1	4066	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	228	1	3611	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	266	1	3662	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	4320	X	3292	-0-	-1028	-0-	188	1	3101	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	244	1	3856	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	243	1	3643	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14	1			106
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			104

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	795	1	5034	3	Y	-0-	5	1			-0-
							342	4									
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	717	1	4873	3	Y	13	10	1			3
							119	4	14	9							
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	576	1	5215	3	Y	-0-	3	1			-0-
							60	4									
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	778	1	5028	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	860	1	5182	3	Y	-0-					-0-
							143	4									
06	6120	X	5237	-0-	-883	-0-	760	1	4375	3	Y	-0-					-0-
							102	4									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 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
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	339	1	5300	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4628	-0-	-552	-0-	274	1	4354	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3932	-0-	-1431	-0-	266	1	3666	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	279	1	4602	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	291	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4813	-0-	-647	-0-	300	1	4513	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	436	1	6812	3	Y	41	20	1			31
							45	9									
02	6888	X	6288	-0-	-600	-0-	371	1	5886	3	Y	28	39	1			20
							31	9									
03	7409	X	5562	-0-	-1847	-0-	376	1	5178	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
04	7170	X	5786	-0-	-1384	-0-	329	1	5423	3	Y	31	11	1			23
							34	9									
05	7285	X	6999	-0-	-286	-0-	417	1	6575	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
06	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	405	1	6086	3	Y	21	14	1			17
							23	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	366	1	7419	3	Y	2					8
							2	9									
02	7364	X	7297	-0-	-67	-0-	354	1	6943	3	Y	-0-					8
03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	435	1	8647	3	Y	-0-					8
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	397	1	8140	3	Y	-0-	2	1			6
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	3	Y	-0-					6
06	8790	X	8292	-0-	-498	-0-	377	1	7915	3	Y	-0-					6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1028	1	6513	3	Y	29	27	1			7
							443	4	32	9							
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	889	1	6041	3	Y	17	20	1			4
							147	4	19	9							
03	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	680	1	6163	3	Y	4	7	1			1
							72	4	4	9							
04	7770	X	7669	-0-	-101	-0-	1010	1	6528	3	Y	12	11	1			2
							118	4	13	9							
05	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	1058	1	6377	3	Y	18	15	1			5
							177	4	20	9							
06	7770	X	7536	-0-	-234	-0-	1091	1	6280	3	Y	17	17	1			5
							146	4	19	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	236	1	2223	3	Y	72	71	1			10
							39	4	79	9							
02	2800	X	2411	-0-	-389	-0-	224	1	2107	3	Y	65	66	1			9
							8	4	72	9							
03	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	232	1	2125	3	Y	47	49	1			7
							4	4	52	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	240	1	2313	3	Y	75	67	1			15
							20	4	83	9							
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	241	1	2208	3	Y	113	98	1			30
							26	4	124	9							
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	260	1	1961	3	Y	89	94	1			25
							12	4	98	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					85
02	5152	X	4751	-0-	-401	-0-	4751	3			N	-0-					85
03	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	5000	3			N	-0-					85
04	5430	X	4783	-0-	-647	-0-	4783	3			N	-0-					85
05	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					85
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4660	3			N	-0-					85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	217 93	1 4	1375	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194 33	1 4	1321 160	3 9	Y	145	118	1			27
03	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	136 14	1 4	1229	3	Y	-0-	27	1			-0-
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	212 24	1 4	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	227 37	1 4	1365	3	Y	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	227 30	1 4	1304	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	454	1	7087	3	Y	-0-					1
02	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	373 19	1 9	5919	3	Y	17	5	1			13
03	7471	X	2836	-0-	-4635	-0-	192	1	2644	3	Y	-0-	12	1			1
04	7290	X	671	-0-	-6619	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					1
05	7533	X	706	-0-	-6827	-0-	42	1	664	3	Y	-0-					1
06	7290	X	644	-0-	-6646	-0-	40	1	604	3	Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	691 297	1 4	4374 59	3 9	Y	54	42	1			13
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	631 104	1 4	4285	3	Y	-0-	12	1			1
03	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	489 52	1 4	4433 32	3 9	Y	29	25	1			5
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	700 82	1 4	4523	3	Y	-0-	4	1			1
05	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	728 122	1 4	4387	3	Y	-0-					1
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	715 96	1 4	4117	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15827	-0-	-2649	-0-	952 4	1 9	14871	3	Y	4	1	1			5
02	15988	X	15284	-0-	-704	-0-	905 24	1 9	14355	3	Y	22	10	1			17
03	17701	X	15539	-0-	-2162	-0-	1036 228	1 9	14275	3	Y	207	142	1			82
04	17130	X	15810	-0-	-1320	-0-	903 1	1 9	14906	3	Y	1	80	1			3
05	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	1038 217	1 9	16367	3	Y	197	1	1			199
06	16380	X	15663	-0-	-717	-0-	978	1	14685	3	Y	-0-	197	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	766	1	11961	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
02	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	684	1	10844	3	Y	-0-	5	1			6
03	12059	X	11701	-0-	-358	-0-	792	1	10909	3	Y	-0-					6
04	11670	X	11533	-0-	-137	-0-	659	1	10874	3	Y	-0-					6
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	741	1	11690	3	Y	-0-					6
*06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	732	1	10993	3	Y	50	12	1			44
							55	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

01	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	512	1	3241	3	Y	325	300	1			72
							220	4	358	9							
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	3	Y	623	578	1			117
							88	4	685	9							
03	4557	X	3390	-0-	-1167	-0-	298	1	2699	3	Y	329	399	1			47
							31	4	362	9							
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	618	1	3992	3	Y	385	383	1			49
							72	4	424	9							
05	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	399	1	2407	3	Y	187	189	1			47
							67	4	206	9							
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	333	1	1916	3	Y	264	244	1			67
							45	4	290	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

01	10664	X	9293	-0-	-1371	-0-	25	1	9231	3	N	34					75
							37	9									
02	9632	X	8839	-0-	-793	-0-	21	1	8781	3	N	34	80	1			29
							37	9									
03	10664	X	9387	-0-	-1277	-0-	12	1	9322	3	N	48	41	1			36
							53	9									
04	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	7	1	9094	3	N	52	51	1			37
							57	9									
05	10416	X	8684	-0-	-1732	-0-	7	1	8638	3	N	35					72
							39	9									
06	9480	X	8162	-0-	-1318	-0-	9	1	8136	3	N	15	49	1			38
							17	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	729	1	4614	3	Y	38	30	1			10
							313	4	42	9							
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	631	1	4286	3	Y	-0-	8	1			2
							104	4									
03	5797	X	4746	-0-	-1051	-0-	467	1	4230	3	Y	-0-					2
							49	4									
04	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	644	1	4164	3	Y	25	22	1			5
							76	4	28	9							
05	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	657	1	3960	3	Y	-0-	3	1			2
							110	4									
06	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-					2
							102	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					2
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					2
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

01	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	498	1	3153	3	Y	377	333	1			83
							214	4	415	9							
02	4284	X	2406	-0-	-1878	-0-	266	1	1811	3	Y	258	292	1			49
							45	4	284	9							
03	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	301	1	2727	3	Y	218	236	1			31
							32	4	240	9							
04	4170	X	3788	-0-	-382	-0-	457	1	2952	3	Y	296	289	1			38
							53	4	326	9							
05	4309	X	3541	-0-	-768	-0-	437	1	2632	3	Y	363	311	1			90
							73	4	399	9							
06	4140	X	2787	-0-	-1353	-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1			79
							47	4	345	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1097	1	6949	3	Y	274	214	1			62
							472	4	301	9							
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1073	1	7296	3	Y	140	174	1			28
							178	4	154	9							
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	852	1	7717	3	Y	259	249	1			38
							90	4	285	9							
04	8520	X	8457	-0-	-63	-0-	1065	1	6884	3	Y	348	341	1			45
							125	4	383	9							
05	9641	X	8776	-0-	-865	-0-	1198	1	7221	3	Y	143	151	1			37
							200	4	157	9							
06	9330	X	8126	-0-	-1204	-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1			37
							155	4	154	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	374	1	2369	3	Y	130	140	1			30
							161	4	143	9							
02	2660	X	2207	-0-	-453	-0-	256	1	1745	3	Y	148	148	1			30
							43	4	163	9							
03	2325	X	1971	-0-	-354	-0-	185	1	1668	3	Y	90	105	1			15
							19	4	99	9							
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	334	1	2162	3	Y	82	85	1			12
							40	4	90	9							
05	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	310	1	1870	3	Y	86	75	1			23
							52	4	95	9							
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	277	1	1592	3	Y	116	108	1			31
							37	4	128	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8050	-0-		-2831	-0-	21 124	1 9	7905	3	N	113					228
02	9884	X	9884	-0-		-0-	-0-	23 158	1 9	9703	3	N	144	277	1			95
03	12121	X	8798	-0-		-3323	-0-	11 143	1 9	8644	3	N	130	144	1			81
04	11730	X	9266	-0-		-2464	-0-	7 131	1 9	9128	3	N	119	129	1			71
05	12121	X	7970	-0-		-4151	-0-	6 127	1 9	7837	3	N	115					186
06	10590	X	8210	-0-		-2380	-0-	9 135	1 9	8066	3	N	123	136	1			173

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	10507	-0-		-3629	-0-	961 158	1 4	9058 330	3 9	Y	300	289	1			44
02	12768	X	8649	-0-		-4119	-0-	803 30	1 4	7557 259	3 9	Y	235	243	1			36
03	13516	X	8562	-0-		-4954	-0-	808 13	1 4	7383 358	3 9	Y	325	317	1			44
04	12270	X	4443	-0-		-7827	-0-	390 33	1 4	3753 267	3 9	Y	243	234	1			53
05	11687	X	1866	-0-		-9821	-0-	182 19	1 4	1665	3	Y	-0-	45	1			8
06	10170	X	1477	-0-		-8693	-0-	172 8	1 4	1297	3	Y	-0-					8

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	308	-0-		-374	-0-	29 3	1 9	276	3	N	3	3	1			1
02	616	X	381	-0-		-235	-0-	36 3	1 9	342	3	N	3	3	1			1
03	620	X	300	-0-		-320	-0-	30 3	1 9	267	3	N	3	3	1			1
04	600	X	375	-0-		-225	-0-	36 3	1 9	336	3	N	3	3	1			1
*05	527	X	367	-0-		-160	-0-	34 4	1 9	329	3	N	4	4	1			1
06	420	X	334	-0-		-86	-0-	32 3	1 9	299	3	N	3	3	1			1

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	395	-0-		-256	-0-	35 24	1 9	336	3	N	22	25	1			4
02	532	N	347	-0-		-185	-0-	31 1	1 4	298 17	3 9	N	15	14	1			5
03	651	N	474	-0-		-177	-0-	44 1	1 4	404 25	3 9	N	23	22	1			6
04	445	N	445	-0-		-0-	-0-	41 20	1 9	384	3	N	18	20	1			4
*05	424	N	424	-0-		-0-	-0-	37 1	1 4	364 22	3 9	N	20	20	1			4
06	450	N	353	-0-		-97	-0-	32 18	1 9	303	3	N	16	16	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	153	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	7	1	159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					17

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	5					70
							6	9									
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	214	1	1593	3	N	27					97
							30	9									
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	195	1	1583	3	N	30					127
							33	9									
04	900	X	536	-0-	-364	-0-	75	1	460	3	N	1					128
							1	9									
05	930	X	615	-0-	-315	-0-	67	1	547	3	N	1					129
							1	9									
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1666	3	N	15					144
							17	9									

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

01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	611	1	1257	3	N	7					158
							8	9									
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	624	1	1489	3	N	24					182
							26	9									
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	299	1	414	3	N	28					210
							31	9									
04	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	733	1	1076	3	N	6	186	1			30
							7	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1245	1	2141	3	N	-0-					30
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1323	1	1288	3	N	-0-					30

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	958	-0-		958	26574	309	1	635	3	N	13					67
								14	9									
02	0	W	1012	-0-		1012	27586	293	1	699	3	N	18					85
								20	9									
03	0	W	1344	-0-		1344	28930	556	1	768	3	N	18					103
								20	9									
04	0	W	1525	-0-		1525	30455	596	1	877	3	N	47					150
								52	9									
05	0	W	849	-0-		849	31304	300	1	517	3	N	29					179
								32	9									
*06	32444	X	1140	-0-		-31304	-0-	566	1	551	3	N	21					200
								23	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2106	-0-		2106	33563	658	1	1352	3	N	87					92
								96	9									
02	0	W	3795	-0-		3795	37358	1039	1	2479	3	N	252	177	1			167
								277	9									
03	0	W	3515	-0-		3515	40873	1359	1	1879	3	N	252	183	1			236
								277	9									
04	0	W	1858	-0-		1858	42731	747	1	1096	3	N	14	177	1			73
								15	9									
05	44630	X	1899	-0-		-42731	-0-	647	1	1112	3	N	127					200
								140	9									
06	3330	X	500	-0-		-2830	-0-	251	1	245	3	N	4					204
								4	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8756 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1983	-0-		-2760	-0-	644	1	1325	3	N	13					49
								14	9									
02	4284	X	181	-0-		-4103	-0-	53	1	128	3	N	-0-					49
03	4743	X	14	-0-		-4729	-0-	6	1	8	3	N	-0-					49
04	4590	X	13	-0-		-4577	-0-	5	1	8	3	N	-0-					49
05	4743	X	109	-0-		-4634	-0-	36	1	63	3	N	9					58
								10	9									
06	14	X	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					58

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	-0-	-0-		-9951	-0-					N	-0-					73
02	8988	X	-0-	-0-		-8988	-0-					N	-0-					73
03	9951	X	-0-	-0-		-9951	-0-					N	-0-					73
04	9630	X	-0-	-0-		-9630	-0-					N	-0-					73
05	9951	X	-0-	-0-		-9951	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-		-21	-0-	196	2			Y	-0-					11
02	196	N	145	-0-		-51	-0-	145	2			Y	-0-					11
03	217	N	151	-0-		-66	-0-	151	2			Y	-0-					11
04	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			Y	-0-					11
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					11
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37					203
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1433	2	43	9	Y	39					242
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	Y	31	187	1			86
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22					108
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2001	2	35	9	Y	32					140
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27					167

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

01	527	N	362	-0-	-165	-0-	29	1	302	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	40	1	222	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	654	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	58	47	1			23
							64	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					10
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	Y	1					11
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					14
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1					15
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					17
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					18

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	147	1	816	3	Y	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					8
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	Y	6					14
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3					17
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	Y	4					26
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					27

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1674	3	30	9	Y	27					54
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24	35	1			43
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	3	31	9	Y	28	33	1			38
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1495	3	30	9	Y	27	30	1			35
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1475	3	41	9	Y	37	33	1			39
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1			36

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26 39	1 9	271	3	Y	35	32	1			10
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	12	1			2
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48 33	1 9	565	3	Y	30	13	1			19
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	151 70	1 9	840	3	Y	64	55	1			28
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	314	3	Y	17	34	1			11
06	630	N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1			2

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	841	-0-	-120	-0-	839	3	2	9	Y	2					13
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	716	3	2	9	Y	2					15
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	886	3	3	9	Y	3					18
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					20
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					23
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					23

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	Y	1					7
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					9
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	Y	3					12
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					14
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					15
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					15

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					22
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3					25
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					29
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					33
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19					52
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7					59

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					9
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1114	3	1	9	Y	1					10
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					14
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	Y	2					16
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2					18
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1093	3	3	9	Y	3					8
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1					9
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4					13
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					14
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					16
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1					17

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	187	-0-	187	B	1782	180	2	7	9	N	6					6
*02	1782	-0-	-0-	-1782	B	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				6
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-				6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				6

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

01	14B DENY	165	-0-	165	B	1756	165	2			N	-0-					-0-
*02	1756	-0-	-0-	-1756	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

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-
06	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
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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. N/A

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

01	4929	-0-	-0-	-4929	27826			Y	-0-			-0-
02	4452	-0-	-0-	-4452	23374			Y	-0-			-0-
03	4929	-0-	-0-	-4929	18445			Y	-0-			-0-
04	4770	-0-	-0-	-4770	13675			Y	-0-			-0-
05	4929	-0-	-0-	-4929	8746			Y	-0-			-0-
*06	4770	-0-	-0-	-4770	3976			Y	-0-			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-			-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	Y	4								7
							4	9												
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	72	1	121	3	Y	4			8	1				3
							4	9												
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	93	3	Y	3								6
							3	9												
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	127	1	120	3	Y	4								10
							4	9												
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	147	1	110	3	Y	10			16	1				4
							11	9												
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-								4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	83	1	166	3	Y	23					41
							25	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	286	3	Y	27	47	1	1	8	20
							30	9									
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	162	1	158	3	Y	14					34
							15	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	240	1	228	3	Y	15					49
							17	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	227	1	171	3	Y	36	68	1	1	8	16
							40	9									
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	1					17
							1	9									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					21
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	20	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	Y	-0-					7
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	3	Y	-0-					7
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	78	1	1399	3	Y	-0-					7
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					7
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1440	N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-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
01	403	N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					7
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					7
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					7
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	7	1			-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					12
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					12
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					12
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	11	1			1
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					24
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	1	1	186	3	N	-0-					24
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	250	3	N	4					28
							4	9									
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	10	1	254	3	N	5					33
							6	9									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9					42
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	3	N	-0-					42

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

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

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2 7	1 9	29	3	Y	6	21	1	1	8	8
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	9	1	1	8	11
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	110	1	1	8	37
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	38					75

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	419	1	838	3	Y	1					2
							1	9									
02	1876	X	1672	-0-	-204	-0-	622	1	1048	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	699	1	676	3	Y	1					3
							1	9									
04	2010	X	1240	-0-	-770	-0-	637	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
*05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1241	1	932	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	559	1	2072	3	Y	-0-					2

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39

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

01	1023	N	748	-0-	-275	-0-	37	1	711	2	N	-0-					17
02	980	N	393	-0-	-587	-0-	20	1	373	2	N	-0-					17
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	47	1	892	2	N	-0-					17
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					17
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	2	N	-0-					17
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-					17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	841	-0-	-213	-0-	42	1	797	2	Y	2			28
							2	9							
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	1			29
							1	9							
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	1			30
							1	9							
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-			30
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	1			31
							1	9							
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1			32
							1	9							

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	404	2	Y	1			15
							1	9							
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	21	1	408	2	Y	1			16
							1	9							
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-			16
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-			16
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	22	1	419	2	Y	1			17
							1	9							
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-			17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	3			15
							3	9							
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	1			16
							1	9							
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	24	1	462	2	Y	1			17
							1	9							
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-			17
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-			17
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	1			18
							1	9							

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	2			21
							2	9							
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	36	1	694	2	Y	1			22
							1	9							
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	25	1	470	2	Y	-0-			22
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-			22
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	28	1	540	2	Y	1			23
							1	9							
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	1			24
							1	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2					19
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	1					20
							1	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					20
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					20
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					21
							1	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	2					23
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	1					24
							1	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					24
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					24
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					25
							1	9									
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	1					26
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					76
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	2			Y	-0-					76
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					76
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					76
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					76
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					76

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					62
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					62
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					62
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					62
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	494	2	1	9	Y	1					63

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1	506	2	Y	1					25
							1	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	126	1	359	2	Y	-0-					25
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	112	1	342	2	Y	2					27
							2	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	136	1	388	2	Y	-0-					27
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	-0-					27
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	471	2	Y	2					29
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	472	-0-	-210	-0-	117	1	354	2	Y	1					25
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	2	Y	-0-					25
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	453	2	Y	1					26
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	179	1	510	2	Y	-0-					26
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	166	1	434	2	Y	-0-					26
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	169	1	490	2	Y	2					28
							2	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					57
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					57
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					57
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					62

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	23	1	432	2	Y	2					21
							2	9									
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					21
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1					22
							1	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					22
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	1					23
							1	9									
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					23

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	337	1	651	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	334	1	571	2	N	-0-					1
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	301	1	573	2	N	-0-					1
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	193	1	576	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	114	1	558	2	N	-0-					1
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	94	1	526	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	290	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	297	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	284	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	247	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	133	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	327	1	559	2	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	318	1	604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	155	1	465	2	N	-0-					-0-
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	358	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	337	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	329	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	136	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	300	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	285	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	197	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	123	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1	8			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	609	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	583	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	565	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	363	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	218	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	125	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	167	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	79	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	57	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	151	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	109	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	141	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	53	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	217	1	371	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	231	1	440	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	151	1	451	2	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	87	1	424	2	N	-0-					-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	74	1	415	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	292	1	565	2	N	-0-					126
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	318	1	544	2	N	19					145
							21	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	N	10					155
							11	9									
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	192	1	574	2	N	-0-					155
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	123	1	603	2	N	-0-					155
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	107	1	601	2	N	9					164
							10	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

01	279	N	194	-0-	-85	-0-	66	1	128	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	87	1	148	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	5					5
							6	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	279	1	541	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	279	1	477	2	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	276	1	525	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	187	1	559	2	N	-0-					-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	115	1	643	2	N	13					13
							14	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	286	1	553	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	245	1	466	2	N	-0-					-0-
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	145	1	433	2	N	-0-					-0-
05	899	N	526	-0-	-373	-0-	89	1	437	2	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	504	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	459	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	433	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	282	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	168	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	342	1	662	2	Y	-0-			2
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	154	1	263	2	Y	-0-			2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-			2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-			2
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-			2
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	275	1	532	2	Y	-0-			8
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-			8
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	Y	-0-			8
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	-0-			8
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			8
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	280	1	542	2	Y	-0-			1
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-			1
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	-0-			1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	203	1	607	2	Y	-0-			1
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	2	Y	-0-			1
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	252	1	486	2	Y	-0-			2
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	277	1	475	2	Y	-0-			2
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	278	1	528	2	Y	-0-			2
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	Y	-0-			2
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	2	Y	-0-			2
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-			1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	Y	-0-			1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	131	1	248	2	Y	-0-			1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	2	Y	-0-			1
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	61	1	299	2	Y	-0-			1
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	33	1	186	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					85
02	1680 #	1028	-0-	-652	-0-	1028	2			N	-0-					85
03	1860 #	1567	-0-	-293	-0-	479	1	1088	2	N	-0-					85
04	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	927	1	972	2	N	-0-					85
05	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	649	1	1093	2	N	-0-					85
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	N	145	-0-	-2420	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			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

01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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

01	T. A.		796	-0-	796	3557	54	1	742	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	800	-0-	-3557	-0-	54	1	746	2	N	-0-					-0-
03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

01	3812	X	3197	-0-	-615	-0-	215	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	211	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	210	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	120	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	-0-					-0-
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	192	1	2626	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

01	T. A.		3886	-0-	3886	14076	262	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	17439	X	3363	-0-	-14076	-0-	227	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	231	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3175	-0-	-605	-0-	220	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2372	-0-	-1503	-0-	165	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	223	1	3045	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	128	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	980	X	517	-0-	-463	-0-	35	1	482	2	N	-0-					-0-
03	992	X	582	-0-	-410	-0-	41	1	541	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	589	-0-	-1241	-0-	41	1	548	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	660	-0-	-1170	-0-	45	1	615	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4570	-0-	4570	17865	308	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	21689	X	3824	-0-	-17865	-0-	258	1	3566	2	N	-0-			-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	293	1	3910	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3597	-0-	-873	-0-	249	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3399	-0-	-1220	-0-	237	1	3162	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3776	-0-	-634	-0-	257	1	3519	2	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5648	R	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	5594	R	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	5348	R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	5460	#	5264	-0-	-196	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
05	6200	#	4577	-0-	-1623	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	6000	#	3932	-0-	-2068	-0-	3932	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

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

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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 #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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 #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	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

01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	1960	#	1788	-0-	-172	-0-	192	1	1596	3	Y	-0-					-0-
03	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	280	1	2331	3	Y	-0-					-0-
04	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*05	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	283	1	2355	3	Y	-0-					-0-
06	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	982	R	982	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	-0-			-0-
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-			-0-
04	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-			-0-
*05	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	-0-			-0-
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

01	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	3	Y	-0-			-0-
02	784	#	365	-0-	-419	-0-	39	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	868	#	548	-0-	-320	-0-	59	1	489	3	Y	-0-			-0-
04	979	R	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-			-0-
*05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	3	Y	-0-			-0-
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

01	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			-0-
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
02	1988	#	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-			-0-
03	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
04	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	836	R	836	-0-	-0-	-0-	90	1	746	3	Y	-0-			-0-
02	765	R	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-			-0-
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	3	Y	-0-			-0-
*05	865	R	865	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	-0-			-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	300	-0-	-64	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	385	-0-	-95	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	393	-0-	-103	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	#	242	-0-	-10	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
*05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1891 #	1537	-0-	-354	-0-	92	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1708 #	1401	-0-	-307	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1705 #	1553	-0-	-152	-0-	93	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	88	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1550 #	1431	-0-	-119	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	85	1	1327	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					68
02	924	N	735	-0-	-189	-0-	735	3			N	-0-					68
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					68
04	1080	N	811	-0-	-269	-0-	809	3	2	9	N	2					70
*05	806	N	791	-0-	-15	-0-	4	1	787	3	N	-0-					70
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					70

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					138
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					138
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1283	3	48	9	N	44	165	1			17
*05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	N	26	3	8			40
							29	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					32
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					32
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					32
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2	2	8			32
*05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	5	1	1125	3	N	-0-					32
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					32

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	275	1	349	2	N	-0-					7
02	896	N	357	-0-	-539	-0-	220	1	137	2	N	-0-					7
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	275	1	343	2	N	-0-					7
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	220	1	216	2	N	-0-					7
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	220	1	227	2	N	-0-					7
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-					7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

01	10199	X	7910	-0-	-2289	-0-	539	1	6699	2	N	611	718	1	3	8	61
							672	9									
02	9156	X	7475	-0-	-1681	-0-	487	1	6399	2	N	535	546	1	1	8	49
							589	9									
03	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	539	1	8759	2	N	534	361	1			222
							587	9									
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	521	1	9189	2	N	736	714	1	5	8	239
							810	9									
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	539	1	9496	2	N	550	301	1			488
							605	9									
*06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	521	1	9077	2	N	468	720	1			236
							515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	9656	2	1247	9	N	1134	1086	1	5	8	126
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	8822	2	1077	9	N	979	946	1			159
03	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	9671	2	1276	9	N	1160	1087	1			232
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	9295	2	1166	9	N	1060	1082	1	4	8	206
05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	9446	2	1190	9	N	1082	905	1			383
*06	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	835	1	27383	2	N	2122	1991	1			514
							2334	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	Y	571	576	1			43
							628	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	20	1	2510	2	Y	462	483	1	1	8	21
							508	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	24	1	2754	2	Y	560	559	1			22
							616	9									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	30	1	3390	2	Y	405	404	1			23
							446	9									
05	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	21	1	2356	2	Y	315	308	1			30
							347	9									
*06	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	195	1	22779	2	Y	2644	2439	1			235
							2908	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	12358	2	681	9	N	619	544	1			157
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11120	2	590	9	N	536	509	1			184
03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12398	2	541	9	N	492	496	1			180
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	11876	2	525	9	N	477	538	1			119
05	12865	X	7061	-0-	-5804	-0-	6750	2	311	9	N	283	342	1			60
*06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12050	2	436	9	N	396	166	1			290

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	39	1	8559	2	Y	902	884	1	1	8	64
							992	9									
02	8848	X	8604	-0-	-244	-0-	36	1	7706	2	Y	784	796	1			52
							862	9									
03	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	40	1	8629	2	Y	831	797	1			86
							914	9									
04	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	39	1	8180	2	Y	762	768	1	1	8	79
							838	9									
05	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	51	1	8676	2	Y	801	790	1			90
							881	9									
06	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	58	1	8330	2	Y	745	770	1			65
							820	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	35	1	7645	2	Y	731	717	1			56
							804	9									
02	7756	X	7251	-0-	-505	-0-	31	1	6563	2	Y	597	609	1			44
							657	9									
03	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	31	1	6797	2	Y	633	606	1			71
							696	9									
04	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	33	1	6876	2	Y	602	604	1	1	8	68
							662	9									
05	8587	X	7247	-0-	-1340	-0-	39	1	6572	2	Y	578	576	1			70
							636	9									
06	8220	X	7328	-0-	-892	-0-	47	1	6669	2	Y	556	573	1			53
							612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	723 783	1 9	9327	2	N	712	724	1	4	8	105
02	11004	X	9208	-0-	-1796	-0-	762 699	1 9	7747	2	N	635	701	1	2	8	37
03	12183	X	8297	-0-	-3886	-0-	348 700	1 9	7249	2	N	636	533	1	1	8	139
04	11430	X	8086	-0-	-3344	-0-	334 714	1 9	7038	2	N	649	694	1	1	8	93
05	11284	X	7881	-0-	-3403	-0-	410 664	1 9	6807	2	N	604	538	1	1	8	158
06	10470	X	7084	-0-	-3386	-0-	483 617	1 9	5984	2	N	561	528	1			191

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	2834	-0-	-7117	-0-	497 454	1 9	1883	2	N	413	365	1	5	8	260
02	8988	X	1238	-0-	-7750	-0-	340 271	1 9	627	2	N	246	354	1	4	8	148
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864 1637	1 9	24106	2	N	1488	1451	1	3	8	182
04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	778 1607	1 9	21438	2	N	1461	1436	1	29	8	178
05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	821 1524	1 9	19498	2	N	1385	1080	1	6	8	477
*06	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	708 969	1 9	15299	2	N	881	873	1	2	8	483

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	169 988	1 9	3355	2	N	898	897	1	1	8	186
02	4452	X	3832	-0-	-620	-0-	127 868	1 9	2837	2	Y	789	733	1	1	8	241
03	4929	X	3450	-0-	-1479	-0-	77 644	1 9	2729	2	Y	585	826	1			-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	22 956	1 9	4069	2	Y	869	852	1	1	8	16
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	23 913	1 9	4468	2	Y	830	817	1			29
*06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24 847	1 9	4463	2	Y	770	780	1			19

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	214 1907	1 9	23380	2	N	1734	1629	1			231
02	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	194 1679	1 9	20845	2	N	1526	1549	1			208
03	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	195 1795	1 9	22505	2	N	1632	1638	1			202
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	192 1695	1 9	21991	2	N	1541	1622	1	1	8	120
05	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	219 1673	1 9	23076	2	N	1521	1431	1			210
*06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	219 1552	1 9	22146	2	N	1411	1415	1			206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11503	-0-	-1176	-0-	10909	2	594	9	N	540	537	1			170
02	11424	X	6561	-0-	-4863	-0-	50	1	6196	2	N	286	359	1			97
							315	9									
03	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	112	1	13645	2	N	584	546	1			135
							642	9									
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	87	1	10465	2	N	472	529	1			78
							519	9									
05	12214	X	11275	-0-	-939	-0-	89	1	10635	2	N	501	364	1			215
							551	9									
06	13920	X	9788	-0-	-4132	-0-	82	1	9220	2	N	442	525	1			132
							486	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	212	1	7355	2	N	1162	1092	1			223
							1278	9									
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	166	1	6754	2	Y	1018	1086	1			155
							1120	9									
03	8494	X	6398	-0-	-2096	-0-	113	1	5468	2	Y	743	898	1			-0-
							817	9									
04	8220	X	6831	-0-	-1389	-0-	26	1	5615	2	Y	1082	1062	1	2	8	18
							1190	9									
05	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-	28	1	5776	2	Y	1084	1066	1			36
							1192	9									
06	8220	X	6354	-0-	-1866	-0-	29	1	5188	2	Y	1034	1047	1			23
							1137	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	263	1	8176	2	N	1089	1243	1			80
							1198	9									
02	8848	X	8402	-0-	-446	-0-	225	1	7107	2	N	973	870	1			183
							1070	9									
03	9796	X	8920	-0-	-876	-0-	253	1	7554	2	N	1012	906	1			289
							1113	9									
04	9480	X	8425	-0-	-1055	-0-	259	1	7109	2	N	961	1082	1			168
							1057	9									
05	9641	X	8131	-0-	-1510	-0-	750	1	6423	2	N	871	718	1			321
							958	9									
*06	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	692	1	13539	2	N	1952	2164	1	3	8	106
							2147	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	45	1	4175	2	Y	433	452	1			38
							476	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	47	1	4293	2	Y	434	445	1			27
							477	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	50	1	4695	2	Y	452	433	1			46
							497	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	44	1	3772	2	Y	376	367	1			55
							414	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	53	1	4446	2	Y	431	428	1			58
							474	9									
*06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	52	1	4243	2	Y	384	408	1			34
							422	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 #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6729	-0-	-432	-0-	62	1	5869	2	Y	725	745	1			62
							798	9									
02	6468	X	5901	-0-	-567	-0-	56	1	5182	2	Y	603	627	1			38
							663	9									
03	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	60	1	5712	2	Y	656	627	1			67
							722	9									
04	6780	X	5911	-0-	-869	-0-	61	1	5217	2	Y	575	559	1			83
							633	9									
05	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	66	1	5546	2	Y	625	624	1			84
							688	9									
06	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	64	1	5318	2	Y	561	597	1			48
							617	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	226	1	30301	2	N	1362	1285	1			285
							1498	9									
02	28560	X	28424	-0-	-136	-0-	202	1	26916	2	N	1187	1281	1			191
							1306	9									
03	31620	X	31353	-0-	-267	-0-	221	1	29709	2	N	1294	1279	1			206
							1423	9									
04	30600	X	29425	-0-	-1175	-0-	223	1	27893	2	N	1190	1261	1			135
							1309	9									
05	31620	X	28216	-0-	-3404	-0-	213	1	26815	2	N	1080	901	1			314
							1188	9									
06	30600	X	28245	-0-	-2355	-0-	193	1	26809	2	N	1130	1258	1			186
							1243	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

01	8215	X	7920	-0-	-295	-0-	509	1	6881	2	N	482	359	1			178
							530	9									
02	7420	X	2673	-0-	-4747	-0-	20	1	2507	2	N	133	180	1	1	8	130
							146	9									
03	8215	X	6444	-0-	-1771	-0-	49	1	6041	2	N	322	351	1			101
							354	9									
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	61	1	7386	2	N	393	359	1	3	8	132
							432	9									
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	63	1	7450	2	N	403	354	1	1	8	180
							443	9									
06	7650	X	7568	-0-	-82	-0-	63	1	7086	2	N	381	365	1			196
							419	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 #: 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
01	6572	X	5635	-0-	-937	-0-	5188	2	447	9	N	406	351	1	1	8	162
02	5796	X	3665	-0-	-2131	-0-	371	1	3043	2	N	228	321	1	1	8	68
							251	9									
03	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	674	1	5204	2	N	427	349	1			146
							470	9									
04	6210	X	5727	-0-	-483	-0-	736	1	4554	2	N	397	343	1	1	8	199
							437	9									
05	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	736	1	4838	2	N	393	357	1			235
							432	9									
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	638	1	4845	2	N	363	537	1			61
							399	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
01	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	145	1	4623	2	N	705	713	1			128
							776	9									
02	5824	X	4640	-0-	-1184	-0-	122	1	3873	2	N	586	548	1			166
							645	9									
03	6448	X	5551	-0-	-897	-0-	155	1	4638	2	N	689	705	1			150
							758	9									
04	5790	X	4475	-0-	-1315	-0-	136	1	3724	2	N	559	528	1			181
							615	9									
05	5735	X	3890	-0-	-1845	-0-	358	1	3061	2	N	428	356	1			253
							471	9									
*06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	538	1	10537	2	N	1517	1604	1	1	8	165
							1669	9									

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
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8631	2	603	9	N	548	547	1	1	8	92
02	10696	X	3263	-0-	-7433	-0-	3039	2	224	9	N	204	223	1			73
03	11842	X	1064	-0-	-10778	-0-	476	1	557	2	N	28					101
							31	9									
04	11460	X	3847	-0-	-7613	-0-	379	1	3099	2	N	335	367	1	5	8	64
							369	9									
05	9672	X	5200	-0-	-4472	-0-	523	1	4288	2	N	354	366	1	1	8	51
							389	9									
06	8940	X	4478	-0-	-4462	-0-	549	1	3590	2	N	308	177	1			182
							339	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	22492	-0-	-1967	-0-	191	1	20814	2	N	1352	1274	1			233
							1487	9									
02	22092	X	20204	-0-	-1888	-0-	175	1	18719	2	N	1191	1348	1			76
							1310	9									
03	24459	X	21892	-0-	-2567	-0-	176	1	20290	2	N	1296	1269	1			103
							1426	9									
04	23130	X	20903	-0-	-2227	-0-	169	1	19399	2	N	1214	1254	1	1	8	62
							1335	9									
05	22506	X	21132	-0-	-1374	-0-	187	1	19633	2	N	1193	896	1			359
							1312	9									
06	21780	X	20314	-0-	-1466	-0-	188	1	18937	2	N	1081	1258	1			182
							1189	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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10864	-0-	-79	-0-	10285	2	579	9	N	526	537	1			94
02	9996	X	2930	-0-	-7066	-0-	2769	2	161	9	N	146	174	1			66
03	11067	X	1989	-0-	-9078	-0-	387	1	1428	2	N	158					224
							174	9									
04	10710	X	4010	-0-	-6700	-0-	456	1	3223	2	N	301	357	1	2	8	166
							331	9									
05	11005	X	373	-0-	-10632	-0-	340	1	33	9	N	30	1	8			195
06	10500	X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1					196

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1113	1	5720	2	N	371	502	1	1	8	47
							408	9									
02	6328	X	4504	-0-	-1824	-0-	427	1	3839	2	N	216	184	1			79
							238	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	756	1	6675	2	N	418	343	1			154
							460	9									
04	6840	X	6180	-0-	-660	-0-	685	1	5076	2	N	381	362	1	1	8	172
							419	9									
05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	734	1	5132	2	N	366	348	1			190
							403	9									
06	6840	X	6074	-0-	-766	-0-	780	1	4938	2	N	324	343	1			171
							356	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	432	1	5928	2	N	572	704	1			122
							629	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	N	471	359	1			234
							518	9									
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	429	1	5629	2	N	515	548	1			201
							567	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	416	1	5011	2	N	535	546	1			190
							589	9									
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	418	1	5133	2	N	484	549	1	1	8	124
							532	9									
*06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	466	1	5764	2	N	500	359	1			265
							550	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	360	1	8941	2	N	701	700	1			211
							771	9									
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	339	1	8286	2	N	656	596	1			271
							722	9									
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	380	1	9186	2	N	701	722	1			250
							771	9									
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	366	1	8422	2	N	675	729	1			196
							743	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	367	1	8682	2	N	664	539	1			321
							730	9									
*06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	347	1	6333	2	N	468	702	1			87
							515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9813	-0-	-1316	-0-	446 765	1 9	8602	2	N	695	550	1			238
02	10052	X	8890	-0-	-1162	-0-	389 685	1 9	7816	2	N	623	681	1			180
03	11129	X	11082	-0-	-47	-0-	426 831	1 9	9825	2	N	755	715	1			220
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	414 669	1 9	9215	2	N	608	719	1			109
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	439 715	1 9	9942	2	N	650	541	1			218
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	433 614	1 9	8310	2	N	558	711	1			65

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2490	2	226	9	N	205	190	1	3	8	125
02	2772	X	2599	-0-	-173	-0-	2381	2	218	9	N	198	217	1			106
03	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2390	2	222	9	N	202	175	1			133
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2346	2	248	9	N	225	170	1	1	8	187
05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2333	2	230	9	N	209	160	1			236
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2319	2	228	9	N	207	348	1			95

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

01	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1742	2	221	9	N	201	190	1			90
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1597	2	211	9	N	192	156	1	4	8	122
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1656	2	187	9	N	170	179	1			113
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1707	2	222	9	N	202	177	1			138
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1604	2	217	9	N	197	188	1			147
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1619	2	213	9	N	194	176	1			165

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

01	27776	X	25079	-0-	-2697	-0-	174 1433	1 9	23472	2	N	1303	1091	1			356
02	25088	X	23033	-0-	-2055	-0-	162 1288	1 9	21583	2	N	1171	1269	1			258
03	27156	X	24724	-0-	-2432	-0-	173 1368	1 9	23183	2	N	1244	1283	1			219
04	24390	X	22263	-0-	-2127	-0-	167 1109	1 9	20987	2	N	1008	1073	1			154
05	25513	X	22492	-0-	-3021	-0-	168 1188	1 9	21136	2	N	1080	894	1			340
06	24690	X	21389	-0-	-3301	-0-	144 1111	1 9	20134	2	N	1010	1069	1			281

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

01	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	374 642	1 9	4733	2	N	584	537	1	1	8	252
02	5376	X	5069	-0-	-307	-0-	349 554	1 9	4166	2	N	504	539	1	1	8	216
03	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	377 569	1 9	4721	2	N	517	542	1			191
04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	364 531	1 9	3729	2	N	483	545	1	1	8	128
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	388 518	1 9	4642	2	N	471	363	1	1	8	235
06	5550	X	4383	-0-	-1167	-0-	314 485	1 9	3584	2	N	441	527	1			149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	258	-0-	-1261	-0-	55	1	104	2	Y	90	92	0			6
							99	9									
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	217	1	2575	2	Y	358	357	0			1
							1	4	394	9							
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	274	1	2384	2	Y	336	335	0			2
							1	4	370	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

01	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2213	2	213	9	N	194	179	1			123
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	1556	2	185	9	N	168	144	1			147
03	2449	X	1603	-0-	-846	-0-	1393	2	210	9	N	191	174	1			164
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1261	2	175	9	N	159	168	1	1	8	154
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	1237	2	189	9	N	172	150	1			176
06	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	1204	2	186	9	N	169	172	1			173

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

01	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	9098	2	1177	9	N	1070	1075	1			194
02	9632	X	8917	-0-	-715	-0-	7862	2	1055	9	N	959	913	1			240
03	10664	X	9217	-0-	-1447	-0-	8201	2	1016	9	N	924	900	1			264
04	10320	X	9247	-0-	-1073	-0-	8162	2	1085	9	N	986	1075	1	4	8	171
05	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	63	1	8375	2	N	1011	899	1			283
							1112	9									
06	9930	X	9064	-0-	-866	-0-	117	1	7916	2	N	937	1080	1			140
							1031	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

01	19406	X	18892	-0-	-514	-0-	16826	2	2066	9	N	1878	1822	1			286
02	17528	X	17445	-0-	-83	-0-	15641	2	1804	9	N	1640	1659	1			267
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	18364	2	1955	9	N	1777	1814	1			230
04	18780	X	18711	-0-	-69	-0-	16927	2	1784	9	N	1622	1447	1			405
05	19313	X	18806	-0-	-507	-0-	129	1	16877	2	N	1636	1631	1			410
							1800	9									
06	18780	X	17679	-0-	-1101	-0-	236	1	15792	2	N	1501	1614	1			297
							1651	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	6	1	1427	2	Y	375	374	0			3
							2	4	413	9							
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	6	1	1284	2	Y	341	341	0			3
							375	9									
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	9	1	1428	2	Y	491	490	0	1	8	3
							1	4	540	9							
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	Y	470	464	0	6	1	3
							1	4	517	9							
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1434	2	Y	466	466	0			3
							1	4	513	9							
*06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	11	1	1434	2	Y	469	468	0			4
							1	4	516	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 #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	74 711	1 9	5537	2	N	646	730	1			82
02	6496	X	6314	-0-	-182	-0-	102 725	1 9	5487	2	N	659	523	1			218
03	7192	X	6388	-0-	-804	-0-	109 724	1 9	5555	2	N	658	713	1			163
04	6690	X	5208	-0-	-1482	-0-	91 581	1 9	4536	2	N	528	537	1			154
05	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	107 711	1 9	5157	2	N	646	723	1			77
06	6780	X	5410	-0-	-1370	-0-	98 587	1 9	4725	2	N	534	526	1			85

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	173 1773	1 9	13033	2	N	1612	1627	1			184
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	234 1639	1 9	12617	2	N	1490	1463	1			211
03	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	263 1668	1 9	13396	2	N	1516	1637	1			90
04	13140	X	12989	-0-	-151	-0-	228 1416	1 9	11345	2	N	1287	1091	1			286
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	265 1652	1 9	12849	2	N	1502	1606	1			182
*06	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	242 1408	1 9	11702	2	N	1280	1231	1			231

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	335 986	1 9	5627	2	N	896	909	1	7	8	224
02	8148	X	6653	-0-	-1495	-0-	364 900	1 9	5389	2	N	818	883	1	6	8	153
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	396 1102	1 9	7851	2	N	1002	901	1	13	8	241
04	7890	X	5708	-0-	-2182	-0-	357 832	1 9	4519	2	N	756	726	1	3	8	268
05	7812	X	6016	-0-	-1796	-0-	530 813	1 9	4673	2	N	739	714	1	1	8	292
06	8730	X	6111	-0-	-2619	-0-	659 796	1 9	4656	2	N	724	892	1	1	8	123

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
01	5177	X	3203	-0-	-1974	-0-	292 338	1 9	2573	2	N	307	350	1	1	8	112
02	4564	X	1891	-0-	-2673	-0-	203 150	1 9	1538	2	N	136	164	1	1	8	83
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	295 397	1 9	4833	2	N	361	360	1			84
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	323 245	1 9	2890	2	N	223	178	1			129
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	477 243	1 9	2664	2	N	221	173	1			177
06	5340	X	2898	-0-	-2442	-0-	556 223	1 9	2119	2	N	203	178	1			202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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
01	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	244	1	1045	2	N	438	541	1	1	8	165
							482	9									
02	2744	X	1295	-0-	-1449	-0-	253	1	583	2	N	417	327	1	1	8	254
							459	9									
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	247	1	2250	2	N	466	512	1	1	8	207
							513	9									
04	2400	X	1154	-0-	-1246	-0-	237	1	513	2	N	367	359	1	1	8	214
							404	9									
05	2449	X	897	-0-	-1552	-0-	304	1	195	2	N	362	324	1	1	8	251
							398	9									
06	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	387	1	57	2	N	345	333	1			263
							380	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
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	2	Y	488	486	0			6
							2	4	537	9							
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	2	Y	433	434	0			5
							476	9									
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	2	Y	454	454	0	1	8	4
							1	4	499	9							
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	9	1	1558	2	Y	463	456	0	6	1	5
							1	4	509	9							
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	2	Y	350	351	0			4
							1	4	385	9							
*06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1129	2	Y	362	361	0			5
							1	4	398	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	28	1	2197	2	Y	761	757	0			10
							3	4	837	9							
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	2	Y	431	433	0			8
							474	9									
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	21	1	1868	2	Y	496	495	0	1	8	8
							1	4	546	9							
04	2100	X	2081	-0-	-19	-0-	19	1	1601	2	Y	418	413	0	5	1	8
							1	4	460	9							
05	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	11	1	511	2	Y	314	314	0			8
							1	4	345	9							
*06	3000	N	8316	-0-	5316	5316	359	1	6741	2	Y	1104	1098	0			14
							2	4	1214	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		2443	-0-	2443	2443	401	1	1429	2	Y	556	555	0	1	8	1
							1	4	612	9							
04	14B2 EXT		4375	-0-	4375	6818	831	1	3508	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	10963	X	4145	-0-	-6818	-0-	624	1	3246	2	Y	250	248	0			3
							275	9									
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	397	1	2971	2	Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		115	-0-	115	115	4	1	57	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
							54	9									
05	1047	X	932	-0-	-115	-0-	246	1	647	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	458	1	3881	2	Y	822	817	0			5
							2	4	904	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

01	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	195	1	5193	2	Y	484	748	0			231
							532	9									
02	5488	X	5130	-0-	-358	-0-	169	1	4488	2	Y	430	453	0			208
							473	9									
03	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	184	1	4933	2	Y	481	288	0	181	1	220
							529	9									
04	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	168	1	4231	2	Y	469	570	1			119
							516	9									
05	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	168	1	4141	2	Y	443	379	1			183
							487	9									
*06	5730	X	4713	-0-	-1017	-0-	167	1	4069	2	Y	434	366	1			251
							477	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	323	1	3689	2	Y	811	806	0	1	5	12
							3	4	892	9							
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	317	1	3591	2	Y	861	862	0			11
							947	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	335	1	3990	2	Y	879	878	0	1	8	11
							1	4	967	9							
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	324	1	3538	2	Y	697	688	0	9	1	11
							2	4	767	9							
05	4774	X	2978	-0-	-1796	-0-	227	1	2247	2	Y	457	456	0			12
							1	4	503	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	707	1	1670	2	Y	445	529	0			304
							490	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	614	1	1406	2	Y	367	355	0			316
							404	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	658	1	1388	2	Y	483	564	0	1	8	234
							531	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	626	1	1655	2	Y	483	350	0	4	1	363
							531	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	614	1	1656	2	Y	409	516	0			256
							450	9									
*06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	570	1	1797	2	Y	512	344	0			424
							563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	385	1	5027	2	Y	912	908	0	1	5	9
							4	4	1003	9							
02	6664	X	5830	-0-	-834	-0-	357	1	4585	2	Y	807	808	0			8
							888	9									
03	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	364	1	5015	2	Y	851	850	0	1	8	8
							1	4	936	9							
04	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	351	1	4516	2	Y	845	835	0	11	1	7
							2	4	930	9							
05	6944	X	3633	-0-	-3311	-0-	242	1	2834	2	Y	505	506	0			6
							1	4	556	9							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	7	0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	323	1	4211	2	N	441	499	1	1	8	179
							485	9									
02	4676	X	3197	-0-	-1479	-0-	258	1	2618	2	N	292	345	1	2	8	124
							321	9									
03	5177	X	192	-0-	-4985	-0-	140	1	52	9	N	47					171
04	5010	X	497	-0-	-4513	-0-	238	1	98	2	N	146	179	1	4	8	134
							161	9									
05	5177	X	1368	-0-	-3809	-0-	327	1	817	2	N	204	173	1	2	8	163
							224	9									
06	4860	X	1646	-0-	-3214	-0-	341	1	1105	2	N	182	158	1	1	8	186
							200	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-	9410	2	744	9	N	676	724	1			156
02	10276	X	9130	-0-	-1146	-0-	8492	2	638	9	N	580	557	1			179
03	10726	X	10104	-0-	-622	-0-	9413	2	691	9	N	628	547	1			260
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	8838	2	650	9	N	591	540	1			311
05	10168	X	9768	-0-	-400	-0-	9107	2	661	9	N	601	722	1			190
06	9840	X	9407	-0-	-433	-0-	8790	2	617	9	N	561	526	1			225

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 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
01	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	9102	2	743	9	N	675	712	1			181
02	8904	X	8865	-0-	-39	-0-	8232	2	633	9	N	575	694	1			62
03	9858	X	9667	-0-	-191	-0-	8953	2	714	9	N	649	594	1			117
04	9540	X	9102	-0-	-438	-0-	8483	2	619	9	N	563	531	1			149
05	9858	X	8783	-0-	-1075	-0-	8163	2	620	9	N	564	535	1			178
06	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	7397	2	557	9	N	506	508	1			176

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12670	-0-	-815	-0-	11800	2	870	9	N	791	727	1			184
02	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	10734	2	757	9	N	688	668	1			204
03	13485	X	12622	-0-	-863	-0-	11828	2	794	9	N	722	677	1			249
04	13020	X	11676	-0-	-1344	-0-	10947	2	729	9	N	663	717	1			195
05	13051	X	11784	-0-	-1267	-0-	11039	2	745	9	N	677	721	1			151
06	12300	X	11086	-0-	-1214	-0-	10381	2	705	9	N	641	530	1			262

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	12097	2	985	9	N	895	726	1			317
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	10880	2	836	9	N	760	982	1			95
03	12834	X	12552	-0-	-282	-0-	11655	2	897	9	N	815	736	1			174
04	12420	X	11781	-0-	-639	-0-	10946	2	835	9	N	759	700	1			233
05	12834	X	12188	-0-	-646	-0-	11321	2	867	9	N	788	708	1			313
06	12420	X	11063	-0-	-1357	-0-	10318	2	745	9	N	677	708	1			282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	34	1	7550	2	Y	1924	1916	0	1	5	16
							8	4	2116	9			1	8			
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6797	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
							1698	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	32	1	7009	2	Y	1619	1617	0	4	8	10
							2	4	1781	9							
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	7095	2	Y	1558	1538	0	20	1	9
							4	4	1714	9			1	8			
05	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	13	1	2141	2	Y	556	558	0			7
							1	4	612	9							
*06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	45	1	7929	2	Y	1867	1858	0			16
							4	4	2054	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

01	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	73	1	7614	2	N	406	317	1			160
							447	9									
02	7588	X	3295	-0-	-4293	-0-	81	1	3057	2	N	143	180	1			123
							157	9									
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	120	1	9414	2	N	370	344	1			149
							407	9									
04	8040	X	6635	-0-	-1405	-0-	135	1	6175	2	N	295	350	1			94
							325	9									
05	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	151	1	6799	2	N	335	183	1			246
							369	9									
06	8130	X	6787	-0-	-1343	-0-	161	1	6309	2	N	288	345	1			189
							317	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	63	1	6654	2	N	385	354	1			203
							424	9									
02	6328	X	2995	-0-	-3333	-0-	72	1	2765	2	N	144	290	1			57
							158	9									
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	99	1	7862	2	N	362	358	1			61
							398	9									
04	6780	X	5433	-0-	-1347	-0-	109	1	5027	2	N	270	185	1			146
							297	9									
05	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	111	1	5004	2	N	289	178	1			257
							318	9									
06	6780	X	5363	-0-	-1417	-0-	124	1	4945	2	N	267	355	1			169
							294	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

01	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	181	1	7954	2	N	528	516	1			109
							581	9									
02	8932	X	3865	-0-	-5067	-0-	230	1	3375	2	N	236	252	1			93
							260	9									
03	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	194	1	8682	2	N	379	343	1			129
							417	9									
04	8970	X	6693	-0-	-2277	-0-	281	1	6049	2	N	330	178	1	1	8	280
							363	9									
05	8928	X	7107	-0-	-1821	-0-	299	1	6384	2	N	385	542	1			123
							424	9									
06	9000	X	6892	-0-	-2108	-0-	326	1	6155	2	N	374	361	1			136
							411	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 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	123	1	6386	2	N	415	514	1			93
							457	9									
02	7308	X	4976	-0-	-2332	-0-	219	1	4471	2	N	260	179	1			174
							286	9									
03	8091	X	7891	-0-	-200	-0-	160	1	7317	2	N	376	341	1			209
							414	9									
04	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	287	1	6394	2	N	359	347	1			221
							395	9									
05	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	293	1	6495	2	N	361	341	1			241
							397	9									
06	7650	X	6191	-0-	-1459	-0-	295	1	5524	2	N	338	356	1			223
							372	9									

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
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	96	1	10270	2	N	721	712	1	3	8	228
							793	9									
02	8260	X	4846	-0-	-3414	-0-	114	1	4413	2	N	290	364	1			154
							319	9									
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	135	1	10723	2	N	573	533	1			194
							630	9									
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	186	1	8742	2	N	620	695	1			119
							682	9									
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	206	1	9441	2	N	674	542	1			251
							741	9									
*06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	231	1	9279	2	N	602	714	1			139
							662	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
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	95	1	13029	2	N	1354	1456	1			271
							1489	9									
02	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	106	1	13846	2	N	1268	1280	1			259
							1395	9									
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	115	1	14657	2	N	1313	1293	1			279
							1444	9									
04	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	99	1	13872	2	N	1220	1087	1	1	8	411
							1342	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	115	1	14333	2	N	1254	1435	1			230
							1379	9									
*06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	124	1	14740	2	N	1225	1073	1			382
							1348	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
01	10881	X	8211	-0-	-2670	-0-	54	1	7420	2	N	670	560	1			221
							737	9									
02	9828	X	9703	-0-	-125	-0-	67	1	8797	2	N	763	792	1			192
							839	9									
03	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	75	1	9575	2	N	818	880	1			130
							900	9									
04	10530	X	9276	-0-	-1254	-0-	60	1	8446	2	N	700	704	1			126
							770	9									
05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	64	1	7985	2	N	689	544	1			271
							758	9									
06	10410	X	6950	-0-	-3460	-0-	53	1	6316	2	N	528	543	1			256
							581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13583	-0-	-1080	-0-	91 1012	1 9	12480	2	N	920	903	1	1	8	145
02	13244	X	11040	-0-	-2204	-0-	77 839	1 9	10124	2	N	763	662	1			246
03	14663	X	12150	-0-	-2513	-0-	88 959	1 9	11103	2	N	872	916	1			202
04	14190	X	11445	-0-	-2745	-0-	76 838	1 9	10531	2	N	762	893	1	5	8	66
05	14663	X	11852	-0-	-2811	-0-	88 886	1 9	10878	2	N	805	549	1			322
06	13140	X	11182	-0-	-1958	-0-	87 782	1 9	10313	2	N	711	892	1			141

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
01	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	104 1564	1 9	14298	2	N	1422	1288	1			340
02	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	109 1451	1 9	14259	2	N	1319	1436	1			223
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	124 1608	1 9	15792	2	N	1462	1450	1			235
04	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	108 1491	1 9	15220	2	N	1355	1444	1			146
05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	125 1537	1 9	15684	2	N	1397	1088	1			455
*06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	126 1436	1 9	15050	2	N	1305	1440	1			320

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
01	10602	X	10142	-0-	-460	-0-	88 695	1 9	9359	2	N	632	550	1			252
02	9576	X	9290	-0-	-286	-0-	85 622	1 9	8583	2	N	565	599	1			218
03	10602	X	10241	-0-	-361	-0-	94 663	1 9	9484	2	N	603	663	1			158
04	10230	X	9626	-0-	-604	-0-	90 627	1 9	8909	2	N	570	539	1			189
05	10292	X	9621	-0-	-671	-0-	94 612	1 9	8915	2	N	556	539	1			206
06	9960	X	9253	-0-	-707	-0-	91 572	1 9	8590	2	N	520	542	1			184

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
01	11470	X	10510	-0-	-960	-0-	91 748	1 9	9671	2	N	680	706	1			180
02	10360	X	9437	-0-	-923	-0-	86 644	1 9	8707	2	N	585	541	1			224
03	11470	X	10230	-0-	-1240	-0-	93 703	1 9	9434	2	N	639	700	1			163
04	10170	X	9649	-0-	-521	-0-	91 645	1 9	8913	2	N	586	356	1			393
05	10509	X	9272	-0-	-1237	-0-	90 623	1 9	8559	2	N	566	718	1			241
06	10170	X	8714	-0-	-1456	-0-	85 586	1 9	8043	2	N	533	501	1			273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 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
01	13981	X	12003	-0-	-1978	-0-	104 919	1 9	10980	2	N	835	723	1			215
02	12544	X	10538	-0-	-2006	-0-	95 746	1 9	9697	2	N	678	725	1			168
03	13361	X	11622	-0-	-1739	-0-	106 842	1 9	10674	2	N	765	783	1			150
04	11610	X	10991	-0-	-619	-0-	103 780	1 9	10108	2	N	709	740	1			119
05	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	109 794	1 9	10306	2	N	722	536	1			305
06	11610	X	10585	-0-	-1025	-0-	104 711	1 9	9770	2	N	646	724	1			227

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95945	X	73998	-0-	-21947	-0-	192 4205	1 9	69601	2	N	3823	3653	1	7	8	393
02	86660	X	65025	-0-	-21635	-0-	171 3416	1 9	61438	2	N	3105	3259	1	9	8	230
03	95945	X	69171	-0-	-26774	-0-	188 3486	1 9	65497	2	N	3169	3077	1	4	8	318
04	87510	X	57212	-0-	-30298	-0-	171 3046	1 9	53995	2	N	2769	2714	1	6	8	367
05	84940	X	52420	-0-	-32520	-0-	185 2734	1 9	49501	2	N	2485	2526	1	3	8	323
06	71610	X	48077	-0-	-23533	-0-	197 2189	1 9	45691	2	N	1990	1973	1	2	8	338

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	44134	-0-	-1188	-0-	117 1814	1 9	42203	2	N	1649	1645	1			220
02	40936	X	39118	-0-	-1818	-0-	104 1579	1 9	37435	2	N	1435	1458	1	1	8	196
03	45322	X	42397	-0-	-2925	-0-	117 1686	1 9	40594	2	N	1533	1646	1			83
04	43860	X	41965	-0-	-1895	-0-	128 1599	1 9	40238	2	N	1454	1450	1			87
05	44950	X	44014	-0-	-936	-0-	158 1563	1 9	42293	2	N	1421	1089	1			419
06	42720	X	39531	-0-	-3189	-0-	163 1453	1 9	37915	2	N	1321	1444	1			296

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10183	-0-	-853	-0-	88 828	1 9	9267	2	N	753	707	1			227
02	9968	X	9169	-0-	-799	-0-	82 727	1 9	8360	2	N	661	649	1			239
03	10881	X	10020	-0-	-861	-0-	90 774	1 9	9156	2	N	704	726	1			217
04	9960	X	9463	-0-	-497	-0-	88 707	1 9	8668	2	N	643	712	1			148
05	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	92 671	1 9	8691	2	N	610	549	1			209
06	9840	X	9100	-0-	-740	-0-	89 655	1 9	8356	2	N	595	525	1			279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2572	2	205	9	N	186	176	1	3	8	194
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2727	2	244	9	N	222	221	1	4	8	191
03	2707	N	2536	-0-	-171	-0-	2310	2	226	9	N	205	338	1			58
04	2520	N	2140	-0-	-380	-0-	1933	2	207	9	N	188	161	1	1	8	84
05	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1781	2	193	9	N	175	160	1	1	8	98
06	2520	X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1			122

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	153	1	9549	2	N	816	726	1	3	8	236
							898	9									
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	141	1	8604	2	N	696	673	1	1	8	258
							766	9									
03	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	160	1	9161	2	N	742	733	1			267
							816	9									
04	10110	X	9419	-0-	-691	-0-	142	1	8485	2	N	720	699	1			288
							792	9									
05	10447	X	10040	-0-	-407	-0-	163	1	9067	2	N	736	729	1			295
							810	9									
06	10110	X	9289	-0-	-821	-0-	161	1	8416	2	N	647	717	1			225
							712	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

01	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	93	1	5838	2	N	567	542	1			84
							624	9									
02	6972	X	5763	-0-	-1209	-0-	84	1	5159	2	N	473	420	1			137
							520	9									
03	7719	X	6331	-0-	-1388	-0-	98	1	5648	2	N	532	519	1			150
							585	9									
04	7470	X	6184	-0-	-1286	-0-	92	1	5530	2	N	511	539	1			122
							562	9									
05	6820	X	5518	-0-	-1302	-0-	87	1	4907	2	N	476	364	1			234
							524	9									
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	82	1	4314	2	N	395	522	1			107
							435	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

01	12617	X	9717	-0-	-2900	-0-	141	1	8762	2	N	740	733	1			245
							814	9									
02	11396	X	8803	-0-	-2593	-0-	130	1	7954	2	N	654	642	1			257
							719	9									
03	11749	X	9499	-0-	-2250	-0-	150	1	8579	2	N	700	720	1			237
							770	9									
04	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	136	1	8117	2	N	642	724	1			155
							706	9									
05	10230	X	9124	-0-	-1106	-0-	147	1	8223	2	N	685	711	1			129
							754	9									
06	9420	X	8441	-0-	-979	-0-	146	1	7623	2	N	611	528	1			212
							672	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	88 728	1 9	8029	2	N	662	716	1			85
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	73 642	1 9	7303	2	N	584	581	1			88
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	69 666	1 9	8171	2	N	605	529	1			164
04	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	56 628	1 9	7693	2	N	571	517	1			218
05	8711	X	8653	-0-	-58	-0-	82 630	1 9	7941	2	N	573	525	1			266
06	8430	X	8025	-0-	-405	-0-	93 547	1 9	7385	2	N	497	533	1			230

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	113 903	1 9	10287	2	N	821	713	1			169
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	95 798	1 9	9442	2	N	725	672	1	1	8	221
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	80 826	1 9	9516	2	N	751	726	1			246
04	10080	X	9863	-0-	-217	-0-	66 784	1 9	9013	2	N	713	718	1			241
05	10416	X	10034	-0-	-382	-0-	95 790	1 9	9149	2	N	718	727	1			232
06	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	111 761	1 9	8870	2	N	692	711	1			213

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	91 692	1 9	8302	2	N	629	540	1			241
02	8092	X	7921	-0-	-171	-0-	73 571	1 9	7277	2	N	519	677	1			83
03	8959	X	8595	-0-	-364	-0-	67 615	1 9	7913	2	N	559	364	1			278
04	8670	X	8063	-0-	-607	-0-	54 601	1 9	7408	2	N	546	724	1			100
05	8959	X	8000	-0-	-959	-0-	75 640	1 9	7285	2	N	582	539	1			143
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-	85 487	1 9	6759	2	N	443	516	1			70

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	104 677	1 9	9477	2	N	615	692	1			176
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	84 571	1 9	8303	2	N	519	539	1			156
03	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	69 567	1 9	8231	2	N	515	515	1			156
04	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	59 516	1 9	8037	2	N	469	541	1			84
05	9548	X	9018	-0-	-530	-0-	88 541	1 9	8389	2	N	492	357	1			219
06	9240	X	8570	-0-	-670	-0-	101 455	1 9	8014	2	N	414	532	1			101

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 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	42285	-0-	-1239	-0-	81	1	39265	2	N	2672	2737	1	2	8	215
							2939	9									
02	39312	X	36603	-0-	-2709	-0-	77	1	34012	2	N	2285	2364	1	1	8	135
							2514	9									
03	43524	X	40399	-0-	-3125	-0-	87	1	37559	2	N	2503	2355	1	1	8	282
							2753	9									
04	42120	X	37093	-0-	-5027	-0-	85	1	34477	2	N	2301	2169	1	1	8	413
							2531	9									
05	43524	X	38000	-0-	-5524	-0-	85	1	35365	2	N	2318	2332	1	1	8	398
							2550	9									
06	40920	X	34669	-0-	-6251	-0-	82	1	32260	2	N	2115	2173	1			340
							2327	9									

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
01	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	70	1	33669	2	N	2260	2193	1	1	8	313
							2486	9									
02	32312	X	32271	-0-	-41	-0-	67	1	30004	2	N	2000	2157	1	1	8	155
							2200	9									
03	35774	X	34949	-0-	-825	-0-	76	1	32482	2	N	2174	2005	1			324
							2391	9									
04	34620	X	32469	-0-	-2151	-0-	74	1	30239	2	N	1960	1977	1			307
							2156	9									
05	35774	X	33313	-0-	-2461	-0-	75	1	30991	2	N	2043	1972	1	1	8	377
							2247	9									
06	34620	X	31365	-0-	-3255	-0-	74	1	29243	2	N	1862	1979	1			260
							2048	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
01	3100	N	20893	-0-	17793	59358	474	1	18139	2	N	2073	2032	1	5	8	176
							2280	9									
02	78268	X	18910	-0-	-59358	-0-	467	1	16455	2	N	1807	1738	1	6	8	239
							1988	9									
03	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	502	1	18603	2	N	1834	1816	1	3	8	254
							2017	9									
04	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	472	1	17917	2	N	1641	1618	1			277
							1805	9									
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	508	1	17353	2	N	1588	1434	1			431
							1747	9									
*06	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	492	1	15167	2	N	1348	1441	1			338
							1483	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
01	12617	X	11465	-0-	-1152	-0-	38	1	10506	2	N	837	913	1			199
							921	9									
02	11396	X	9599	-0-	-1797	-0-	37	1	8884	2	N	616	544	1	1	8	270
							678	9									
03	12617	X	9740	-0-	-2877	-0-	45	1	9009	2	N	624	725	1			169
							686	9									
04	12210	X	8614	-0-	-3596	-0-	39	1	7909	2	N	605	541	1			233
							666	9									
05	12524	X	8287	-0-	-4237	-0-	41	1	7622	2	N	567	548	1			252
							624	9									
06	11100	X	6747	-0-	-4353	-0-	35	1	6293	2	N	381	523	1			110
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	45 1213	1 9	12559	2	N	1103	1090	1			230
02	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	48 975	1 9	11361	2	N	886	899	1	1	8	216
03	13671	X	12827	-0-	-844	-0-	58 1036	1 9	11733	2	N	942	914	1			244
04	13230	X	11979	-0-	-1251	-0-	55 935	1 9	10989	2	N	850	905	1			189
05	13671	X	12171	-0-	-1500	-0-	60 945	1 9	11166	2	N	859	716	1			332
06	13230	X	11642	-0-	-1588	-0-	61 833	1 9	10748	2	N	757	899	1			190

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	65 1789	1 9	18150	2	N	1626	1449	1			283
02	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	71 1558	1 9	17077	2	N	1416	1454	1	1	8	244
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	89 1603	1 9	18027	2	N	1457	1456	1			245
04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	82 1495	1 9	16540	2	N	1359	1272	1	1	8	331
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	90 1480	1 9	16733	2	N	1345	1442	1			234
*06	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	89 1353	1 9	15726	2	N	1230	1261	1			203

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1284	2	228	9	N	207	180	1			208
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1178	2	204	9	N	185	296	1			97
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1223	2	215	9	N	195	58	1			234
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1254	2	210	9	N	191	360	1			65
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1835	2	233	9	N	212	150	1	1	8	126
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1			149

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3634	2	293	9	N	266	367	1	2	8	117
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	3368	2	279	9	N	254	233	1			138
03	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	3737	2	285	9	N	259	345	1			52
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3796	2	289	9	N	263	250	1	1	8	64
05	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2673	2	183	9	N	166	188	1			42
*06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	1	8	137

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3260	2	330	9	N	300	362	1	3	8	100
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2912	2	286	9	N	260	210	1			150
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3230	2	323	9	N	294	357	1			87
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3137	2	300	9	N	273	189	1	1	8	170
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3676	2	348	9	N	316	316	1			170
*06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	42	1	11659	2	N	982	871	1			340
							1080	9									
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	48	1	11567	2	N	796	911	1	1	8	224
							876	9									
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	61	1	12401	2	N	850	900	1			174
							935	9									
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	60	1	11967	2	N	814	874	1			114
							895	9									
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	66	1	12139	2	N	815	713	1			216
							897	9									
*06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	64	1	11364	2	N	730	719	1			227
							803	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	59	1	16406	2	N	1209	1097	1	1	8	212
							1330	9									
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	53	1	12548	2	N	926	915	1			223
							1019	9									
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	61	1	12251	2	N	922	908	1			237
							1014	9									
04	12480	X	11869	-0-	-611	-0-	54	1	10847	2	N	880	905	1			212
							968	9									
05	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	58	1	10714	2	N	871	902	1			181
							958	9									
06	12480	X	10795	-0-	-1685	-0-	56	1	9892	2	N	770	717	1			234
							847	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
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	69	1	19361	2	N	1429	1642	1	1	8	148
							1572	9									
02	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	72	1	17262	2	N	1216	1079	1	1	8	284
							1338	9									
03	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	93	1	18654	2	N	1294	1430	1			148
							1423	9									
04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	86	1	17147	2	N	1182	1070	1	1	8	259
							1300	9									
05	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	93	1	17223	2	N	1189	1090	1	1	8	357
							1308	9									
*06	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	90	1	15978	2	N	1051	1256	1			152
							1156	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
01	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2075	2	248	9	N	225	366	1	3	8	57
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1898	2	186	9	N	169	187	1			39
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2073	2	268	9	N	244	184	1			99
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	1958	2	245	9	N	223	269	1	1	8	52
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	1996	2	231	9	N	210	165	1			97
06	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	1880	2	216	9	N	196	165	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	317	1	4866	2	Y	1112	1107	0	1	5	8
							5	4	1223	9							
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	251	1	3249	2	Y	617	620	0			5
							679	9									
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	367	1	7029	2	Y	1078	1074	0	3	8	6
							1	4	1186	9							
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	372	1	5895	2	Y	1547	1524	0	19	1	9
							4	4	1702	9			1	8			
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	170	1	4227	2	Y	816	819	0			6
							1	4	898	9							
*06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	176	1	5314	2	Y	771	769	0			8
							2	4	848	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
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	167	1	1988	2	Y	1794	1785	0	1	5	13
							7	4	1973	9			1	8			
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	759	2	Y	1514	1518	0	1	8	8
							1665	9									
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	213	1	952	2	Y	2087	2082	0	4	8	9
							3	4	2296	9							
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	256	1	1787	2	Y	1618	1597	0	20	1	9
							5	4	1780	9			1	8			
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	777	2	Y	1378	1380	0	1	8	6
							2	4	1516	9							
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	194	1	3187	2	Y	2238	2227	0	1	5	13
							9	4	2462	9			1	8			
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	216	1	3261	2	Y	1577	1582	0	1	8	7
							1735	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	1374	1373	0	3	8	5
							2	4	1511	9							
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	282	1	3070	2	Y	1285	1268	0	16	1	5
							4	4	1414	9			1	8			
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	335	1	3206	2	Y	1281	1280	0	1	8	5
							2	4	1409	9							
*06	180	X	97	-0-	-83	-0-	67	1	13	2	Y	15	20	0			-0-
							17	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
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	503	1	11281	2	Y	787	784	0	1	5	18
							3	4	866	9							
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	461	1	10202	2	Y	809	810	0			17
							890	9									
03	12338	X	11375	-0-	-963	-0-	461	1	10007	2	Y	824	823	0	1	8	17
							1	4	906	9							
04	11940	X	10626	-0-	-1314	-0-	422	1	9431	2	Y	701	692	0	9	1	17
							2	4	771	9							
05	12338	X	11242	-0-	-1096	-0-	218	1	10274	2	Y	681	680	0			18
							1	4	749	9							
*06	11940	X	10656	-0-	-1284	-0-	206	1	9776	2	Y	612	611	0			19
							1	4	673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	124	1	2290	2	Y	221	221	0			3
							1	4	243	9							
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	102	1	933	2	Y	224	225	0			2
							246	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	251	1	3592	2	Y	805	802	0	1	8	4
							1	4	886	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	238	1	3097	2	Y	701	692	0	9	1	4
							2	4	771	9							
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2586	2	Y	609	610	0			3
							1	4	670	9							
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	4	0			-0-

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
01	18972	X	18227	-0-	-745	-0-	57	1	16720	2	Y	1318	1335	1			170
							1450	9									
02	17136	X	10626	-0-	-6510	-0-	40	1	9698	2	Y	807	849	1			128
							888	9									
03	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	442	1	19938	2	Y	1008	992	1			144
							1109	9									
04	18090	X	18072	-0-	-18	-0-	339	1	16236	2	Y	1361	1244	1	5	8	256
							1497	9									
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	354	1	17283	2	Y	1388	1409	1			235
							1527	9									
*06	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	372	1	17207	2	Y	1309	1332	1			212
							1440	9									

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
01	12927	X	12824	-0-	-103	-0-	38	1	11137	2	Y	1499	1520	1			188
							1649	9									
02	11676	X	11360	-0-	-316	-0-	42	1	9888	2	Y	1300	1298	1			190
							1430	9									
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	281	1	11503	2	Y	1175	1196	1			169
							1293	9									
04	12510	X	9526	-0-	-2984	-0-	174	1	8221	2	Y	1028	992	1	4	8	201
							1131	9									
05	12927	X	12913	-0-	-14	-0-	228	1	10890	2	Y	1632	1575	1			258
							1795	9									
06	12510	X	12214	-0-	-296	-0-	266	1	10366	2	Y	1438	1468	1			228
							1582	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
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	5893	2	2203	9	N	2003	1904	1	1	8	259
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5237	2	1488	9	N	1353	1521	1	1	8	90
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	5553	2	1824	9	N	1658	1692	1			56
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	5821	2	1808	9	N	1644	1611	1	6	8	83
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	6083	2	1818	9	N	1653	1480	1			256
*06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	N	1565	1719	1			102

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
01	5239	X	3658	-0-	-1581	-0-	2470	2	1188	9	N	1080	1148	1	5	8	161
02	4732	X	2612	-0-	-2120	-0-	1630	2	982	9	N	893	936	1	4	8	114
03	5239	X	3104	-0-	-2135	-0-	2025	2	1079	9	N	981	939	1	1	8	155
04	4440	X	3286	-0-	-1154	-0-	2285	2	1001	9	N	910	917	1	6	8	142
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3274	2	989	9	N	899	934	1	1	8	106
06	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	N	820	759	1	1	8	166

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 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
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	43	1	12464	2	Y	1838	1847	1	1	8	235
							2022	9									
02	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	47	1	11366	2	Y	1648	1638	1			245
							1813	9									
03	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	295	1	11694	2	Y	1447	1479	1			213
							1592	9									
04	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	249	1	11645	2	Y	1576	1478	1	5	8	306
							1734	9									
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	287	1	13729	2	Y	1927	1913	1			320
							2120	9									
*06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	306	1	12518	2	Y	1643	1692	1			271
							1807	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
01	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	67	1	19478	2	Y	1834	1856	1			229
							2017	9									
02	18592	X	12651	-0-	-5941	-0-	47	1	11376	2	Y	1116	1174	1			171
							1228	9									
03	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	461	1	19452	2	Y	1673	1615	1	1	8	228
							1840	9									
04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	376	1	17914	2	Y	1850	1721	1	6	8	351
							2035	9									
05	20584	X	20158	-0-	-426	-0-	368	1	17881	2	Y	1735	1791	1			295
							1909	9									
06	19920	X	18156	-0-	-1764	-0-	350	1	16093	2	Y	1557	1601	1			251
							1713	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	3716	2	1665	9	Y	1514	1619	0	1	5	138
													1	8			
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3720	2	1540	9	Y	1400	1449	0	1	8	88
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4087	2	1654	9	Y	1504	1504	0	3	8	85
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	3837	2	1530	9	Y	1391	1275	0	16	1	184
													1	8			
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	3899	2	1466	9	Y	1333	1359	0	1	8	157
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	3998	2	1366	9	Y	1242	1303	0			96

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2050	2	Y	836	831	0	1	5	8
							3	4	920	9							
02	2688	X	2602	-0-	-86	-0-	14	1	1790	2	Y	725	727	0			6
							798	9									
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	16	1	2022	2	Y	825	823	0	1	8	7
							1	4	908	9							
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	14	1	2120	2	Y	753	744	0	9	1	7
							2	4	828	9							
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	20	1	2272	2	Y	841	840	0			8
							1	4	925	9							
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	19	1	2249	2	Y	801	800	0			9
							2	4	881	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 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	39	1	11622	2	Y	1326	1316	1			188
							1459	9									
02	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	44	1	10445	2	Y	1159	1198	1	1	8	148
							1275	9									
03	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	260	1	11236	2	Y	623	770	0	1	8	-0-
							685	9									
04	12480	X	11872	-0-	-608	-0-	218	1	10485	2	Y	1063	1042	1	1	8	20
							1169	9									
05	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	270	1	12966	2	Y	1677	1639	1	1	8	57
							1845	9									
*06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	1	8	29
							1415	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	16469	-0-	-333	-0-	51	1	15144	2	Y	1158	1138	1			162
							1274	9									
02	15176	X	9978	-0-	-5198	-0-	38	1	9204	2	Y	669	739	1	1	8	91
							736	9									
03	16802	X	11340	-0-	-5462	-0-	241	1	10491	2	Y	553	643	1	1	8	-0-
							608	9									
04	16260	X	12272	-0-	-3988	-0-	224	1	10651	2	Y	1270	1247	1	2	8	21
							1397	9									
05	16802	X	14612	-0-	-2190	-0-	268	1	13058	2	Y	1169	1152	1			38
							1286	9									
06	15930	X	12669	-0-	-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1			23
							1169	9									

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
01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	45	1	13085	2	Y	1928	1895	1	1	8	265
							2121	9									
02	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	50	1	11956	2	Y	1807	1847	1	1	8	224
							1988	9									
03	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	354	1	14069	2	Y	1331	1554	1	1	8	-0-
							1464	9									
04	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	295	1	13896	2	Y	2082	2047	1	3	8	32
							2290	9									
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	313	1	15050	2	Y	1892	1864	1	1	8	59
							2081	9									
*06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	1	8	33
							1874	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
01	7967	X	3621	-0-	-4346	-0-	268	1	1828	2	Y	1381	1373	0	1	5	13
							6	4	1519	9			1	8			
02	7196	X	2709	-0-	-4487	-0-	208	1	1890	2	Y	555	560	0			8
							611	9									
03	6696	X	3324	-0-	-3372	-0-	263	1	2125	2	Y	850	847	0	1	8	10
							1	4	935	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	249	1	3077	2	Y	914	902	0	11	1	11
							3	4	1005	9							
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
*06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0			10
							1	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	12	1	1922	2	Y	679	677	0			8
							3	4	747	9							
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	11	1	1729	2	Y	597	598	0			7
							657	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	13	1	1968	2	Y	679	678	0	1	8	7
							1	4	747	9							
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	2	Y	681	671	0	9	1	8
							2	4	749	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	Y	636	636	0			8
							1	4	700	9							
06	1590	N	19	-0-	-1571	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0			8

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
01	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	55	1	16374	2	Y	1717	1691	1			244
							1889	9									
02	15820	X	10688	-0-	-5132	-0-	40	1	9568	2	Y	982	1087	1	1	8	138
							1080	9									
03	17515	X	4652	-0-	-12863	-0-	106	1	4066	2	Y	436	574	1			-0-
							480	9									
04	16950	X	15444	-0-	-1506	-0-	280	1	13180	2	Y	1804	1764	1	3	8	37
							1984	9									
05	17515	X	15562	-0-	-1953	-0-	283	1	13742	2	Y	1397	1382	1			52
							1537	9									
06	16950	X	12550	-0-	-4400	-0-	283	1	11011	2	Y	1142	1163	1			31
							1256	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	431	1	7665	2	N	1387	1381	0	1	5	5
							6	4	1526	9			1	8			
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	364	1	6734	2	N	1217	1221	0			1
							1339	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	404	1	7565	2	N	1339	1337	0	3	8	-0-
							2	4	1473	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	416	1	7604	2	N	1260	1243	0	16	1	-0-
							4	4	1386	9			1	8			
05	8277	X	6062	-0-	-2215	-0-	291	1	4870	2	N	818	818	0			-0-
							1	4	900	9							
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	18994	2	1464	9	Y	1331	1329	1			116
02	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	3	1	16550	2	Y	1146	1169	1			93
							1261	9									
03	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17660	2	1327	9	Y	1206	1204	1			95
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	16613	2	1236	9	Y	1124	1125	1			94
05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	48	1	16989	2	Y	1122	1152	1			64
							1234	9									
*06	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	91	1	16224	2	Y	1006	1005	1			65
							1107	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 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	25026	-0-	-611	-0-	23266	2	1760	9	Y	1600	1598	1	1	8	140
02	23156	X	22014	-0-	-1142	-0-	4	1	20489	2	Y	1383	1410	1			113
							1521	9									
03	25637	X	23755	-0-	-1882	-0-	22138	2	1617	9	Y	1470	1467	1			116
04	24810	X	22612	-0-	-2198	-0-	21101	2	1511	9	Y	1374	1374	1			116
05	25637	X	23025	-0-	-2612	-0-	61	1	21477	2	Y	1352	1389	1			79
							1487	9									
06	24210	X	21877	-0-	-2333	-0-	115	1	20432	2	Y	1209	1209	1			79
							1330	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	22149	-0-	-915	-0-	20342	2	1807	9	Y	1643	1641	1	1	8	144
02	20832	X	19332	-0-	-1500	-0-	3	1	17757	2	Y	1429	1456	1	1	8	116
							1572	9									
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	19046	2	1674	9	Y	1522	1518	1			120
04	22320	X	19587	-0-	-2733	-0-	18022	2	1565	9	Y	1423	1424	1	1	8	118
05	23064	X	20347	-0-	-2717	-0-	52	1	18705	2	Y	1445	1483	1	1	8	79
							1590	9									
06	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	99	1	17742	2	Y	1291	1290	1			80
							1420	9									

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
01	21669	X	20845	-0-	-824	-0-	19328	2	1517	9	Y	1379	1376	1			128
02	19572	X	18838	-0-	-734	-0-	3	1	17475	2	Y	1236	1255	1			109
							1360	9									
03	21669	X	20073	-0-	-1596	-0-	18656	2	1417	9	Y	1288	1288	1			109
04	20970	X	18705	-0-	-2265	-0-	17396	2	1309	9	Y	1190	1192	1			107
05	21607	X	19014	-0-	-2593	-0-	50	1	17675	2	Y	1172	1204	1			75
							1289	9									
06	20190	X	17287	-0-	-2903	-0-	90	1	16102	2	Y	995	998	1			72
							1095	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	950	-0-	-972	-0-	653	2	297	9	N	270	157	1			167
02	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1158	2	448	9	N	407	520	1	2	8	52
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2048	2	638	9	N	580	532	1	2	8	98
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1872	2	606	9	N	551	427	1	4	8	218
05	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1143	2	563	9	N	512	522	1	1	8	207
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1819	2	582	9	N	529	674	1	1	8	61

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	2	4	Y	371	370	0			3
							408	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
03	3100	N	3944	-0-	844	844	139	1	2550	2	Y	1139	1133	0	3	8	5
							2	4	1253	9							
04	2664	N	1820	-0-	-844	-0-	106	1	584	2	Y	1025	1011	0	13	1	5
							2	4	1128	9			1	8			
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	181	1	33	2	Y	951	952	0			4
							1	4	1046	9							
*06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	244	1	2	4	Y	913	912	0			5
							1004	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	306	1	4521	2	Y	1149	1129	0	1	5	261
							1264	9									
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	269	1	3922	2	Y	874	945	0			190
							961	9									
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	321	1	4423	2	Y	986	782	0	191	1	202
							1085	9					1	8			
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	298	1	4102	2	Y	886	946	1			142
							975	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	305	1	4225	2	Y	897	752	1			287
							987	9									
*06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	637	1	3951	2	Y	918	376	0	561	1	268
							1010	9									

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
01	2418	X	909	-0-	-1509	-0-	476	1	433	9	Y	394	541	0			225
02	2184	X	920	-0-	-1264	-0-	446	1	474	9	Y	431	286	0			370
03	2821	X	1000	-0-	-1821	-0-	520	1	480	9	Y	436	533	0	1	8	272
04	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	469	1	463	2	Y	540	572	0	7	1	231
							594	9					2	5			
05	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	644	1	1211	2	Y	405	324	0	2	5	309
							446	9					1	8			
*06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	716	1	1816	2	Y	461	443	0			327
							507	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
01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	2	Y	1899	1891	0	1	5	16
							8	4	2089	9			1	8			
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	30	1	6275	2	Y	1651	1654	0	1	8	12
							1	4	1816	9							
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	39	1	7703	2	Y	2031	2027	0	4	8	12
							3	4	2234	9							
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	35	1	7486	2	Y	1850	1825	0	23	1	13
							5	4	2035	9			1	8			
05	7378	X	6271	-0-	-1107	-0-	30	1	4824	2	Y	1286	1288	0	1	8	10
							2	4	1415	9							
*06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	47	1	8273	2	Y	1950	1943	0			17
							4	4	2145	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
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	166	1	3531	2	Y	1108	1104	0	1	5	7
							5	4	1219	9							
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	932	934	0			5
							1025	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	143	1	2726	2	Y	1009	1009	0	3	8	2
							1	4	1110	9							
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	139	1	2423	2	Y	881	868	0	11	1	4
							2	4	969	9							
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	262	1	2604	2	Y	893	894	0			3
							1	4	982	9							
*06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4328	-0-	1228	1228	679	1	2770	2	Y	799	742	0			364
							879	9									
02	5191	X	3963	-0-	-1228	-0-	618	1	2458	2	Y	806	850	0			320
							887	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	686	1	2615	2	Y	925	889	0	1	8	355
							1018	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	753	1	3037	2	Y	1014	1035	0	13	1	320
							1115	9					1	8			
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	665	1	3000	2	Y	993	1052	0	1	8	260
							1092	9									
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	590	1	3010	2	Y	1067	921	0			406
							1174	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	29	1	5723	2	Y	1631	1624	0	1	5	13
							7	4	1794	9			1	8			
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	28	1	5474	2	Y	1495	1497	0	1	8	10
							1645	9									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	31	1	5829	2	Y	1588	1586	0	4	8	8
							2	4	1747	9							
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	30	1	5612	2	Y	1563	1543	0	20	1	7
							4	4	1719	9			1	8			
05	5456	X	3878	-0-	-1578	-0-	20	1	2913	2	Y	858	860	0			5
							1	4	944	9							
*06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	39	1	6525	2	Y	1607	1602	0			10
							3	4	1768	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
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	46	1	4117	2	Y	1071	1067	0	1	5	7
							4	4	1178	9							
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	46	1	3767	2	Y	1188	1189	0			6
							1307	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	45	1	3707	2	Y	989	989	0	3	8	3
							1	4	1088	9							
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	45	1	3476	2	Y	1097	1081	0	14	1	4
							3	4	1207	9			1	8			
05	4743	X	3301	-0-	-1442	-0-	42	1	2200	2	Y	962	961	0			5
							1	4	1058	9							
*06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	385	1	6984	2	Y	2116	2107	0			14
							4	4	2328	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
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	311	1	4464	2	Y	1093	1089	0	1	5	6
							4	4	1202	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	290	1	3863	2	Y	1014	1016	0			4
							1115	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	Y	1094	1093	0	3	8	2
							1	4	1203	9							
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	269	1	3873	2	Y	1087	1072	0	14	1	2
							3	4	1196	9			1	8			
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	263	1	3657	2	Y	1044	1044	0			2
							2	4	1148	9							
*06	4620	X	35	-0-	-4585	-0-	9	1	9	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	2	Y	1144	1139	0	1	5	9
							5	4	1258	9							
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	19	1	2818	2	Y	1014	1016	0			7
							1115	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	21	1	3311	2	Y	1071	1070	0	3	8	5
							1	4	1178	9							
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	19	1	2989	2	Y	1021	1007	0	13	1	5
							3	4	1123	9			1	8			
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	3017	2	Y	984	983	0			6
							2	4	1082	9							
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	22	1	4207	2	Y	924	924	0			6
							2	4	1016	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	304	1	4839	2	Y	1236	1230	0	1	5	5
							5	4	1360	9							
02	6272	X	6141	-0-	-131	-0-	285	1	4605	2	Y	1137	1138	0			4
							1251	9									
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	353	1	5454	2	Y	1264	1263	0	3	8	2
							2	4	1390	9							
04	6720	X	6519	-0-	-201	-0-	338	1	4917	2	Y	1146	1131	0	14	1	2
							3	4	1261	9			1	8			
05	6789	X	4481	-0-	-2308	-0-	250	1	3408	2	Y	747	748	0			1
							1	4	822	9							
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	84	1	6846	2	Y	2303	2292	0	1	5	15
							9	4	2533	9			1	8			
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	74	1	6081	2	Y	1884	1888	0	1	8	10
							1	4	2072	9							
03	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	98	1	7719	2	Y	2417	2413	0	5	8	9
							3	4	2659	9							
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	99	1	8385	2	Y	2154	2126	0	27	1	9
							6	4	2369	9			1	8			
05	5208	X	2513	-0-	-2695	-0-	28	1	1881	2	Y	548	554	0			3
							1	4	603	9							
*06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	118	1	4662	2	Y	1424	1417	0			10
							3	4	1566	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
01	71563	X	71563	-0-	-0-	-0-	187	1	65535	2	Y	5310	5398	1	1	8	214
							5841	9									
02	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	181	1	58081	2	Y	4595	4607	1	1	8	201
							5055	9									
03	68027	X	68027	-0-	-0-	-0-	212	1	62456	2	Y	4872	4921	1			152
							5359	9									
04	64132	X	64132	-0-	-0-	-0-	199	1	58733	2	Y	4727	4647	1	1	8	231
							5200	9									
05	64914	X	64083	-0-	-831	-0-	201	1	58968	2	Y	4467	4526	1			172
							4914	9									
06	62820	X	60033	-0-	-2787	-0-	191	1	55402	2	Y	4036	4024	1			184
							4440	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 #: 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
01	55877	X	55877	-0-	-0-	-0-	140	1	50024	2	Y	5194	5280	1	1	8	199
							5713	9									
02	48960	X	48960	-0-	-0-	-0-	104	1	43848	2	Y	4553	4546	1	1	8	205
							5008	9									
03	53971	X	53962	-0-	-9	-0-	119	1	48581	2	Y	4784	4742	1			247
							5262	9									
04	52230	X	50709	-0-	-1521	-0-	114	1	45735	2	Y	4418	4413	1	5	8	247
							4860	9									
05	53971	X	51188	-0-	-2783	-0-	115	1	46277	2	Y	4360	4300	1	1	8	306
							4796	9									
06	52230	X	48133	-0-	-4097	-0-	114	1	43732	2	Y	3897	4025	1	1	8	177
							4287	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80228	X	71193	-0-	-9035	-0-	185	1	65043	2	Y	5423	5514	1	1	8	219
							5965	9									
02	70196	X	64151	-0-	-6045	-0-	183	1	58770	2	Y	4725	4736	1	1	8	207
							5198	9									
03	77531	X	67885	-0-	-9646	-0-	211	1	62173	2	Y	5001	5050	1	1	8	157
							5501	9									
04	75030	X	66742	-0-	-8288	-0-	209	1	61735	2	Y	4362	4303	1			216
							4798	9									
05	73253	X	69814	-0-	-3439	-0-	220	1	64437	2	Y	4688	4722	1	1	8	181
							5157	9									
06	68910	X	64317	-0-	-4593	-0-	205	1	59365	2	Y	4315	4298	1			198
							4747	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56963	X	56963	-0-	-0-	-0-	210	1	51220	2	Y	5030	4952	1	1	8	257
							5533	9									
02	50307	X	50307	-0-	-0-	-0-	188	1	45267	2	Y	4411	4384	1	1	8	283
							4852	9									
03	55273	X	54846	-0-	-427	-0-	210	1	49451	2	Y	4714	4836	1	1	8	160
							5185	9									
04	53490	X	50777	-0-	-2713	-0-	203	1	45923	2	Y	4228	4121	1	1	8	266
							4651	9									
05	55273	X	51463	-0-	-3810	-0-	209	1	46507	2	Y	4315	4112	1			469
							4747	9									
06	53490	X	48237	-0-	-5253	-0-	198	1	43681	2	Y	3962	4145	1			286
							4358	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76384	X	75394	-0-	-990	-0-	195	1	69316	2	Y	5348	5434	1	2	8	207
							5883	9									
02	68992	X	65811	-0-	-3181	-0-	144	1	60476	2	Y	4719	4711	1	2	8	213
							5191	9									
03	76384	X	70530	-0-	-5854	-0-	159	1	64991	2	Y	4891	4849	1	1	8	254
							5380	9									
04	73920	X	65811	-0-	-8109	-0-	152	1	60705	2	Y	4504	4500	1	6	8	252
							4954	9									
05	76384	X	65672	-0-	-10712	-0-	151	1	60671	2	Y	4409	4349	1	1	8	311
							4850	9									
06	72960	X	60932	-0-	-12028	-0-	147	1	56471	2	Y	3922	4053	1			180
							4314	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 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	66735	-0-	-1713	-0-	172	1	60460	2	Y	5548	5637	1	2	8	218
							6103	9									
02	61824	X	58998	-0-	-2826	-0-	166	1	53577	2	Y	4777	4790	1	2	8	203
							5255	9									
03	68448	X	63675	-0-	-4773	-0-	196	1	57951	2	Y	5025	5075	1	1	8	152
							5528	9									
04	66240	X	63638	-0-	-2602	-0-	196	1	58134	2	Y	4825	4744	1	1	8	232
							5308	9									
05	67890	X	66192	-0-	-1698	-0-	207	1	60679	2	Y	4824	4873	1	1	8	182
							5306	9									
06	64590	X	61894	-0-	-2696	-0-	196	1	56918	2	Y	4345	4332	1	1	8	194
							4780	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	171	1	60230	2	Y	5471	5562	1	2	8	220
							6018	9									
02	58587	X	58587	-0-	-0-	-0-	165	1	53246	2	Y	4705	4720	1	1	8	204
							5176	9									
03	63013	X	63013	-0-	-0-	-0-	194	1	57309	2	Y	5009	5057	1	1	8	155
							5510	9									
04	59506	X	59506	-0-	-0-	-0-	182	1	54000	2	Y	4840	4758	1	1	8	236
							5324	9									
05	59799	X	59323	-0-	-476	-0-	184	1	54062	2	Y	4615	4673	1	1	8	177
							5077	9									
06	57870	X	55699	-0-	-2171	-0-	175	1	50935	2	Y	4172	4159	1			190
							4589	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	195	1	47689	2	Y	4941	4855	1	1	8	255
							5435	9									
02	47287	X	47287	-0-	-0-	-0-	177	1	42448	2	Y	4238	4217	1			276
							4662	9									
03	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	195	1	45885	2	Y	4505	4622	1			159
							4956	9									
04	48450	X	47336	-0-	-1114	-0-	189	1	42634	2	Y	4103	3997	1			265
							4513	9									
05	50065	X	48236	-0-	-1829	-0-	196	1	43456	2	Y	4167	3971	1			461
							4584	9									
06	48450	X	45349	-0-	-3101	-0-	185	1	40936	2	Y	3844	4019	1			286
							4228	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	99	1	30440	2	Y	2651	2576	1			201
							2916	9									
02	30072	X	28481	-0-	-1591	-0-	91	1	25651	2	Y	2490	2557	1	1	8	133
							2739	9									
03	33294	X	31183	-0-	-2111	-0-	105	1	28336	2	Y	2493	2531	1			95
							2742	9									
04	32220	X	29755	-0-	-2465	-0-	102	1	26831	2	Y	2565	2473	1	1	8	186
							2822	9									
05	33294	X	29419	-0-	-3875	-0-	106	1	26548	2	Y	2514	2363	1			337
							2765	9									
06	32220	X	26740	-0-	-5480	-0-	100	1	24407	2	Y	2030	2178	1			189
							2233	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 #: 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
01	60388	X	59522	-0-	-866	-0-	150 5599	1 9	53773	2	Y	5090	5172	1	1	8	205
02	54544	X	53370	-0-	-1174	-0-	116 4687	1 9	48567	2	Y	4261	4263	1	1	8	202
03	60388	X	56365	-0-	-4023	-0-	125 5071	1 9	51169	2	Y	4610	4563	1			249
04	58440	X	53109	-0-	-5331	-0-	121 4707	1 9	48281	2	Y	4279	4273	1	5	8	250
05	60388	X	53472	-0-	-6916	-0-	121 4628	1 9	48723	2	Y	4207	4150	1			307
06	57600	X	50171	-0-	-7429	-0-	119 4115	1 9	45937	2	Y	3741	3865	1			183

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
01	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	92 3191	1 9	28195	2	Y	2901	2814	1	1	8	213
02	28730	X	28730	-0-	-0-	-0-	91 2748	1 9	25891	2	Y	2498	2580	1	1	8	130
03	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	104 2880	1 9	27948	2	Y	2618	2652	1			96
04	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	102 2573	1 9	26661	2	Y	2339	2267	1			168
05	30256	X	28731	-0-	-1525	-0-	104 2499	1 9	26128	2	Y	2272	2138	1			302
06	29280	X	25037	-0-	-4243	-0-	94 2187	1 9	22756	2	Y	1988	2110	1			180

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	86 3334	1 9	26460	2	Y	3031	2943	1	1	8	221
02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	86 2713	1 9	24259	2	Y	2466	2559	1	1	8	127
03	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	89 2914	1 9	24185	2	Y	2649	2681	1			95
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	84 2591	1 9	22043	2	Y	2355	2283	1			167
05	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	88 2565	1 9	22052	2	Y	2332	2192	1			307
*06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	90 2350	1 9	21989	2	Y	2136	2253	1			190

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	93 3353	1 9	28599	2	Y	3048	2952	1	1	8	214
02	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	93 2928	1 9	26249	2	Y	2662	2746	1	1	8	129
03	31403	X	30505	-0-	-898	-0-	102 2979	1 9	27424	2	Y	2708	2747	1	1	8	89
04	30390	X	28884	-0-	-1506	-0-	100 2694	1 9	26090	2	Y	2449	2372	1	1	8	165
05	31403	X	29255	-0-	-2148	-0-	105 2691	1 9	26459	2	Y	2446	2298	1			313
06	30390	X	28629	-0-	-1761	-0-	106 2776	1 9	25747	2	Y	2524	2624	1			213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	32820	-0-	-4411	-0-	83	1	29046	2	Y	3355	3278	1	1	8	199
							3691	9									
02	33292	X	31769	-0-	-1523	-0-	105	1	28158	2	Y	3187	3160	1	1	8	225
							3506	9									
03	36363	X	35069	-0-	-1294	-0-	120	1	31382	2	Y	3243	3268	1			200
							3567	9									
04	34650	X	32326	-0-	-2324	-0-	113	1	28989	2	Y	2931	2879	1			252
							3224	9									
05	35185	X	32057	-0-	-3128	-0-	111	1	28753	2	Y	2903	2931	1			224
							3193	9									
06	34050	X	30049	-0-	-4001	-0-	115	1	27097	2	Y	2579	2528	1			275
							2837	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	205	1	18875	2	Y	1730	1784	1			153
							1903	9									
02	18816	X	18018	-0-	-798	-0-	178	1	16227	2	Y	1466	1523	1	1	8	95
							1613	9									
03	20832	X	19385	-0-	-1447	-0-	186	1	17482	2	Y	1561	1493	1			163
							1717	9									
04	20160	X	18198	-0-	-1962	-0-	195	1	16440	2	Y	1421	1375	1	1	8	208
							1563	9									
05	20832	X	18135	-0-	-2697	-0-	197	1	16325	2	Y	1466	1473	1			201
							1613	9									
06	20160	X	17156	-0-	-3004	-0-	190	1	15507	2	Y	1326	1411	1			116
							1459	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973	X	37977	-0-	-7996	-0-	277	1	33767	2	Y	3575	3570	1	2	8	253
							3933	9									
02	41496	X	30567	-0-	-10929	-0-	224	1	27547	2	Y	2542	2685	1	2	8	108
							2796	9									
03	46004	X	33697	-0-	-12307	-0-	263	1	30320	2	Y	2831	2837	1	1	8	101
							3114	9									
04	44520	X	31460	-0-	-13060	-0-	255	1	28262	2	Y	2675	2639	1	1	8	136
							2943	9									
05	40331	X	32722	-0-	-7609	-0-	266	1	29476	2	Y	2709	2608	1	1	8	236
							2980	9									
06	36750	X	32616	-0-	-4134	-0-	225	1	29609	2	Y	2529	2525	1			240
							2782	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	215	1	19874	2	Y	1867	1924	1			160
							2054	9									
02	19824	X	19150	-0-	-674	-0-	188	1	17209	2	Y	1594	1655	1	1	8	98
							1753	9									
03	21948	X	20748	-0-	-1200	-0-	199	1	18684	2	Y	1695	1621	1			172
							1865	9									
04	21240	X	19568	-0-	-1672	-0-	210	1	17661	2	Y	1543	1493	1	1	8	221
							1697	9									
05	21948	X	19504	-0-	-2444	-0-	211	1	17545	2	Y	1589	1597	1			213
							1748	9									
06	21240	X	18391	-0-	-2849	-0-	204	1	16612	2	Y	1432	1524	1			121
							1575	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 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	86	1	18588	2	Y	1719	1683	1	1	8	124
							1891	9									
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	77	1	16457	2	Y	1499	1523	1	1	8	99
							1649	9									
03	19809	X	19672	-0-	-137	-0-	82	1	17842	2	Y	1589	1523	1	1	8	164
							1748	9									
04	19170	X	18710	-0-	-460	-0-	82	1	16989	2	Y	1490	1497	1	1	8	156
							1639	9									
05	19809	X	19170	-0-	-639	-0-	103	1	17398	2	Y	1517	1500	1	1	8	172
							1669	9									
06	19170	X	17940	-0-	-1230	-0-	113	1	16306	2	Y	1383	1434	1			121
							1521	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-	137	1	29304	2	Y	2084	2052	1	2	8	147
							2292	9									
02	28532	X	28127	-0-	-405	-0-	122	1	25846	2	Y	1963	1984	1	1	8	125
							2159	9									
03	31589	X	30589	-0-	-1000	-0-	131	1	28169	2	Y	2081	1993	1	1	8	212
							2289	9									
04	30570	X	28948	-0-	-1622	-0-	130	1	26623	2	Y	1995	2003	1	3	8	201
							2195	9									
05	31589	X	28836	-0-	-2753	-0-	158	1	26483	2	Y	1995	1976	1	1	8	219
							2195	9									
06	30570	X	27014	-0-	-3556	-0-	174	1	24828	2	Y	1829	1894	1			154
							2012	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	42343	-0-	-4467	-0-	109	1	37941	2	Y	3903	3823	1	1	8	231
							4293	9									
02	42280	X	37724	-0-	-4556	-0-	126	1	33839	2	Y	3417	3403	1	1	8	244
							3759	9									
03	46469	X	40663	-0-	-5806	-0-	139	1	36483	2	Y	3674	3692	1	1	8	225
							4041	9									
04	44220	X	38551	-0-	-5669	-0-	136	1	34698	2	Y	3379	3315	1	1	8	288
							3717	9									
05	43307	X	38629	-0-	-4678	-0-	135	1	34821	2	Y	3339	3370	1	1	8	256
							3673	9									
06	40980	X	35948	-0-	-5032	-0-	138	1	32431	2	Y	3072	3000	1			328
							3379	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	38927	-0-	-412	-0-	99	1	34737	2	Y	3719	3646	1	1	8	220
							4091	9									
02	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	120	1	32395	2	Y	3473	3446	1	1	8	246
							3820	9									
03	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	142	1	37047	2	Y	3624	3648	1			222
							3986	9									
04	39552	X	39552	-0-	-0-	-0-	140	1	35637	2	Y	3432	3360	1	1	8	293
							3775	9									
05	39339	X	39288	-0-	-51	-0-	138	1	35448	2	Y	3365	3398	1	1	8	259
							3702	9									
06	38070	X	35630	-0-	-2440	-0-	137	1	32200	2	Y	2994	2933	1			320
							3293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	216	1	26328	2	Y	2837	2822	1	1	8	203
							3121	9									
02	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	217	1	26729	2	Y	3113	3181	1	2	8	133
							3424	9									
03	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	229	1	26380	2	Y	2988	3008	1	1	8	112
							3287	9									
04	28320	X	26462	-0-	-1858	-0-	210	1	23251	2	Y	2728	2695	1	1	8	144
							3001	9									
05	29264	X	26681	-0-	-2583	-0-	212	1	23487	2	Y	2711	2613	1	1	8	241
							2982	9									
06	28320	X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	1	8	245
							2818	9									

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
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	2	Y	1061	1056	0	1	5	12
							4	4	1167	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	2509	2	Y	1002	1004	0			10
							1102	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	22	1	2588	2	Y	1094	1093	0	3	8	8
							1	4	1203	9							
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	Y	1028	1015	0	13	1	7
							3	4	1131	9			1	8			
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	2	Y	1009	1006	0			10
							2	4	1110	9							
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0			11
							2	4	1102	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	304	-0-	-1804	-0-	2	1	78	2	Y	204	231	0			130
							224	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	7	0			123
03	3100	N	5583	-0-	2483	2483	119	1	4761	2	Y	639	12	0	528	1	222
							703	9									
04	3000	N	13944	-0-	10944	13427	171	1	12310	2	Y	1330	9	0	1321	1	222
							1463	9									
05	23470	X	10043	-0-	-13427	-0-	161	1	9095	2	Y	715	762	1	2	8	173
							787	9									
*06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1			96
							514	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	359	1	11670	2	Y	1025	507	0	555	1	144
							1128	9									
02	12012	X	11195	-0-	-817	-0-	310	1	9947	2	Y	853	4	0	748	1	244
							938	9					1	8			
03	12896	X	7076	-0-	-5820	-0-	156	1	6247	2	Y	612	41	0	718	1	97
							673	9									
04	12720	X	2304	-0-	-10416	-0-	24	1	1705	2	Y	523	59	0	510	1	50
							575	9					1	8			
05	13144	X	2247	-0-	-10897	-0-	32	1	1807	2	Y	371	1	0	192	1	228
							408	9									
*06	12720	X	2302	-0-	-10418	-0-	45	1	2030	2	Y	206	346	1			88
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		2440	-0-	2440	2440	52	1	2073	2	Y	286	189	1			200
							315	9									
04	T. A.		1157	-0-	1157	3597	12	1	891	2	Y	231	33	0	333	1	65
							254	9									
05	4697	X	1100	-0-	-3597	-0-	15	1	851	2	Y	213	1	0	190	1	87
							234	9									
*06	2370	X	1362	-0-	-1008	-0-	26	1	1158	2	Y	162	162	1			87
							178	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

01	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	73	1	2364	2	Y	384	241	0	190	1	238
							422	9									
02	3724	X	3164	-0-	-560	-0-	82	1	2617	2	Y	423	4	0	562	1	95
							465	9									
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	107	1	4254	2	Y	1402	927	0	384	1	183
							1542	9					3	8			
04	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	213	1	15319	2	Y	1904	554	0	1303	1	229
							2094	9					1	8			
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	226	1	12741	2	Y	675	2	0	743	1	158
							743	9					1	8			
*06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	207	1	9356	2	Y	389	372	1			175
							428	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

01	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	2271	2	552	9	N	502	543	1	1	8	145
02	3640	X	3031	-0-	-609	-0-	2466	2	565	9	N	514	549	1	1	8	109
03	4030	X	3001	-0-	-1029	-0-	2416	2	585	9	N	532	510	1			131
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3607	2	668	9	N	607	507	1			231
05	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	2435	2	458	9	N	416	557	1			90
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3434	2	636	9	N	578	531	1			137

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5687	2	573	9	N	521	529	1	1	8	73
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4776	2	437	9	N	397	289	1			181
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5492	2	536	9	N	487	517	1			151
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5601	2	525	9	N	477	501	1			127
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6658	2	558	9	N	507	549	1	1	8	84
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5646	2	531	9	N	483	483	1			84

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

01	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3204	2	529	9	N	481	524	1			153
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	2815	2	520	9	N	473	441	1	1	8	184
03	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	2968	2	509	9	N	463	530	1			117
04	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	2173	2	411	9	N	374	373	1	1	8	117
05	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2300	2	526	9	N	478	364	1			231
06	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	2795	2	502	9	N	456	551	1			136

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2277	2	653	9	N	594	543	1			100
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3167	2	696	9	N	633	561	1	1	8	171
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3968	2	598	9	N	544	556	1			159
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3504	2	634	9	N	576	555	1	2	8	178
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3724	2	576	9	N	524	542	1			160
*06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3539	2	614	9	N	558	550	1			168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	9	1	1651	2	Y	512	511	0			4
							2	4	563	9							
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	2	Y	425	426	0			3
							468	9									
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	811	809	0	1	8	4
							1	4	892	9							
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	2	Y	412	408	0	5	1	3
							1	4	453	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	2	Y	379	378	0			4
							1	4	417	9							
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	2	Y	418	417	0			5
							1	4	460	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
01	15872	X	15037	-0-	-835	-0-	126	1	11825	2	Y	2795	2784	0	2	5	27
							11	4	3075	9			1	8			
02	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	115	1	10784	2	Y	2506	2511	0	1	8	21
							1	4	2757	9							
03	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	122	1	10731	2	Y	2526	2524	0	5	8	18
							3	4	2779	9							
04	15360	X	8998	-0-	-6362	-0-	81	1	7093	2	Y	1654	1634	0	21	1	16
							5	4	1819	9			1	8			
05	15872	X	4986	-0-	-10886	-0-	55	1	3999	2	Y	846	849	0			13
							1	4	931	9							
*06	14640	X	7713	-0-	-6927	-0-	143	1	6292	2	Y	1160	1156	0			17
							2	4	1276	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11024	-0-	-322	-0-	320	1	8468	2	Y	2025	2015	0	1	5	10
							8	4	2228	9			1	8			
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	301	1	7874	2	Y	1957	1960	0	1	8	6
							1	4	2153	9							
03	11346	X	10642	-0-	-704	-0-	321	1	8283	2	Y	1850	1849	0	4	8	3
							3	4	2035	9							
04	10980	X	10488	-0-	-492	-0-	323	1	8198	2	Y	1784	1760	0	22	1	4
							5	4	1962	9			1	8			
05	11346	X	7010	-0-	-4336	-0-	306	1	5447	2	Y	1141	1143	0	1	8	1
							2	4	1255	9							
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10909	-0-	-1119	-0-	293	1	9020	2	Y	1445	1439	0	1	5	11
							6	4	1590	9			1	8			
02	10864	X	9978	-0-	-886	-0-	270	1	8249	2	Y	1326	1328	0			9
							1459	9									
03	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	317	1	9012	2	Y	1323	1321	0	3	8	8
							2	4	1455	9							
04	11640	X	10606	-0-	-1034	-0-	330	1	8901	2	Y	1247	1231	0	16	1	7
							3	4	1372	9			1	8			
05	11315	X	7072	-0-	-4243	-0-	315	1	5914	2	Y	765	767	0			5
							1	4	842	9							
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	4	4	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	295	1	6759	2	Y	1807	1799	0	1	5	13
							7	4	1988	9			1	8			
02	8568	X	7982	-0-	-586	-0-	257	1	6013	2	Y	1556	1559	0	1	8	9
							1712	9									
03	9486	X	8699	-0-	-787	-0-	297	1	6596	2	Y	1640	1638	0	4	8	7
							2	4	1804	9							
04	9180	X	8101	-0-	-1079	-0-	279	1	6059	2	Y	1599	1577	0	20	1	8
							4	4	1759	9			1	8			
05	9331	X	6494	-0-	-2837	-0-	307	1	4958	2	Y	1115	1118	0			5
							2	4	1227	9							
*06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	898	1	7891	2	Y	1492	1488	0			9
							3	4	1641	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

01	10292	X	7554	-0-	-2738	-0-	6517	2	1037	9	N	943	947	1	2	8	144
02	9576	X	5221	-0-	-4355	-0-	4483	2	738	9	N	671	640	1			175
03	10602	X	6277	-0-	-4325	-0-	5288	2	989	9	N	899	888	1			186
04	10260	X	4759	-0-	-5501	-0-	3927	2	832	9	N	756	708	1	1	8	233
05	8246	X	3164	-0-	-5082	-0-	2441	2	723	9	N	657	730	1			160
06	7320	X	2911	-0-	-4409	-0-	2159	2	752	9	N	684	702	1			142

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4308	2	659	9	N	599	739	1			79
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	3723	2	524	9	N	476	349	1	1	8	205
03	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	3964	2	563	9	N	512	556	1	1	8	160
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4994	2	558	9	N	507	467	1	1	8	199
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4604	2	468	9	N	425	538	1			86
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	4934	2	584	9	N	531	551	1			66

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

01	4712	X	3230	-0-	-1482	-0-	2776	2	454	9	N	413	547	1	1	8	50
02	3528	X	1805	-0-	-1723	-0-	1450	2	355	9	N	323	186	1	1	8	186
03	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	1558	2	431	9	N	392	362	1			216
04	3330	X	1729	-0-	-1601	-0-	1395	2	334	9	N	304	440	1			80
05	3441	X	2363	-0-	-1078	-0-	1949	2	414	9	N	376	381	1			75
06	3120	X	1795	-0-	-1325	-0-	1456	2	339	9	N	308	340	1			43

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

01	30287	X	28005	-0-	-2282	-0-	390	1	25030	2	Y	2341	2332	0	2	5	17
							10	4	2575	9			1	8			
02	27356	X	26625	-0-	-731	-0-	336	1	23820	2	Y	2244	2246	0	1	8	14
							1	4	2468	9							
03	30287	X	28300	-0-	-1987	-0-	354	1	25392	2	Y	2319	2317	0	5	8	11
							3	4	2551	9							
04	27090	X	25884	-0-	-1206	-0-	153	1	23540	2	Y	1986	1960	0	25	1	11
							6	4	2185	9			1	8			
05	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	220	1	27269	2	Y	2013	2011	0	1	8	12
							3	4	2214	9							
*06	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	360	1	26383	2	Y	1860	1858	0			14
							4	4	2046	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	567	1	6354	2	Y	1176	1364	0	1	5	116
							1294	9					1	8			
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	606	1	7026	2	Y	1176	696	0			596
							1294	9									
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	807	1	7555	2	Y	1256	1306	0	379	1	164
							1382	9					3	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	774	1	7093	2	Y	1316	1304	1			176
							1448	9									
05	9889	X	8269	-0-	-1620	-0-	576	1	6254	2	Y	1308	1134	1			350
							1439	9									
*06	9570	X	8252	-0-	-1318	-0-	665	1	6333	2	Y	1140	435	0	746	1	309
							1254	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	2737	2	Y	969	965	0	1	5	5
							4	4	1066	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	2	Y	919	920	0			4
							1011	9									
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	21	1	3429	2	Y	1106	1105	0	3	8	2
							2	4	1217	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	19	1	4160	2	Y	997	984	0	12	1	3
							3	4	1097	9							
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	20	1	3440	2	Y	863	862	0			4
							1	4	949	9							
*06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	3605	2	Y	884	882	0			6
							2	4	972	9							

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
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	297	1	9435	2	Y	1770	1763	0	1	5	16
							7	4	1947	9			1	8			
02	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	285	1	9294	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
							1698	9									
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	317	1	9963	2	Y	1562	1561	0	4	8	9
							2	4	1718	9							
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	302	1	9386	2	Y	1454	1436	0	18	1	8
							4	4	1599	9			1	8			
05	10912	X	6418	-0-	-4494	-0-	304	1	5134	2	Y	890	891	0			7
							1	4	979	9							
*06	10560	X	438	-0-	-10122	-0-	21	1	173	2	Y	222	224	0			5
							244	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
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	154	1	10147	2	Y	2272	2261	0	1	5	16
							9	4	2499	9			1	8			
02	11704	X	11493	-0-	-211	-0-	135	1	9127	2	Y	2027	2030	0	1	8	12
							1	4	2230	9							
03	14601	X	11829	-0-	-2772	-0-	143	1	9331	2	Y	2138	2135	0	4	8	11
							3	4	2352	9							
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	71	1	9099	2	Y	1887	1862	0	24	1	11
							5	4	2076	9			1	8			
05	14601	X	6855	-0-	-7746	-0-	69	1	4646	2	Y	1943	1942	0	1	8	11
							3	4	2137	9							
*06	12390	X	4345	-0-	-8045	-0-	67	1	2178	2	Y	1905	1902	0			14
							4	4	2096	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12169	-0-	-541	-0-	304	1	9901	2	Y	1779	1771	0	1	5	15
							7	4	1957	9			1	8			
02	11480	X	10985	-0-	-495	-0-	278	1	8799	2	Y	1734	1736	0	1	8	12
							1	4	1907	9							
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	334	1	10032	2	Y	2141	2138	0	4	8	11
							3	4	2355	9							
04	12300	X	10491	-0-	-1809	-0-	298	1	8605	2	Y	1440	1423	0	18	1	9
							4	4	1584	9			1	8			
05	12431	X	12018	-0-	-413	-0-	587	1	9844	2	Y	1441	1440	0	1	8	9
							2	4	1585	9							
*06	12300	X	12145	-0-	-155	-0-	874	1	9794	2	Y	1340	1338	0			11
							3	4	1474	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
01	18507	X	18360	-0-	-147	-0-	418	1	16419	2	Y	1379	1372	0	1	5	7
							6	4	1517	9			1	8			
02	16716	X	16516	-0-	-200	-0-	378	1	14731	2	Y	1279	1281	0			5
							1407	9									
03	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	418	1	15305	2	Y	1298	1297	0	3	8	3
							2	4	1428	9							
04	17760	X	16519	-0-	-1241	-0-	404	1	15008	2	Y	1004	992	0	13	1	1
							3	4	1104	9			1	8			
05	18352	X	17724	-0-	-628	-0-	762	1	15573	2	Y	1261	1258	0	1	8	3
							2	4	1387	9							
*06	17760	X	17706	-0-	-54	-0-	1209	1	15210	2	Y	1168	1166	0			5
							2	4	1285	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	40745	-0-	-113	-0-	81	1	36736	2	Y	3571	3458	1	1	8	231
							3928	9									
02	36904	X	31757	-0-	-5147	-0-	65	1	28639	2	Y	2775	2867	1			139
							3053	9									
03	40858	X	35034	-0-	-5824	-0-	73	1	31506	2	Y	3141	3172	1			108
							3455	9									
04	39540	X	33839	-0-	-5701	-0-	72	1	30381	2	Y	3078	2999	1	1	8	186
							3386	9									
05	40734	X	35344	-0-	-5390	-0-	82	1	31939	2	Y	3021	3020	1			187
							3323	9									
06	39420	X	33937	-0-	-5483	-0-	81	1	30813	2	Y	2766	2748	1	1	8	204
							3043	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
01	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	84	1	37834	2	Y	3463	3371	1	1	8	216
							3809	9									
02	37184	X	36940	-0-	-244	-0-	77	1	33577	2	Y	2987	3066	1			137
							3286	9									
03	41168	X	40481	-0-	-687	-0-	85	1	36768	2	Y	3298	3334	1	1	8	100
							3628	9									
04	39840	X	36876	-0-	-2964	-0-	80	1	33435	2	Y	3055	2982	1			173
							3361	9									
05	41168	X	37821	-0-	-3347	-0-	88	1	34496	2	Y	2943	2947	1			169
							3237	9									
06	39840	X	35404	-0-	-4436	-0-	86	1	32331	2	Y	2715	2696	1			188
							2987	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	40713	-0-	-1137	-0-	82	1	36859	2	Y	3429	3331	1			221
							3772	9									
02	37800	X	34416	-0-	-3384	-0-	72	1	31255	2	Y	2808	2893	1			136
							3089	9									
03	41850	X	37671	-0-	-4179	-0-	79	1	34123	2	Y	3154	3187	1			103
							3469	9									
04	40500	X	34971	-0-	-5529	-0-	75	1	31619	2	Y	2979	2906	1			176
							3277	9									
05	41850	X	35344	-0-	-6506	-0-	82	1	32126	2	Y	2851	2855	1			172
							3136	9									
06	39390	X	32890	-0-	-6500	-0-	79	1	29907	2	Y	2640	2623	1			189
							2904	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
01	39928	X	39787	-0-	-141	-0-	79	1	35550	2	Y	3780	3671	1	1	8	246
							4158	9									
02	36064	X	33850	-0-	-2214	-0-	69	1	30412	2	Y	3063	3157	1			152
							3369	9									
03	39928	X	34895	-0-	-5033	-0-	72	1	31325	2	Y	3180	3224	1			108
							3498	9									
04	38640	X	35494	-0-	-3146	-0-	78	1	32660	2	Y	2505	2460	1			153
							2756	9									
05	39928	X	35470	-0-	-4458	-0-	82	1	32052	2	Y	3033	3000	1			186
							3336	9									
06	38490	X	31612	-0-	-6878	-0-	76	1	28617	2	Y	2654	2643	1			197
							2919	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	36079	-0-	-377	-0-	71	1	32139	2	Y	3517	3415	1	1	8	226
							3869	9									
02	32928	X	31124	-0-	-1804	-0-	64	1	27855	2	Y	2914	2998	1			142
							3205	9									
03	36456	X	34672	-0-	-1784	-0-	71	1	31012	2	Y	3263	3297	1			108
							3589	9									
04	35280	X	32717	-0-	-2563	-0-	69	1	29102	2	Y	3224	3140	1	1	8	191
							3546	9									
05	36456	X	32182	-0-	-4274	-0-	74	1	29047	2	Y	2783	2805	1			169
							3061	9									
06	34920	X	30450	-0-	-4470	-0-	73	1	27462	2	Y	2650	2628	1			191
							2915	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
01	46810	X	40049	-0-	-6761	-0-	293	1	35722	2	Y	3667	3653	1	2	8	265
							4034	9									
02	41468	X	36426	-0-	-5042	-0-	267	1	32846	2	Y	3012	3141	1	2	8	134
							3313	9									
03	43741	X	38560	-0-	-5181	-0-	303	1	34807	2	Y	3136	3150	1	1	8	119
							3450	9									
04	42150	X	36352	-0-	-5798	-0-	297	1	32787	2	Y	2971	2930	1	2	8	158
							3268	9									
05	42191	X	33916	-0-	-8275	-0-	277	1	30610	2	Y	2754	2664	1	1	8	247
							3029	9									
06	39030	X	30934	-0-	-8096	-0-	210	1	27777	2	Y	2679	2667	1	2	8	257
							2947	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	261	1	15010	2	Y	1273	1268	0	1	5	4
							5	4	1400	9			1	8			
02	15204	X	13363	-0-	-1841	-0-	182	1	12050	2	Y	1028	1031	0			1
							1131	9									
03	19592	X	13453	-0-	-6139	-0-	185	1	12137	2	Y	1027	1025	0	3	8	-0-
							1	4	1130	9							
04	18960	X	15644	-0-	-3316	-0-	87	1	14267	2	Y	1170	1153	0	15	1	1
							3	4	1287	9			1	8			
05	19592	X	14869	-0-	-4723	-0-	119	1	13714	2	Y	941	942	0			-0-
							1	4	1035	9							
*06	16140	X	16127	-0-	-13	-0-	209	1	14947	2	Y	881	880	0			1
							2	4	969	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
01	16988	X	15168	-0-	-1820	-0-	368	1	12920	2	Y	1703	1694	0	1	5	7
							7	4	1873	9			2	8			
02	15344	X	14998	-0-	-346	-0-	350	1	12889	2	Y	1599	1601	0	1	8	4
							1759	9									
03	16988	X	15607	-0-	-1381	-0-	381	1	13407	2	Y	1652	1649	0	5	8	2
							2	4	1817	9							
04	16440	X	13788	-0-	-2652	-0-	351	1	11727	2	Y	1551	1531	0	19	1	2
							4	4	1706	9			1	8			
05	16616	X	12733	-0-	-3883	-0-	588	1	10600	2	Y	1403	1402	0	1	8	2
							2	4	1543	9							
*06	16080	X	11371	-0-	-4709	-0-	853	1	9155	2	Y	1236	1235	0			3
							3	4	1360	9							

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
01	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	547	1	22703	2	Y	2863	2851	0	2	5	15
							12	4	3149	9			1	8			
02	23380	X	23199	-0-	-181	-0-	477	1	20099	2	Y	2384	2389	0	1	8	9
							1	4	2622	9							
03	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	583	1	23763	2	Y	2842	2838	0	7	8	6
							4	4	3126	9							
04	25050	X	24873	-0-	-177	-0-	547	1	21834	2	Y	2260	2231	0	28	1	6
							6	4	2486	9			1	8			
05	25885	X	7474	-0-	-18411	-0-	307	1	6284	2	Y	802	808	0			-0-
							1	4	882	9							
*06	25050	X	101	-0-	-24949	-0-	86	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	250	1	6491	2	Y	2098	2089	0	1	5	11
							9	4	2308	9			1	8			
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	235	1	6607	2	Y	1971	1974	0	1	8	7
							1	4	2168	9							
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	297	1	8340	2	Y	2077	2075	0	4	8	5
							3	4	2285	9							
04	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	269	1	7411	2	Y	1895	1870	0	24	1	5
							5	4	2085	9			1	8			
05	7037	X	4974	-0-	-2063	-0-	249	1	3584	2	Y	1035	1036	0			4
							2	4	1139	9							
*06	6810	X	627	-0-	-6183	-0-	61	1	1	4	Y	514	516	0			2
							565	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	8866	X	8564	-0-	-302	-0-	101	1	7306	2	Y	1048	1043	0	1	5	12
							4	4	1153	9							
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	109	1	6858	2	Y	962	963	0			11
							1058	9									
03	9765	X	8589	-0-	-1176	-0-	125	1	7350	2	Y	1012	1012	0	3	8	8
							1	4	1113	9							
04	9450	X	7547	-0-	-1903	-0-	50	1	6525	2	Y	882	871	0	11	1	8
							2	4	970	9							
05	9765	X	8560	-0-	-1205	-0-	77	1	7499	2	Y	894	894	0			8
							1	4	983	9							
*06	8610	X	7770	-0-	-840	-0-	120	1	6839	2	Y	735	735	0			8
							2	4	809	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
01	12803	X	9894	-0-	-2909	-0-	116	1	8493	2	Y	1164	1160	0	1	5	5
							5	4	1280	9							
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	167	1	10523	2	Y	1289	1290	0			4
							1418	9									
03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	218	1	13119	2	Y	1393	1391	0	3	8	3
							2	4	1532	9							
04	12390	X	11977	-0-	-413	-0-	72	1	10703	2	Y	1090	1077	0	14	1	1
							3	4	1199	9			1	8			
05	12803	X	11524	-0-	-1279	-0-	97	1	10275	2	Y	1045	1044	0			2
							2	4	1150	9							
*06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	180	1	11524	2	Y	1011	1010	0			3
							2	4	1112	9							

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
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	239	1	6342	2	Y	647	730	0			233
							712	9									
02	7084	X	6721	-0-	-363	-0-	223	1	5907	2	Y	537	563	0			207
							591	9									
03	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	250	1	6684	2	Y	597	341	0	191	1	271
							657	9					1	8			
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	252	1	6343	2	Y	643	714	1			200
							707	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	266	1	6532	2	Y	626	566	1	1	8	259
							689	9									
*06	7350	X	7007	-0-	-343	-0-	253	1	6149	2	Y	550	134	0	372	1	303
							605	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	2302	2	1023	9	N	930	918	1			238
02	3276	X	2853	-0-	-423	-0-	1943	2	910	9	N	827	932	1			133
03	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	2297	2	1007	9	N	915	914	1			134
04	3450	X	2770	-0-	-680	-0-	1834	2	936	9	N	851	783	1	1	8	201
05	3317	X	1991	-0-	-1326	-0-	1277	2	714	9	N	649	568	1			282
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2185	2	1031	9	N	937	1119	1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	13519	-0-	-5639	-0-	523	1	12117	2	Y	796	793	0	1	5	6
							3	4	876	9							
02	17304	X	12814	-0-	-4490	-0-	495	1	11550	2	Y	699	700	0			5
							769	9									
03	18042	X	13589	-0-	-4453	-0-	500	1	12246	2	Y	765	764	0	1	8	5
							1	4	842	9							
04	15270	X	11392	-0-	-3878	-0-	427	1	10249	2	Y	649	640	0	8	1	6
							2	4	714	9							
05	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	293	1	13390	2	Y	784	783	0			7
							1	4	862	9							
*06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	275	1	12761	2	Y	647	647	0			7
							1	4	712	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	352	1	6433	2	N	1077	1078	0	1	5	-0-
							4	4	1185	9							
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	321	1	5630	2	Y	930	927	0			3
							1023	9									
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	369	1	7245	2	Y	878	878	0	1	8	2
							1	4	966	9							
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	424	1	9009	2	Y	875	863	0	11	1	3
							2	4	963	9							
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	200	1	6570	2	Y	947	945	0			5
							1	4	1042	9							
*06	6960	X	6847	-0-	-113	-0-	191	1	5781	2	Y	794	793	0			6
							2	4	873	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	223	1	10043	2	Y	2037	2027	0	1	5	18
							8	4	2241	9			1	8			
02	11060	X	9480	-0-	-1580	-0-	140	1	7485	2	Y	1685	1689	0	1	8	13
							1	4	1854	9							
03	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	149	1	8703	2	Y	1869	1867	0	4	8	11
							3	4	2056	9							
04	12360	X	12154	-0-	-206	-0-	85	1	9820	2	Y	2039	2012	0	26	1	11
							6	4	2243	9			1	8			
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	125	1	11296	2	Y	2112	2108	0	1	8	14
							3	4	2323	9							
*06	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	195	1	11224	2	Y	1950	1947	0			17
							4	4	2145	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	5537	-0-	-4507	-0-	330	1	4280	2	Y	840	837	0	1	5	10
							3	4	924	9							
02	8596	X	5049	-0-	-3547	-0-	326	1	3884	2	Y	763	765	0			8
							839	9									
03	7781	X	6805	-0-	-976	-0-	381	1	5331	2	Y	993	992	0	3	8	6
							1	4	1092	9							
04	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	382	1	4746	2	Y	864	853	0	11	1	6
							2	4	950	9							
05	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	386	1	4684	2	Y	813	811	0			8
							1	4	894	9							
*06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	405	1	5304	2	Y	821	819	0			10
							2	4	903	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	437	1	5664	2	Y	958	955	0	1	5	4
							4	4	1054	9							
02	9492	X	6498	-0-	-2994	-0-	420	1	5162	2	Y	833	835	0			2
							916	9									
03	10509	X	8372	-0-	-2137	-0-	487	1	6685	2	Y	1090	1088	0	3	8	1
							1	4	1199	9							
04	10170	X	7688	-0-	-2482	-0-	450	1	6234	2	Y	910	899	0	11	1	1
							3	4	1001	9							
05	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	494	1	7206	2	Y	947	945	0			3
							1	4	1042	9							
*06	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	466	1	6704	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	14280	-0-	-724	-0-	408	1	11601	2	Y	2057	2047	0	1	5	9
							8	4	2263	9			1	8			
02	13552	X	10489	-0-	-3063	-0-	315	1	8559	2	Y	1468	1473	0	1	8	3
							1615	9									
03	15004	X	9789	-0-	-5215	-0-	338	1	7766	2	Y	1530	1529	0	3	8	1
							2	4	1683	9							
04	13830	X	7543	-0-	-6287	-0-	283	1	5533	2	Y	1566	1544	0	20	1	2
							4	4	1723	9			1	8			
05	14291	X	9300	-0-	-4991	-0-	401	1	7161	2	Y	1578	1577	0	1	8	2
							2	4	1736	9							
*06	13830	X	6989	-0-	-6841	-0-	332	1	4776	2	Y	1706	1701	0			7
							4	4	1877	9							

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
01	11594	X	9027	-0-	-2567	-0-	27	1	7352	2	Y	1493	1486	0	1	5	6
							6	4	1642	9			1	8			
02	10472	X	8193	-0-	-2279	-0-	26	1	6680	2	Y	1352	1354	0			4
							1487	9									
03	10850	X	9511	-0-	-1339	-0-	30	1	7790	2	Y	1535	1533	0	4	8	2
							2	4	1689	9							
04	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	38	1	7606	2	Y	2027	1998	0	25	1	5
							6	4	2230	9			1	8			
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	29	1	7178	2	Y	1265	1268	0	1	8	1
							2	4	1392	9							
*06	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	31	1	7187	2	Y	1307	1304	0			4
							3	4	1438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	15748	X	12886	-0-	-2862	-0-	370	1	10613	2	Y	1724	1717	0	1	5	10
							7	4	1896	9			1	8			
02	14224	X	11163	-0-	-3061	-0-	332	1	8810	2	Y	1836	1838	0	1	8	7
							1	4	2020	9							
03	15748	X	12460	-0-	-3288	-0-	385	1	10159	2	Y	1740	1739	0	4	8	4
							2	4	1914	9							
04	14700	X	11708	-0-	-2992	-0-	365	1	8924	2	Y	2194	2163	0	27	1	7
							6	4	2413	9			1	8			
05	14322	X	10707	-0-	-3615	-0-	413	1	8601	2	Y	1537	1538	0	1	8	5
							2	4	1691	9							
*06	12480	X	10135	-0-	-2345	-0-	482	1	8433	2	Y	1107	1108	0			4
							2	4	1218	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
01	20832	X	20810	-0-	-22	-0-	422	1	17831	2	Y	2316	2306	0	1	5	14
							9	4	2548	9			1	8			
02	18816	X	18585	-0-	-231	-0-	385	1	16067	2	Y	1938	1943	0	1	8	8
							1	4	2132	9							
03	20832	X	19433	-0-	-1399	-0-	429	1	16665	2	Y	2124	2121	0	4	8	7
							3	4	2336	9							
04	20160	X	18095	-0-	-2065	-0-	408	1	15446	2	Y	2032	2005	0	25	1	8
							6	4	2235	9			1	8			
05	20801	X	18359	-0-	-2442	-0-	377	1	15553	2	Y	2205	2202	0	2	8	9
							3	4	2426	9							
*06	20130	X	16820	-0-	-3310	-0-	354	1	14439	2	Y	1839	1837	0			11
							4	4	2023	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
01	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	496	1	22182	2	Y	2879	2867	0	2	5	15
							12	4	3167	9			1	8			
02	23016	X	21686	-0-	-1330	-0-	432	1	18786	2	Y	2243	2249	0	1	8	8
							1	4	2467	9							
03	25482	X	24144	-0-	-1338	-0-	504	1	20622	2	Y	2740	2736	0	5	8	7
							4	4	3014	9							
04	24660	X	23731	-0-	-929	-0-	499	1	20423	2	Y	2547	2513	0	32	1	8
							7	4	2802	9			1	8			
05	25482	X	22725	-0-	-2757	-0-	456	1	19237	2	Y	2753	2750	0	1	8	10
							4	4	3028	9							
*06	24660	X	22367	-0-	-2293	-0-	463	1	19141	2	Y	2507	2504	0			13
							5	4	2758	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6147	-0-	-3308	-0-	73	1	5065	2	N	914	917	0	1	5	-0-
							4	4	1005	9							
02	8540	X	6100	-0-	-2440	-0-	91	1	5061	2	Y	862	857	0			5
							948	9									
03	9641	X	6747	-0-	-2894	-0-	106	1	5643	2	Y	906	905	0	1	8	5
							1	4	997	9							
04	9330	X	7261	-0-	-2069	-0-	51	1	6092	2	Y	1014	1000	0	13	1	5
							3	4	1115	9			1	8			
05	9641	X	8545	-0-	-1096	-0-	77	1	7412	2	Y	959	958	0			6
							1	4	1055	9							
*06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	129	1	7258	2	Y	856	855	0			7
							2	4	942	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 #: 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
01	32085	X	27360	-0-	-4725	-0-	213 1989	1 9	25158	2	Y	1808	1716	1	1	8	265
02	28980	X	25944	-0-	-3036	-0-	196 1617	1 9	24131	2	Y	1470	1519	1	1	8	215
03	32085	X	26102	-0-	-5983	-0-	226 1723	1 9	24153	2	Y	1566	1623	1	1	8	157
04	29910	X	23763	-0-	-6147	-0-	225 1704	1 9	21834	2	Y	1549	1490	1	1	8	215
05	28830	X	22921	-0-	-5909	-0-	220 1552	1 9	21149	2	Y	1411	1323	1	1	8	302
06	27810	X	20471	-0-	-7339	-0-	212 1362	1 9	18897	2	Y	1238	1251	1			289

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
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	84 1144	1 9	16859	2	Y	1040	1075	1			137
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	79 944	1 9	15192	2	Y	858	860	1	1	8	134
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	88 959	1 9	15992	2	Y	872	910	1			96
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	69 829	1 9	13780	2	Y	754	742	1			108
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	80 807	1 9	13528	2	Y	734	714	1			128
*06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	79 758	1 9	12260	2	Y	689	734	1			83

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
01	36177	X	30901	-0-	-5276	-0-	143 2124	1 9	28634	2	Y	1931	1992	1	1	8	240
02	32676	X	27366	-0-	-5310	-0-	132 1777	1 9	25457	2	Y	1615	1612	1	1	8	242
03	36177	X	28205	-0-	-7972	-0-	144 1795	1 9	26266	2	Y	1632	1702	1			172
04	34380	X	25987	-0-	-8393	-0-	122 1637	1 9	24228	2	Y	1488	1457	1			203
05	32085	X	24913	-0-	-7172	-0-	137 1555	1 9	23221	2	Y	1414	1377	1			240
06	29910	X	23039	-0-	-6871	-0-	139 1374	1 9	21526	2	Y	1249	1344	1			145

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
01	44113	X	37222	-0-	-6891	-0-	170 2794	1 9	34258	2	Y	2540	2610	1	1	8	308
02	39844	X	31755	-0-	-8089	-0-	152 2317	1 9	29286	2	Y	2106	2104	1	2	8	308
03	44113	X	33611	-0-	-10502	-0-	170 2404	1 9	31037	2	Y	2185	2273	1	1	8	219
04	39720	X	31064	-0-	-8656	-0-	144 2206	1 9	28714	2	Y	2005	1962	1			262
05	39029	X	30577	-0-	-8452	-0-	167 2115	1 9	28295	2	Y	1923	1870	1	1	8	314
06	36030	X	28292	-0-	-7738	-0-	169 1920	1 9	26203	2	Y	1745	1869	1			190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	38170	-0-	-1727	-0-	181	1	35411	2	Y	2344	2226	1	2	8	287
							2578	9									
02	36036	X	21404	-0-	-14632	-0-	111	1	19956	2	Y	1215	1313	1	1	8	188
							1337	9									
03	39897	X	39752	-0-	-145	-0-	177	1	37154	2	Y	2201	2236	1	1	8	152
							2421	9									
04	37770	X	34326	-0-	-3444	-0-	190	1	31914	2	Y	2020	1940	1	1	8	231
							2222	9									
05	38161	X	33892	-0-	-4269	-0-	212	1	31603	2	Y	1888	1694	1	1	8	424
							2077	9									
06	36930	X	30981	-0-	-5949	-0-	207	1	28893	2	Y	1710	1901	1	1	8	232
							1881	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	36269	-0-	-4930	-0-	171	1	33610	2	Y	2262	2166	1	1	8	280
							2488	9									
02	37212	X	18535	-0-	-18677	-0-	96	1	17247	2	Y	1084	1192	1	1	8	171
							1192	9									
03	41199	X	31935	-0-	-9264	-0-	142	1	29674	2	Y	1926	1962	1			135
							2119	9									
04	38940	X	29557	-0-	-9383	-0-	163	1	27491	2	Y	1730	1666	1	1	8	198
							1903	9									
05	37820	X	30168	-0-	-7652	-0-	187	1	28046	2	Y	1759	1565	1	1	8	391
							1935	9									
06	35100	X	28145	-0-	-6955	-0-	188	1	26282	2	Y	1523	1704	1			210
							1675	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	24987	-0-	-4246	-0-	195	1	22957	2	Y	1668	1583	1	1	8	248
							1835	9									
02	26404	X	22826	-0-	-3578	-0-	172	1	21134	2	Y	1382	1425	1	1	8	204
							1520	9									
03	29233	X	21134	-0-	-8099	-0-	182	1	19397	2	Y	1414	1473	1			145
							1555	9									
04	27150	X	18001	-0-	-9149	-0-	170	1	16474	2	Y	1234	1203	1			176
							1357	9									
05	26412	X	19744	-0-	-6668	-0-	188	1	18160	2	Y	1269	1172	1			273
							1396	9									
06	24450	X	17679	-0-	-6771	-0-	183	1	16322	2	Y	1067	1083	1			257
							1174	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	56	1	6357	2	N	905	943	1	2	8	70
							996	9									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	59	1	6211	2	N	982	937	1	2	8	113
							1080	9									
03	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	5488	2	919	9	N	835	858	1	2	8	88
04	7080	X	6790	-0-	-290	-0-	5865	2	925	9	N	841	768	1	1	8	160
05	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	5915	2	912	9	N	829	852	1	1	8	136
06	7080	X	5852	-0-	-1228	-0-	5089	2	763	9	N	694	762	1			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10227	2	4	4	N	1563	1524	0	42	1	18
							1719	9					2	8			
02	11340	X	10326	-0-	-1014	-0-	8431	2	450	4	N	1314	1310	0	1	8	21
							1445	9									
03	12555	X	9609	-0-	-2946	-0-	8229	2	1	4	N	1254	1255	0	1	8	19
							1379	9									
04	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	10109	2	1375	9	N	1250	1196	0	47	1	24
													2	8			
05	11935	X	11908	-0-	-27	-0-	10555	2	1353	9	N	1230	1205	0	31	1	17
													1	8			
06	11550	X	10800	-0-	-750	-0-	9461	2	1339	9	N	1217	1206	0	11	1	16
													1	8			

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
01	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	523	1	6005	2	N	919	816	1			237
							1011	9									
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	495	1	7360	2	N	1132	1157	1	1	8	211
							1245	9									
03	8680	X	8482	-0-	-198	-0-	320	1	6993	2	N	1063	1041	1	2	8	231
							1169	9									
04	8400	X	5406	-0-	-2994	-0-	211	1	4469	2	N	660	674	1	1	8	216
							726	9									
05	8680	X	6075	-0-	-2605	-0-	226	1	4798	2	N	955	893	1	1	8	277
							1051	9									
06	8400	X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929	1	1	8	224
							965	9									

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
01	5518	X	1555	-0-	-3963	-0-	697	2	858	9	N	780	947	1	1	8	109
02	3808	X	3402	-0-	-406	-0-	2684	2	718	9	N	653	626	1	1	8	135
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3748	2	718	9	N	653	692	1	1	8	95
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3764	2	691	9	N	628	608	1	2	8	113
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	4579	2	723	9	N	657	629	1	2	8	139
*06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494	1	2	8	146

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
01	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	275	1	10478	2	Y	2153	2142	0	1	5	16
							9	4	2368	9			1	8			
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	267	1	9871	2	Y	2147	2148	0	1	8	14
							1	4	2362	9							
03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	297	1	11799	2	Y	2006	2006	0	4	8	10
							3	4	2207	9							
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	285	1	11218	2	Y	1773	1750	0	22	1	10
							5	4	1950	9			1	8			
05	13485	X	7622	-0-	-5863	-0-	163	1	6355	2	Y	1002	1004	0			8
							2	4	1102	9							
*06	13050	X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16	0			4
							13	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
01	19995	X	18712	-0-	-1283	-0-	474	1	16155	2	N	1886	1886	0	1	5	-0-
							8	4	2075	9			1	8			
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	440	1	14795	2	Y	1581	1577	0	1	8	3
							1739	9									
03	19995	X	17619	-0-	-2376	-0-	459	1	15402	2	Y	1596	1594	0	4	8	1
							2	4	1756	9							
04	18210	X	15658	-0-	-2552	-0-	424	1	13447	2	Y	1620	1598	0	20	1	2
							5	4	1782	9			1	8			
05	18786	X	14312	-0-	-4474	-0-	510	1	12183	2	Y	1470	1470	0	1	8	1
							2	4	1617	9							
*06	18180	X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490	0			4
							3	4	1642	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
01	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	333	1	13216	2	Y	4286	4266	0	3	5	30
							17	4	4715	9			3	8			
02	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	311	1	11720	2	Y	3530	3538	0	1	8	21
							1	4	3883	9							
03	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	338	1	12906	2	Y	3580	3577	0	8	8	16
							5	4	3938	9							
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	339	1	13172	2	Y	3540	3493	0	44	1	17
							10	4	3894	9			2	8			
05	11811	X	10616	-0-	-1195	-0-	210	1	7954	2	Y	2226	2229	0	1	8	13
							3	4	2449	9							
*06	11430	X	847	-0-	-10583	-0-	31	1	559	2	Y	233	241	0			5
							1	4	256	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
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	172	1	6535	2	Y	1870	1861	0	1	5	13
							8	4	2057	9			1	8			
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	186	1	5350	2	Y	1989	1990	0	1	8	11
							1	4	2188	9							
03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	228	1	7436	2	Y	2032	2030	0	4	8	9
							3	4	2235	9							
04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	224	1	7567	2	Y	1931	1905	0	24	1	10
							5	4	2124	9			1	8			
05	8029	X	5917	-0-	-2112	-0-	135	1	4494	2	Y	1169	1171	0	1	8	7
							2	4	1286	9							
*06	7770	X	4430	-0-	-3340	-0-	74	1	3317	2	Y	943	943	0			7
							2	4	1037	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
01	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	312	1	13143	2	Y	2137	2128	0	1	5	15
							9	4	2351	9			1	8			
02	13916	X	12613	-0-	-1303	-0-	268	1	10089	2	Y	2050	2053	0	1	8	11
							1	4	2255	9							
03	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	319	1	13613	2	Y	1981	1980	0	4	8	8
							3	4	2179	9							
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	338	1	15181	2	Y	1881	1856	0	24	1	8
							5	4	2069	9			1	8			
05	15810	X	10014	-0-	-5796	-0-	192	1	8768	2	Y	957	961	0			4
							1	4	1053	9							
*06	15600	X	4679	-0-	-10921	-0-	67	1	4049	2	Y	511	513	0			2
							1	4	562	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	21012	-0-	-533	-0-	362	1	18412	2	Y	2027	2018	0	1	5	8
							8	4	2230	9			1	8			
02	19460	X	17888	-0-	-1572	-0-	331	1	15412	2	Y	1949	1952	0	1	8	4
							1	4	2144	9							
03	21545	X	19511	-0-	-2034	-0-	364	1	16932	2	Y	2011	2010	0	4	8	1
							3	4	2212	9							
04	20340	X	18011	-0-	-2329	-0-	333	1	15726	2	Y	1770	1748	0	22	1	-0-
							5	4	1947	9			1	8			
05	21018	X	19424	-0-	-1594	-0-	355	1	16566	2	Y	2273	2266	0	1	8	6
							3	4	2500	9							
*06	20340	X	19211	-0-	-1129	-0-	220	1	15810	2	Y	2886	2878	0			14
							6	4	3175	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	19966	-0-	-556	-0-	368	1	16940	2	Y	2407	2397	0	2	5	13
							10	4	2648	9			1	8			
02	18536	X	17748	-0-	-788	-0-	331	1	15023	2	Y	2175	2179	0	1	8	8
							1	4	2393	9							
03	20522	X	19307	-0-	-1215	-0-	360	1	16748	2	Y	1996	1995	0	4	8	5
							3	4	2196	9							
04	19320	X	17953	-0-	-1367	-0-	333	1	15105	2	Y	2281	2251	0	29	1	5
							6	4	2509	9			1	8			
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	367	1	17382	2	Y	2317	2315	0	1	8	6
							4	4	2549	9							
*06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	216	1	16356	2	Y	2525	2520	0			11
							5	4	2778	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	318	1	14266	2	Y	1648	1640	0	1	5	11
							7	4	1813	9			1	8			
02	17108	X	15127	-0-	-1981	-0-	296	1	13199	2	Y	1484	1487	0	1	8	7
							1632	9									
03	18941	X	16291	-0-	-2650	-0-	319	1	14311	2	Y	1508	1507	0	3	8	5
							2	4	1659	9							
04	17130	X	15726	-0-	-1404	-0-	310	1	13579	2	Y	1666	1643	0	21	1	6
							4	4	1833	9			1	8			
05	16740	X	14137	-0-	-2603	-0-	296	1	12298	2	Y	1401	1403	0	1	8	3
							2	4	1541	9							
*06	16200	X	13227	-0-	-2973	-0-	164	1	11520	2	Y	1400	1397	0			6
							3	4	1540	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18759	-0-	-833	-0-	361	1	15201	2	Y	2895	2882	0	2	5	19
							12	4	3185	9			1	8			
02	17696	X	16858	-0-	-838	-0-	319	1	13765	2	Y	2521	2527	0	1	8	12
							1	4	2773	9							
03	19592	X	18035	-0-	-1557	-0-	344	1	14820	2	Y	2606	2603	0	5	8	10
							4	4	2867	9							
04	18150	X	17444	-0-	-706	-0-	341	1	14436	2	Y	2418	2387	0	30	1	10
							7	4	2660	9			1	8			
05	18755	X	18679	-0-	-76	-0-	359	1	15648	2	Y	2425	2421	0	1	8	13
							4	4	2668	9							
*06	18150	X	17598	-0-	-552	-0-	206	1	14933	2	Y	2231	2227	0			17
							5	4	2454	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
01	12989	X	9399	-0-	-3590	-0-	7967	2	3	4	Y	1299	1268	0	35	1	18
							1429	9					2	8			
02	11732	X	9391	-0-	-2341	-0-	7578	2	404	4	Y	1281	1275	0	1	8	23
							1409	9									
03	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	8888	2	1	4	Y	1226	1227	0	1	8	21
							1349	9									
04	10920	X	8179	-0-	-2741	-0-	7028	2	1151	9	Y	1046	1003	0	40	1	23
													1	8			
05	10385	X	7758	-0-	-2627	-0-	6882	2	876	9	Y	796	783	0	19	1	16
													1	8			
06	10050	X	7755	-0-	-2295	-0-	6786	2	969	9	Y	881	872	0	8	1	16
													1	8			

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

01	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	35	1	4022	2	N	810	815	1	2	8	62
							891	9									
02	4760	X	3799	-0-	-961	-0-	29	1	3052	2	N	653	636	1	1	8	78
							718	9									
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4776	2	1020	9	N	927	909	1	2	8	94
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4668	2	1040	9	N	945	857	1	2	8	180
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4333	2	932	9	N	847	883	1	1	8	143
06	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1	8	79

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	343	381	1	1	8	105
02	7952	X	1768	-0-	-6184	-0-	735	2	1033	9	N	939	986	1	8	8	50
03	8804	X	4336	-0-	-4468	-0-	3117	2	1219	9	N	1108	1021	1	11	8	126
04	8520	X	4034	-0-	-4486	-0-	3274	2	760	9	N	691	766	1	3	8	48
05	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	3380	2	670	9	N	609	604	1	3	8	50
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1	8	71

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

01	49817	X	48890	-0-	-927	-0-	379	1	41982	2	Y	5914	5889	0	4	5	28
							24	4	6505	9			3	8			
02	45443	X	45443	-0-	-0-	-0-	365	1	38236	2	Y	6218	6222	0	2	8	22
							2	4	6840	9							
03	49817	X	48440	-0-	-1377	-0-	410	1	40299	2	Y	7019	7009	0	15	8	17
							10	4	7721	9							
04	48210	X	45453	-0-	-2757	-0-	379	1	39154	2	Y	5368	5302	0	67	1	13
							15	4	5905	9			3	8			
05	49817	X	47312	-0-	-2505	-0-	484	1	40901	2	Y	5381	5376	0	3	8	15
							8	4	5919	9							
*06	48210	X	42482	-0-	-5728	-0-	786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1	8	20
							10	4	5278	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	33	1	3773	2	N	1125	1130	1	2	8	86
							1238	9									
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	22	1	2342	2	N	771	763	1	1	8	93
							848	9									
03	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	2492	2	935	9	N	850	853	1	2	8	88
04	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	2659	2	968	9	N	880	799	1	2	8	167
05	4278	X	3128	-0-	-1150	-0-	2247	2	881	9	N	801	835	1	1	8	132
06	4140	X	3046	-0-	-1094	-0-	2324	2	722	9	N	656	724	1			64

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6217	-0-		-696	-0-	4912	2	3	4	N	1184	1153	0	31	1	17
								1302	9					1	8			
02	6244	X	6013	-0-		-231	-0-	4568	2	242	4	N	1094	1089	0	1	8	21
								1203	9									
03	6195	X	6195	-0-		-0-	-0-	4976	2	1	4	N	1107	1107	0	1	8	20
								1218	9									
04	7064	X	7064	-0-		-0-	-0-	5828	2	1236	9	N	1124	1076	0	42	1	24
														2	8			
05	6665	X	6029	-0-		-636	-0-	4918	2	1111	9	N	1010	990	0	25	1	18
														1	8			
06	6450	X	5864	-0-		-586	-0-	4782	2	1082	9	N	984	976	0	9	1	16
														1	8			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	48518	-0-		-245	-0-	85	1	42846	2	Y	5079	5171	1	6	8	311
								5587	9									
02	44044	X	30158	-0-		-13886	-0-	42	1	26566	2	Y	3227	3371	1	6	8	161
								3550	9									
03	48763	X	43516	-0-		-5247	-0-	37	1	38632	2	Y	4406	4184	1	6	8	377
								4847	9									
04	47190	X	43172	-0-		-4018	-0-	10	1	38225	2	Y	4488	4414	1	3	8	448
								4937	9									
05	48763	X	42103	-0-		-6660	-0-	91	1	37374	2	Y	4216	4153	1	4	8	507
								4638	9									
06	46950	X	39316	-0-		-7634	-0-	157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2	8	322
								4214	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	39867	-0-		-5734	-0-	70	1	35263	2	Y	4122	4200	1	5	8	249
								4534	9									
02	41188	X	24852	-0-		-16336	-0-	34	1	21958	2	Y	2600	2718	1	5	8	126
								2860	9									
03	45601	X	24380	-0-		-21221	-0-	20	1	21551	2	Y	2554	2459	1	3	8	218
								2809	9									
04	44130	X	27853	-0-		-16277	-0-	7	1	24427	2	Y	3108	3019	1	2	8	305
								3419	9									
05	42625	X	26142	-0-		-16483	-0-	56	1	22887	2	Y	2908	2864	1	2	8	347
								3199	9									
06	38580	X	24376	-0-		-14204	-0-	95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1	8	221
								2944	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43489	X	43489	-0-		-0-	-0-	76	1	38213	2	Y	4727	4810	1	5	8	280
								5200	9									
02	37800	X	26941	-0-		-10859	-0-	37	1	23744	2	Y	2873	3014	1	5	8	134
								3160	9									
03	41850	X	37421	-0-		-4429	-0-	31	1	33126	2	Y	3876	3682	1	5	8	323
								4264	9									
04	40500	X	35967	-0-		-4533	-0-	9	1	31753	2	Y	3823	3769	1	3	8	374
								4205	9									
05	41850	X	35216	-0-		-6634	-0-	76	1	31136	2	Y	3640	3583	1	3	8	428
								4004	9									
06	40500	X	32508	-0-		-7992	-0-	129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1	8	267
								3608	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	12144	-0-	-12315	-0-	328	1	9776	2	N	1847	1840	0	1	5	13
							8	4	2032	9			1	8			
02	22092	X	9747	-0-	-12345	-0-	280	1	7862	2	N	1459	1463	0	1	8	8
							1605	9									
03	19406	X	9818	-0-	-9588	-0-	290	1	7861	2	N	1514	1512	0	3	8	7
							2	4	1665	9							
04	18780	X	8257	-0-	-10523	-0-	293	1	6387	2	N	1430	1411	0	18	1	7
							4	4	1573	9			1	8			
05	15190	X	9512	-0-	-5678	-0-	259	1	7777	2	N	1340	1341	0	1	8	5
							2	4	1474	9							
*06	11760	X	8670	-0-	-3090	-0-	247	1	7116	2	N	1185	1184	0			6
							3	4	1304	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	23733	-0-	-5965	-0-	340	1	18169	2	N	4732	4740	0	3	5	-0-
							19	4	5205	9			3	8			
02	26376	X	20116	-0-	-6260	-0-	301	1	15712	2	Y	3729	3712	0	1	8	16
							1	4	4102	9							
03	29202	X	22096	-0-	-7106	-0-	367	1	17187	2	Y	4124	4118	0	9	8	13
							6	4	4536	9							
04	23010	X	16558	-0-	-6452	-0-	337	1	12351	2	Y	3509	3464	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	23746	X	17962	-0-	-5784	-0-	353	1	13862	2	Y	3402	3399	0	1	8	14
							5	4	3742	9							
*06	22980	X	15049	-0-	-7931	-0-	290	1	11355	2	Y	3088	3083	0			19
							7	4	3397	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31310	X	20032	-0-	-11278	-0-	286	1	15713	2	N	3653	3659	0	2	5	-0-
							15	4	4018	9			1	8			
02	28280	X	15154	-0-	-13126	-0-	227	1	11954	2	Y	2702	2690	0	1	8	11
							1	4	2972	9							
03	29109	X	16490	-0-	-12619	-0-	263	1	12916	2	Y	3006	3002	0	7	8	8
							4	4	3307	9							
04	21630	X	15581	-0-	-6049	-0-	243	1	12181	2	Y	2863	2826	0	36	1	8
							8	4	3149	9			1	8			
05	21142	X	13656	-0-	-7486	-0-	307	1	10016	2	Y	3025	3022	0	1	8	10
							5	4	3328	9							
*06	19380	X	14679	-0-	-4701	-0-	340	1	10892	2	Y	3127	3121	0			16
							7	4	3440	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	24369	-0-	-11374	-0-	349	1	19569	2	N	4032	4037	0	3	5	-0-
							16	4	4435	9			3	8			
02	32284	X	23098	-0-	-9186	-0-	346	1	18770	2	Y	3619	3606	0	1	8	12
							1	4	3981	9							
03	35743	X	23391	-0-	-12352	-0-	373	1	18996	2	Y	3652	3649	0	8	8	7
							5	4	4017	9							
04	27540	X	21675	-0-	-5865	-0-	339	1	17666	2	Y	3328	3285	0	42	1	6
							9	4	3661	9			2	8			
05	25637	X	20997	-0-	-4640	-0-	411	1	17119	2	Y	3147	3144	0	1	8	8
							5	4	3462	9							
*06	24750	X	20367	-0-	-4383	-0-	416	1	16693	2	Y	2956	2952	0			12
							6	4	3252	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80755	X	39539	-0-	-41216	-0-	98	1	33414	2	N	5459	5469	0	4	5	-0-
							22	4	6005	9			3	8			
02	63504	X	31560	-0-	-31944	-0-	84	1	26511	2	Y	4513	4492	0	2	8	19
							1	4	4964	9							
03	62093	X	31578	-0-	-30515	-0-	94	1	26134	2	Y	4857	4851	0	11	8	14
							7	4	5343	9							
04	49620	X	24494	-0-	-25126	-0-	72	1	20244	2	Y	3788	3741	0	47	1	12
							11	4	4167	9			2	8			
05	43431	X	22525	-0-	-20906	-0-	77	1	18752	2	Y	3355	3355	0	1	8	11
							5	4	3691	9							
*06	38250	X	19207	-0-	-19043	-0-	73	1	15835	2	Y	2994	2990	0			15
							6	4	3293	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	7762	-0-	-3956	-0-	255	1	5995	2	N	1369	1372	0	1	5	-0-
							6	4	1506	9			1	8			
02	10584	X	7147	-0-	-3437	-0-	239	1	5576	2	Y	1211	1206	0			5
							1332	9									
03	11718	X	7344	-0-	-4374	-0-	251	1	5745	2	Y	1224	1223	0	3	8	3
							2	4	1346	9							
04	11340	X	6230	-0-	-5110	-0-	261	1	4719	2	Y	1134	1119	0	14	1	3
							3	4	1247	9			1	8			
05	10416	X	7130	-0-	-3286	-0-	224	1	5747	2	Y	1052	1051	0			4
							2	4	1157	9							
*06	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	217	1	5415	2	Y	954	952	0			6
							2	4	1049	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	23831	-0-	-845	-0-	70	1	19435	2	N	3918	3926	0	3	5	-0-
							16	4	4310	9			2	8			
02	21420	X	18481	-0-	-2939	-0-	55	1	15133	2	Y	2993	2977	0	1	8	15
							1	4	3292	9							
03	23715	X	19354	-0-	-4361	-0-	60	1	15912	2	Y	3071	3068	0	7	8	11
							4	4	3378	9							
04	23100	X	16699	-0-	-6401	-0-	51	1	13704	2	Y	2670	2636	0	33	1	11
							7	4	2937	9			1	8			
05	23839	X	16032	-0-	-7807	-0-	57	1	13252	2	Y	2472	2470	0	1	8	12
							4	4	2719	9							
*06	23070	X	14478	-0-	-8592	-0-	53	1	12005	2	Y	2195	2193	0			14
							5	4	2415	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	151	1	41263	2	N	8498	8514	0	6	5	-0-
							35	4	9348	9			5	8			
02	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	134	1	36412	2	Y	7217	7184	0	2	8	31
							2	4	7939	9							
03	48639	X	45542	-0-	-3097	-0-	391	1	37001	2	Y	7400	7393	0	16	8	22
							10	4	8140	9							
04	47070	X	45321	-0-	-1749	-0-	392	1	37231	2	Y	6981	6889	0	87	1	23
							19	4	7679	9			4	8			
05	48639	X	43879	-0-	-4760	-0-	399	1	36985	2	Y	5896	5896	0	3	8	20
							9	4	6486	9							
*06	47070	X	39788	-0-	-7282	-0-	379	1	33713	2	Y	5168	5162	0	1	8	25
							11	4	5685	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
01	32333	X	31989	-0-	-344	-0-	104	1	25456	2	N	5823	5833	0	4	5	-0-
							24	4	6405	9			3	8			
02	29204	X	25990	-0-	-3214	-0-	86	1	20810	2	Y	4630	4610	0	2	8	18
							1	4	5093	9							
03	32333	X	26482	-0-	-5851	-0-	91	1	21256	2	Y	4663	4659	0	11	8	11
							6	4	5129	9							
04	31290	X	24589	-0-	-6701	-0-	205	1	19388	2	Y	4530	4470	0	57	1	12
							13	4	4983	9			2	8			
05	32333	X	23373	-0-	-8960	-0-	213	1	18640	2	Y	4104	4101	0	2	8	13
							6	4	4514	9							
*06	30960	X	23046	-0-	-7914	-0-	211	1	18671	2	Y	3778	3773	0	1	8	17
							8	4	4156	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
01	55087	X	30895	-0-	-24192	-0-	335	1	25364	2	N	4706	4715	0	3	5	-0-
							19	4	5177	9			3	8			
02	49756	X	29088	-0-	-20668	-0-	638	1	23795	2	Y	4231	4211	0	1	8	19
							1	4	4654	9							
03	47585	X	28512	-0-	-19073	-0-	676	1	23406	2	Y	4023	4020	0	9	8	13
							5	4	4425	9							
04	39780	X	25658	-0-	-14122	-0-	598	1	21139	2	Y	3555	3509	0	45	1	12
							10	4	3911	9			2	8			
05	36549	X	25666	-0-	-10883	-0-	677	1	21231	2	Y	3412	3409	0	1	8	14
							5	4	3753	9							
*06	31170	X	23321	-0-	-7849	-0-	644	1	19449	2	Y	2929	2925	0			18
							6	4	3222	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
01	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	384	1	24303	2	N	7096	7120	0	5	5	-0-
							29	4	7806	9			5	8			
02	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	614	1	21381	2	Y	7153	7114	0	2	8	37
							2	4	7868	9							
03	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	728	1	24720	2	Y	6856	6851	0	15	8	27
							9	4	7542	9							
04	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	656	1	23257	2	Y	6003	5926	0	75	1	25
							17	4	6603	9			4	8			
05	29278	X	29278	-0-	-0-	-0-	673	1	22637	2	Y	5418	5414	0	3	8	26
							8	4	5960	9							
*06	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	718	1	22152	2	Y	4800	4794	0	1	8	31
							10	4	5280	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
01	26350	X	19871	-0-	-6479	-0-	61	1	16035	2	N	3419	3428	0	2	5	-0-
							14	4	3761	9			1	8			
02	23800	X	15265	-0-	-8535	-0-	49	1	12270	2	Y	2677	2661	0	1	8	15
							1	4	2945	9							
03	26257	X	14801	-0-	-11456	-0-	50	1	11895	2	Y	2593	2592	0	5	8	11
							4	4	2852	9							
04	19860	X	13573	-0-	-6287	-0-	46	1	10843	2	Y	2434	2402	0	30	1	12
							7	4	2677	9			1	8			
05	19964	X	12517	-0-	-7447	-0-	52	1	9958	2	Y	2275	2274	0	1	8	12
							4	4	2503	9							
*06	19230	X	11517	-0-	-7713	-0-	47	1	9337	2	Y	1935	1933	0			14
							4	4	2129	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
01	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	160	1	40877	2	N	8980	8994	0	6	5	-0-
							37	4	9878	9			6	8			
02	42544	X	42544	-0-	-0-	-0-	140	1	34082	2	Y	7564	7530	0	3	8	31
							2	4	8320	9							
03	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	384	1	35883	2	Y	7700	7692	0	17	8	22
							10	4	8470	9							
04	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-	347	1	33017	2	Y	6927	6837	0	87	1	21
							19	4	7620	9			4	8			
05	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	390	1	35098	2	Y	7005	6998	0	4	8	24
							11	4	7706	9							
*06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	371	1	32572	2	Y	6141	6133	0	1	8	31
							13	4	6755	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
01	35154	X	22802	-0-	-12352	-0-	352	1	18708	2	N	3389	3396	0	2	5	-0-
							14	4	3728	9			1	8			
02	31752	X	21641	-0-	-10111	-0-	350	1	17764	2	Y	3205	3189	0	1	8	15
							1	4	3526	9							
03	35154	X	22230	-0-	-12924	-0-	333	1	18286	2	Y	3279	3275	0	7	8	12
							4	4	3607	9							
04	29190	X	19740	-0-	-9450	-0-	314	1	16299	2	Y	2835	2798	0	36	1	12
							8	4	3119	9			1	8			
05	24273	X	18910	-0-	-5363	-0-	517	1	15434	2	Y	2686	2685	0	1	8	12
							4	4	2955	9							
*06	23190	X	17648	-0-	-5542	-0-	677	1	14380	2	Y	2351	2347	0			16
							5	4	2586	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
01	34224	X	20775	-0-	-13449	-0-	61	1	16956	2	N	3404	3408	0	2	5	-0-
							14	4	3744	9			1	8			
02	30912	X	16329	-0-	-14583	-0-	47	1	13445	2	Y	2578	2567	0	1	8	10
							1	4	2836	9							
03	31372	X	17336	-0-	-14036	-0-	51	1	14364	2	Y	2652	2650	0	5	8	7
							4	4	2917	9							
04	28380	X	15335	-0-	-13045	-0-	44	1	12748	2	Y	2306	2277	0	29	1	6
							6	4	2537	9			1	8			
05	21235	X	14847	-0-	-6388	-0-	48	1	12505	2	Y	2083	2080	0	1	8	8
							3	4	2291	9							
*06	20100	X	16019	-0-	-4081	-0-	48	1	13798	2	Y	1972	1970	0			10
							4	4	2169	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
01	22847	X	20029	-0-	-2818	-0-	54	1	16666	2	N	2997	3000	0	2	5	-0-
							12	4	3297	9			1	8			
02	20636	X	17516	-0-	-3120	-0-	49	1	14539	2	Y	2661	2652	0	1	8	8
							1	4	2927	9							
03	22847	X	17170	-0-	-5677	-0-	50	1	14255	2	Y	2601	2600	0	5	8	4
							4	4	2861	9							
04	22110	X	16198	-0-	-5912	-0-	45	1	13507	2	Y	2399	2367	0	30	1	5
							7	4	2639	9			1	8			
05	20026	X	14724	-0-	-5302	-0-	50	1	12281	2	Y	2173	2170	0	1	8	7
							3	4	2390	9							
*06	19380	X	13947	-0-	-5433	-0-	49	1	11660	2	Y	2031	2028	0			10
							4	4	2234	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	59	1	14479	2	N	3290	3295	0	2	5	-0-
							13	4	3619	9			1	8			
02	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	53	1	13673	2	Y	2846	2833	0	1	8	12
							1	4	3131	9							
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	51	1	13287	2	Y	2645	2644	0	5	8	8
							4	4	2910	9							
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	47	1	12523	2	Y	2492	2459	0	31	1	9
							7	4	2741	9			1	8			
05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	50	1	11911	2	Y	2183	2183	0	1	8	8
							3	4	2401	9							
*06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	52	1	11374	2	Y	2128	2124	0			12
							4	4	2341	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	294	1	30637	2	N	7700	7717	0	5	5	-0-
							32	4	8470	9			5	8			
02	44072	X	40595	-0-	-3477	-0-	317	1	32732	2	Y	6858	6827	0	2	8	29
							2	4	7544	9							
03	48794	X	37308	-0-	-11486	-0-	583	1	29834	2	Y	6257	6255	0	13	8	18
							8	4	6883	9							
04	47220	X	46828	-0-	-392	-0-	744	1	38110	2	Y	7231	7131	0	91	1	23
							20	4	7954	9			4	8			
05	47306	X	44285	-0-	-3021	-0-	855	1	36263	2	Y	6506	6504	0	3	8	22
							10	4	7157	9							
*06	43500	X	39998	-0-	-3502	-0-	982	1	32645	2	Y	5781	5774	0	1	8	28
							12	4	6359	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	37232	-0-	-15685	-0-	259	1	30885	2	N	5514	5526	0	4	5	-0-
							23	4	6065	9			3	8			
02	47796	X	29486	-0-	-18310	-0-	221	1	24711	2	Y	4139	4119	0	1	8	19
							1	4	4553	9							
03	52917	X	29470	-0-	-23447	-0-	458	1	24388	2	Y	4198	4194	0	9	8	14
							6	4	4618	9							
04	48420	X	24110	-0-	-24310	-0-	372	1	19187	2	Y	4127	4072	0	52	1	15
							11	4	4540	9			2	8			
05	42656	X	20979	-0-	-21677	-0-	413	1	16993	2	Y	3244	3245	0	1	8	13
							5	4	3568	9							
*06	36030	X	18729	-0-	-17301	-0-	462	1	15137	2	Y	2840	2837	0			16
							6	4	3124	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	28916	-0-	-23195	-0-	202	1	23901	2	N	4359	4367	0	3	5	-0-
							18	4	4795	9			3	8			
02	42840	X	22630	-0-	-20210	-0-	170	1	18961	2	Y	3180	3165	0	1	8	14
							1	4	3498	9							
03	44082	X	22156	-0-	-21926	-0-	353	1	18399	2	Y	3091	3089	0	7	8	9
							4	4	3400	9							
04	34620	X	20130	-0-	-14490	-0-	316	1	16598	2	Y	2916	2877	0	37	1	9
							8	4	3208	9			2	8			
05	31403	X	24005	-0-	-7398	-0-	554	1	20259	2	Y	2898	2895	0	1	8	11
							4	4	3188	9							
*06	27990	X	20926	-0-	-7064	-0-	628	1	17550	2	Y	2494	2492	0			13
							5	4	2743	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
01	126542	X	80891	-0-	-45651	-0-	352	1	73687	2	Y	6229	6252	1	5	8	175
							6852	9									
02	88424	X	65569	-0-	-22855	-0-	319	1	59812	2	Y	4944	5031	1	4	8	84
							5438	9									
03	96193	X	68780	-0-	-27413	-0-	384	1	62835	2	Y	5055	4995	1	1	8	143
							5561	9									
04	93090	X	65705	-0-	-27385	-0-	378	1	60285	2	Y	4584	4590	1	2	8	135
							5042	9									
05	87017	X	74037	-0-	-12980	-0-	392	1	68450	2	Y	4723	4663	1	1	8	194
							5195	9									
06	78270	X	67225	-0-	-11045	-0-	367	1	62469	2	Y	3990	4062	1			122
							4389	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
01	40300	X	29569	-0-	-10731	-0-	86	1	24169	2	N	4813	4824	0	3	5	-0-
							20	4	5294	9			3	8			
02	36400	X	22745	-0-	-13655	-0-	68	1	18636	2	Y	3673	3655	0	1	8	17
							1	4	4040	9							
03	40300	X	23743	-0-	-16557	-0-	85	1	18842	2	Y	4373	4366	0	9	8	15
							6	4	4810	9							
04	34140	X	21229	-0-	-12911	-0-	67	1	17292	2	Y	3509	3466	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	30473	X	23059	-0-	-7414	-0-	82	1	19066	2	Y	3551	3547	0	1	8	15
							5	4	3906	9							
*06	28620	X	20478	-0-	-8142	-0-	66	1	17405	2	Y	2728	2727	0			16
							6	4	3001	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
01	36146	X	22301	-0-	-13845	-0-	86	1	16886	2	N	4826	4831	0	3	5	-0-
							20	4	5309	9			3	8			
02	32648	X	19039	-0-	-13609	-0-	61	1	15347	2	Y	3300	3287	0	1	8	12
							1	4	3630	9							
03	36146	X	20581	-0-	-15565	-0-	74	1	16341	2	Y	3783	3777	0	8	8	10
							5	4	4161	9							
04	30060	X	20722	-0-	-9338	-0-	65	1	16918	2	Y	3391	3347	0	42	1	10
							9	4	3730	9			2	8			
05	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	88	1	21354	2	Y	3840	3836	0	2	8	12
							6	4	4224	9							
*06	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	74	1	20802	2	Y	3032	3030	0			14
							6	4	3335	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
01	41349	X	41349	-0-	-0-	-0-	112	1	34300	2	N	6283	6295	0	4	5	-0-
							26	4	6911	9			4	8			
02	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	92	1	28639	2	Y	4935	4913	0	2	8	20
							1	4	5429	9							
03	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	89	1	27710	2	Y	4535	4534	0	9	8	12
							6	4	4989	9							
04	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	230	1	24518	2	Y	4380	4323	0	55	1	12
							12	4	4818	9			2	8			
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	253	1	26266	2	Y	4259	4254	0	2	8	15
							7	4	4685	9							
*06	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	231	1	23761	2	Y	3549	3546	0			18
							7	4	3904	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	19711	-0-	-2764	-0-	72	1	15215	2	N	4007	4013	0	3	5	-0-
							16	4	4408	9			3	8			
02	20300	X	18649	-0-	-1651	-0-	63	1	14848	2	Y	3397	3382	0	1	8	14
							1	4	3737	9							
03	22475	X	17905	-0-	-4570	-0-	61	1	14397	2	Y	3130	3129	0	7	8	8
							4	4	3443	9							
04	21750	X	16373	-0-	-5377	-0-	57	1	13040	2	Y	2971	2932	0	37	1	8
							8	4	3268	9			2	8			
05	20646	X	13828	-0-	-6818	-0-	57	1	11017	2	Y	2500	2500	0	1	8	7
							4	4	2750	9							
*06	19980	X	14746	-0-	-5234	-0-	68	1	11573	2	Y	2817	2810	0			14
							6	4	3099	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48515	X	33924	-0-	-14591	-0-	373	1	27276	2	N	5684	5701	0	4	5	-0-
							23	4	6252	9			3	8			
02	43820	X	32222	-0-	-11598	-0-	642	1	25896	2	Y	5166	5135	0	2	8	29
							1	4	5683	9							
03	45508	X	33660	-0-	-11848	-0-	672	1	27491	2	Y	4991	4988	0	11	8	21
							7	4	5490	9							
04	38370	X	30128	-0-	-8242	-0-	700	1	24705	2	Y	4283	4228	0	54	1	20
							12	4	4711	9			2	8			
05	37386	X	29281	-0-	-8105	-0-	774	1	23972	2	Y	4117	4114	0	2	8	21
							6	4	4529	9							
*06	34530	X	26495	-0-	-8035	-0-	734	1	21909	2	Y	3495	3492	0	1	8	23
							7	4	3845	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	28873	-0-	-20727	-0-	313	1	23717	2	N	4386	4393	0	3	5	-0-
							18	4	4825	9			3	8			
02	44800	X	23834	-0-	-20966	-0-	535	1	19259	2	Y	3672	3657	0	1	8	14
							1	4	4039	9							
03	43028	X	22395	-0-	-20633	-0-	599	1	18375	2	Y	3106	3106	0	7	8	7
							4	4	3417	9							
04	35220	X	20825	-0-	-14395	-0-	511	1	17208	2	Y	2816	2780	0	35	1	7
							8	4	3098	9			1	8			
05	33790	X	20071	-0-	-13719	-0-	536	1	16439	2	Y	2811	2805	0	1	8	12
							4	4	3092	9							
*06	27930	X	18680	-0-	-9250	-0-	522	1	15613	2	Y	2309	2307	0			14
							5	4	2540	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89120	X	89120	-0-	-0-	-0-	386	1	80999	2	Y	7032	7037	1	5	8	200
							7735	9									
02	71900	X	71900	-0-	-0-	-0-	350	1	65496	2	Y	5504	5602	1	4	8	98
							6054	9									
03	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	429	1	70114	2	Y	5780	5711	1	2	8	165
							6358	9									
04	71537	X	71537	-0-	-0-	-0-	410	1	65452	2	Y	5159	5169	1	2	8	153
							5675	9									
05	85543	X	85543	-0-	-0-	-0-	453	1	78995	2	Y	5541	5465	1	2	8	227
							6095	9									
*06	80279	X	80279	-0-	-0-	-0-	438	1	74497	2	Y	4858	4937	1	1	8	147
							5344	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
01	92256	X	81210	-0-	-11046	-0-	351	1	73479	2	Y	6709	6711	1	5	8	188
							7380	9									
02	83328	X	69063	-0-	-14265	-0-	335	1	62632	2	Y	5542	5631	1	4	8	95
							6096	9									
03	92256	X	73078	-0-	-19178	-0-	406	1	66448	2	Y	5658	5591	1	1	8	161
							6224	9									
04	80460	X	69843	-0-	-10617	-0-	400	1	63801	2	Y	5129	5136	1	2	8	152
							5642	9									
05	81220	X	73708	-0-	-7512	-0-	388	1	67733	2	Y	5079	5019	1	2	8	210
							5587	9									
06	78600	X	67651	-0-	-10949	-0-	367	1	62502	2	Y	4347	4423	1	1	8	133
							4782	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
01	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	424	1	88785	2	Y	7463	7470	1	5	8	209
							8209	9									
02	91868	X	80032	-0-	-11836	-0-	390	1	73028	2	Y	6013	6114	1	5	8	103
							6614	9									
03	97433	X	84576	-0-	-12857	-0-	473	1	77354	2	Y	6135	6063	1	2	8	173
							6749	9									
04	94290	X	80977	-0-	-13313	-0-	466	1	74455	2	Y	5505	5515	1	3	8	160
							6056	9									
05	97433	X	94997	-0-	-2436	-0-	505	1	88180	2	Y	5738	5663	1	2	8	233
							6312	9									
06	94290	X	91942	-0-	-2348	-0-	505	1	85905	2	Y	5029	5111	1	1	8	150
							5532	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
01	94395	X	78476	-0-	-15919	-0-	339	1	71148	2	Y	6354	6340	1	5	8	177
							6989	9									
02	70140	X	60232	-0-	-9908	-0-	291	1	54574	2	Y	4879	4969	1	4	8	83
							5367	9									
03	76601	X	67454	-0-	-9147	-0-	375	1	61303	2	Y	5251	5186	1	1	8	147
							5776	9									
04	75930	X	56345	-0-	-19585	-0-	321	1	51239	2	Y	4350	4369	1	2	8	126
							4785	9									
05	78572	X	78572	-0-	-0-	-0-	415	1	72461	2	Y	5178	5093	1	2	8	209
							5696	9									
*06	82032	X	82032	-0-	-0-	-0-	449	1	76393	2	Y	4718	4787	1	1	8	139
							5190	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
01	45074	X	21930	-0-	-23144	-0-	64	1	17906	2	N	3586	3593	0	2	5	-0-
							15	4	3945	9			1	8			
02	34244	X	17655	-0-	-16589	-0-	54	1	14382	2	Y	2925	2912	0	1	8	12
							1	4	3218	9							
03	34534	X	16418	-0-	-18116	-0-	51	1	13462	2	Y	2637	2636	0	5	8	8
							4	4	2901	9							
04	26790	X	15551	-0-	-11239	-0-	49	1	12569	2	Y	2660	2624	0	33	1	10
							7	4	2926	9			1	8			
05	25606	X	15019	-0-	-10587	-0-	54	1	12363	2	Y	2362	2362	0	1	8	9
							4	4	2598	9							
*06	21210	X	13846	-0-	-7364	-0-	52	1	11450	2	Y	2127	2124	0			12
							4	4	2340	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	74207	-0-	-12872	-0-	326	1	68410	2	Y	4974	4989	1	3	8	144
							5471	9									
02	74760	X	58476	-0-	-16284	-0-	288	1	53898	2	Y	3900	3969	1	3	8	72
							4290	9									
03	80414	X	60403	-0-	-20011	-0-	341	1	55739	2	Y	3930	3885	1	1	8	116
							4323	9									
04	75750	X	56111	-0-	-19639	-0-	325	1	51882	2	Y	3549	3555	1	2	8	108
							3904	9									
05	77376	X	55386	-0-	-21990	-0-	295	1	51382	2	Y	3372	3337	1	1	8	142
							3709	9									
06	71820	X	47284	-0-	-24536	-0-	259	1	44008	2	Y	2743	2799	1			86
							3017	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	266	1	13127	2	N	1634	1740	1			112
							1797	9									
02	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	295	1	9626	2	N	1215	1251	1			76
							1337	9									
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	495	1	16056	2	N	1441	1438	1	1	8	78
							1585	9									
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	482	1	13949	2	N	1125	376	0	657	1	170
							1238	9									
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	468	1	11126	2	N	1105	14	0	1190	1	71
							1216	9									
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-	8	0			63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	324	1	21246	2	N	1645	1640	0	1	5	10
							1810	9					1	8			
02	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	297	1	19588	2	N	1238	1242	0			6
							1362	9									
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	307	1	16327	2	N	1339	1337	0	3	8	5
							1473	9									
04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	284	1	14491	2	N	1122	1108	0	14	1	4
							1234	9					1	8			
05	16089	X	10276	-0-	-5813	-0-	173	1	9415	2	N	625	624	0			5
							688	9									
*06	15570	X	13035	-0-	-2535	-0-	109	1	12192	2	N	667	665	0			7
							734	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	19165	-0-	-7929	-0-	292	1	16319	2	N	2322	2310	0	1	5	16
							2554	9					1	8			
02	24472	X	15856	-0-	-8616	-0-	230	1	14337	2	N	1172	1181	0			7
							1289	9									
03	27094	X	12830	-0-	-14264	-0-	240	1	11240	2	N	1227	1226	0	3	8	5
							1350	9									
04	20220	X	11091	-0-	-9129	-0-	221	1	9698	2	N	1065	1052	0	13	1	4
							1172	9					1	8			
05	19158	X	7356	-0-	-11802	-0-	134	1	6508	2	N	649	650	0			3
							714	9									
*06	18540	X	7548	-0-	-10992	-0-	74	1	6694	2	N	709	708	0			4
							780	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
01	37448	X	30101	-0-	-7347	-0-	76	1	25277	2	N	4300	4311	0	3	5	-0-
							18	4	4730	9			3	8			
02	33824	X	26220	-0-	-7604	-0-	68	1	22128	2	Y	3657	3638	0	1	8	18
							1	4	4023	9							
03	37448	X	24915	-0-	-12533	-0-	74	1	20686	2	Y	3773	3770	0	8	8	13
							5	4	4150	9							
04	36240	X	22241	-0-	-13999	-0-	65	1	18459	2	Y	3371	3327	0	42	1	13
							9	4	3708	9			2	8			
05	33852	X	21501	-0-	-12351	-0-	71	1	18006	2	Y	3108	3107	0	1	8	13
							5	4	3419	9							
*06	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535	0			15
							5	4	2791	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
01	34968	X	22675	-0-	-12293	-0-	357	1	18804	2	N	3183	3190	0	2	5	-0-
							13	4	3501	9			1	8			
02	31584	X	20181	-0-	-11403	-0-	347	1	16305	2	Y	3207	3192	0	1	8	14
							1	4	3528	9							
03	34968	X	22288	-0-	-12680	-0-	365	1	18076	2	Y	3493	3489	0	8	8	10
							5	4	3842	9							
04	30030	X	21111	-0-	-8919	-0-	366	1	17440	2	Y	2997	2958	0	38	1	9
							8	4	3297	9			2	8			
05	24149	X	20276	-0-	-3873	-0-	610	1	16556	2	Y	2824	2821	0	1	8	11
							4	4	3106	9							
*06	21930	X	18737	-0-	-3193	-0-	772	1	15244	2	Y	2469	2466	0			14
							5	4	2716	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
01	33449	X	20986	-0-	-12463	-0-	69	1	16546	2	N	3959	3965	0	3	5	-0-
							16	4	4355	9			2	8			
02	30212	X	18126	-0-	-12086	-0-	57	1	14662	2	Y	3096	3083	0	1	8	12
							1	4	3406	9							
03	28520	X	17306	-0-	-11214	-0-	53	1	14148	2	Y	2819	2819	0	7	8	5
							4	4	3101	9							
04	27600	X	14935	-0-	-12665	-0-	49	1	12062	2	Y	2561	2527	0	32	1	6
							7	4	2817	9			1	8			
*05	20987	X	14060	-0-	-6927	-0-	54	1	11397	2	Y	2368	2367	0	1	8	6
							4	4	2605	9							
*06	20310	X	13577	-0-	-6733	-0-	61	1	10732	2	Y	2526	2522	0			10
							5	4	2779	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
01	31961	X	21298	-0-	-10663	-0-	79	1	16351	2	N	4409	4414	0	3	5	-0-
							18	4	4850	9			3	8			
02	28868	X	21946	-0-	-6922	-0-	81	1	17061	2	Y	4366	4347	0	1	8	18
							1	4	4803	9							
03	31961	X	21563	-0-	-10398	-0-	79	1	16988	2	Y	4082	4080	0	9	8	11
							6	4	4490	9							
04	30930	X	19535	-0-	-11395	-0-	70	1	15448	2	Y	3643	3595	0	46	1	11
							10	4	4007	9			2	8			
05	24304	X	19209	-0-	-5095	-0-	80	1	15309	2	Y	3468	3467	0	1	8	11
							5	4	3815	9							
*06	23520	X	17158	-0-	-6362	-0-	74	1	13712	2	Y	3060	3056	0			15
							6	4	3366	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	20132	-0-	-11767	-0-	76	1	15389	2	N	4227	4237	0	3	5	-0-
							17	4	4650	9			3	8			
02	28812	X	19790	-0-	-9022	-0-	73	1	15395	2	Y	3928	3906	0	1	8	21
							1	4	4321	9							
03	31899	X	20477	-0-	-11422	-0-	74	1	16216	2	Y	3802	3799	0	8	8	16
							5	4	4182	9							
04	29490	X	18126	-0-	-11364	-0-	61	1	14529	2	Y	3206	3165	0	40	1	15
							9	4	3527	9			2	8			
05	22816	X	17313	-0-	-5503	-0-	69	1	13926	2	Y	3012	3010	0	1	8	16
							5	4	3313	9							
*06	21210	X	15329	-0-	-5881	-0-	64	1	12312	2	Y	2679	2675	0			20
							6	4	2947	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20658	-0-	-3832	-0-	80	1	15642	2	N	4471	4479	0	3	5	-0-
							18	4	4918	9			3	8			
02	22120	X	18370	-0-	-3750	-0-	65	1	14463	2	Y	3492	3476	0	1	8	15
							1	4	3841	9							
03	24490	X	19378	-0-	-5112	-0-	68	1	15469	2	Y	3487	3484	0	8	8	10
							5	4	3836	9							
04	23700	X	16514	-0-	-7186	-0-	58	1	13142	2	Y	3005	2966	0	38	1	9
							8	4	3306	9			2	8			
05	24490	X	16818	-0-	-7672	-0-	66	1	13614	2	Y	2849	2848	0	1	8	9
							4	4	3134	9							
*06	19980	X	14965	-0-	-5015	-0-	71	1	11653	2	Y	2941	2935	0			15
							6	4	3235	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	31278	-0-	-13672	-0-	336	1	27201	2	N	3388	3400	0	2	5	-0-
							14	4	3727	9			1	8			
02	40600	X	30210	-0-	-10390	-0-	684	1	25217	2	Y	3916	3897	0	1	8	18
							1	4	4308	9							
03	43090	X	30029	-0-	-13061	-0-	706	1	24619	2	Y	4271	4266	0	10	8	13
							6	4	4698	9							
04	37230	X	26802	-0-	-10428	-0-	615	1	22070	2	Y	3734	3686	0	47	1	12
							10	4	4107	9			2	8			
05	35557	X	25699	-0-	-9858	-0-	649	1	21219	2	Y	3478	3477	0	1	8	12
							5	4	3826	9							
*06	32370	X	23539	-0-	-8831	-0-	617	1	19639	2	Y	2979	2975	0			16
							6	4	3277	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	24456	-0-	-8187	-0-	379	1	21581	2	N	2269	2282	1	1	8	148
							2496	9									
02	29484	X	22168	-0-	-7316	-0-	444	1	19362	2	N	2147	2164	1			131
							2362	9									
03	30659	X	22732	-0-	-7927	-0-	514	1	19850	2	N	2153	2166	1	2	8	116
							2368	9									
04	24630	X	18668	-0-	-5962	-0-	480	1	16585	2	N	1457	488	0	864	1	221
							1603	9									
05	24552	X	15982	-0-	-8570	-0-	509	1	13754	2	N	1563	20	0	1668	1	96
							1719	9									
06	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	-0-	13	0			83

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
01	61380	X	37056	-0-	-24324	-0-	90	1	31447	2	N	4999	5015	0	3	5	-0-
							20	4	5499	9			3	8			
02	55440	X	29518	-0-	-25922	-0-	70	1	25272	2	Y	3795	3775	0	1	8	19
							1	4	4175	9							
03	59768	X	26955	-0-	-32813	-0-	76	1	22586	2	Y	3898	3894	0	8	8	15
							5	4	4288	9							
04	45420	X	23378	-0-	-22042	-0-	64	1	19551	2	Y	3412	3368	0	43	1	14
							10	4	3753	9			2	8			
05	44423	X	22855	-0-	-21568	-0-	73	1	19272	2	Y	3186	3184	0	1	8	15
							5	4	3505	9							
*06	35850	X	19876	-0-	-15974	-0-	64	1	16890	2	Y	2651	2649	0			17
							6	4	2916	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
01	69440	X	40239	-0-	-29201	-0-	133	1	31832	2	N	7494	7504	0	5	5	-0-
							31	4	8243	9			5	8			
02	62300	X	32885	-0-	-29415	-0-	110	1	26248	2	Y	5932	5906	0	2	8	24
							2	4	6525	9							
03	59675	X	31731	-0-	-27944	-0-	274	1	25666	2	Y	5258	5257	0	12	8	13
							7	4	5784	9							
04	52380	X	28015	-0-	-24365	-0-	244	1	22593	2	Y	4695	4635	0	59	1	12
							13	4	5165	9			2	8			
05	41881	X	28051	-0-	-13830	-0-	265	1	22695	2	Y	4622	4617	0	2	8	15
							7	4	5084	9							
*06	38940	X	26106	-0-	-12834	-0-	261	1	20975	2	Y	4419	4413	0	1	8	20
							9	4	4861	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
01	43214	X	40443	-0-	-2771	-0-	104	1	33878	2	N	5852	5867	0	4	5	-0-
							24	4	6437	9			3	8			
02	39032	X	30989	-0-	-8043	-0-	87	1	25767	2	Y	4667	4644	0	2	8	21
							1	4	5134	9							
03	43214	X	39799	-0-	-3415	-0-	106	1	33713	2	Y	5430	5422	0	12	8	17
							7	4	5973	9							
04	41820	X	32458	-0-	-9362	-0-	80	1	27670	2	Y	4269	4216	0	54	1	14
							12	4	4696	9			2	8			
05	43214	X	32963	-0-	-10251	-0-	93	1	28441	2	Y	4021	4019	0	2	8	14
							6	4	4423	9							
*06	39150	X	26941	-0-	-12209	-0-	78	1	23288	2	Y	3244	3240	0	2	8	16
							7	4	3568	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
01	41850	X	38832	-0-	-3018	-0-	113	1	31717	2	N	6342	6357	0	4	5	-0-
							26	4	6976	9			5	8			
02	37800	X	32630	-0-	-5170	-0-	96	1	26854	2	Y	5163	5138	0	2	8	23
							1	4	5679	9							
03	41850	X	35059	-0-	-6791	-0-	109	1	28779	2	Y	5603	5595	0	12	8	19
							8	4	6163	9							
04	40500	X	32137	-0-	-8363	-0-	90	1	26851	2	Y	4712	4652	0	59	1	18
							13	4	5183	9			2	8			
05	41850	X	36109	-0-	-5741	-0-	110	1	30725	2	Y	4788	4783	0	3	8	20
							7	4	5267	9							
*06	37590	X	33113	-0-	-4477	-0-	96	1	28650	2	Y	3963	3960	0	1	8	22
							8	4	4359	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
01	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	124	1	34675	2	N	6937	6957	0	4	5	-0-
							28	4	7631	9			5	8			
02	36428	X	31167	-0-	-5261	-0-	94	1	25488	2	Y	5076	5049	0	2	8	25
							1	4	5584	9							
03	40331	X	34292	-0-	-6039	-0-	96	1	28755	2	Y	4940	4937	0	11	8	17
							7	4	5434	9							
04	39030	X	31204	-0-	-7826	-0-	79	1	26590	2	Y	4113	4061	0	52	1	15
							11	4	4524	9			2	8			
05	40331	X	28099	-0-	-12232	-0-	82	1	24058	2	Y	3594	3592	0	1	8	16
							6	4	3953	9							
*06	39030	X	28502	-0-	-10528	-0-	81	1	24745	2	Y	3335	3330	0			21
							7	4	3669	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
01	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	109	1	35612	2	N	6096	6110	0	4	5	-0-
							25	4	6706	9			4	8			
02	37293	X	37293	-0-	-0-	-0-	98	1	31428	2	Y	5242	5217	0	2	8	23
							1	4	5766	9							
03	39742	X	34171	-0-	-5571	-0-	98	1	28543	2	Y	5021	5018	0	11	8	15
							7	4	5523	9							
04	38460	X	27513	-0-	-10947	-0-	75	1	23111	2	Y	3924	3876	0	49	1	12
							11	4	4316	9			2	8			
05	39742	X	29974	-0-	-9768	-0-	93	1	25428	2	Y	4043	4037	0	2	8	16
							6	4	4447	9							
*06	38460	X	24842	-0-	-13618	-0-	74	1	21408	2	Y	3049	3049	0			16
							6	4	3354	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
01	28086	X	25806	-0-	-2280	-0-	77	1	20925	2	N	4351	4360	0	3	5	-0-
							18	4	4786	9			3	8			
02	25368	X	19548	-0-	-5820	-0-	63	1	15732	2	Y	3411	3395	0	1	8	15
							1	4	3752	9							
03	28086	X	22848	-0-	-5238	-0-	76	1	18512	2	Y	3868	3862	0	8	8	13
							5	4	4255	9							
04	27180	X	22895	-0-	-4285	-0-	65	1	19063	2	Y	3415	3371	0	43	1	12
							10	4	3757	9			2	8			
05	28086	X	26819	-0-	-1267	-0-	93	1	22286	2	Y	4031	4026	0	2	8	15
							6	4	4434	9							
*06	24960	X	23449	-0-	-1511	-0-	71	1	20161	2	Y	2919	2919	0			15
							6	4	3211	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
01	42532	X	27639	-0-	-14893	-0-	80	1	22606	2	N	4486	4496	0	3	5	-0-
							18	4	4935	9			3	8			
02	38416	X	26827	-0-	-11589	-0-	78	1	22109	2	Y	4217	4197	0	1	8	19
							1	4	4639	9							
03	42532	X	26844	-0-	-15688	-0-	77	1	22442	2	Y	3927	3925	0	8	8	13
							5	4	4320	9							
04	34140	X	24280	-0-	-9860	-0-	65	1	20446	2	Y	3417	3373	0	43	1	12
							10	4	3759	9			2	8			
05	32860	X	23536	-0-	-9324	-0-	73	1	19949	2	Y	3190	3188	0	1	8	13
							5	4	3509	9							
*06	28740	X	21077	-0-	-7663	-0-	64	1	18056	2	Y	2683	2681	0			15
							6	4	2951	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
01	26226	X	22272	-0-	-3954	-0-	71	1	17816	2	N	3972	3978	0	3	5	-0-
							16	4	4369	9			3	8			
02	23688	X	17780	-0-	-5908	-0-	54	1	14528	2	Y	2906	2892	0	1	8	13
							1	4	3197	9							
03	26226	X	17375	-0-	-8851	-0-	55	1	14205	2	Y	2828	2826	0	7	8	8
							4	4	3111	9							
04	25380	X	21202	-0-	-4178	-0-	57	1	17836	2	Y	3001	2960	0	38	1	9
							8	4	3301	9			2	8			
05	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	71	1	19785	2	Y	3116	3113	0	1	8	11
							5	4	3428	9							
*06	21540	X	20298	-0-	-1242	-0-	60	1	17513	2	Y	2473	2472	0			12
							5	4	2720	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
01	49383	X	37697	-0-	-11686	-0-	115	1	30382	2	N	6521	6495	0	4	5	41
							27	4	7173	9			5	8			
02	44604	X	31256	-0-	-13348	-0-	101	1	25244	2	N	5373	5387	0	2	8	25
							1	4	5910	9							
03	45880	X	31712	-0-	-14168	-0-	275	1	25593	2	N	5306	5302	0	12	8	17
							7	4	5837	9							
04	42720	X	30033	-0-	-12687	-0-	262	1	24184	2	N	5066	5000	0	63	1	17
							14	4	5573	9			3	8			
05	40765	X	30216	-0-	-10549	-0-	282	1	24523	2	N	4912	4906	0	2	8	21
							8	4	5403	9							
*06	36480	X	27448	-0-	-9032	-0-	265	1	22564	2	N	4191	4186	0	1	8	25
							9	4	4610	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
01	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	129	1	40961	2	N	7205	7221	0	5	5	-0-
							29	4	7926	9			5	8			
02	41160	X	35155	-0-	-6005	-0-	98	1	29253	2	Y	5275	5248	0	2	8	25
							1	4	5803	9							
03	45570	X	34270	-0-	-11300	-0-	98	1	28653	2	Y	5011	5008	0	11	8	17
							7	4	5512	9							
04	44100	X	29472	-0-	-14628	-0-	83	1	24566	2	Y	4374	4318	0	55	1	16
							12	4	4811	9			2	8			
05	45570	X	30526	-0-	-15044	-0-	97	1	25815	2	Y	4189	4185	0	2	8	18
							6	4	4608	9							
*06	44100	X	27199	-0-	-16901	-0-	85	1	23265	2	Y	3493	3489	0	1	8	21
							7	4	3842	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
03	0		4540	-0-	4540	4540	56	1	4186	2	N	251	251	1			-0-
							22	4	276	9							
04	128293	X	123753	-0-	-4540	-0-	272	1	113207	2	Y	9340	9144	1	31	8	165
							10274	9									
05	136795	X	136795	-0-	-0-	-0-	306	1	124949	2	Y	10491	10270	1	38	8	348
							11540	9									
*06	132287	X	132287	-0-	-0-	-0-	307	1	121314	2	Y	9696	9827	1	6	8	211
							10666	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
03	0		5210	-0-	5210	5210	63	1	4856	2	N	260	260	1			-0-
							5	4	286	9							
04	0		147830	-0-	147830	153040	315	1	136436	2	Y	10072	9861	1	35	8	176
							11079	9									
05	298614	X	145574	-0-	-153040	-0-	311	1	134688	2	Y	9614	9429	1	41	8	320
							10575	9									
06	159540	X	135846	-0-	-23694	-0-	301	1	126281	2	Y	8422	8552	1	5	8	185
							9264	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
03	0		5433	-0-	5433	5433	62	1	5039	2	N	216	216	1			-0-
							94	4	238	9							
04	0		161294	-0-	161294	166727	355	1	147458	2	Y	12255	12006	1	34	8	215
							13481	9									
05	327110	X	160383	-0-	-166727	-0-	357	1	146633	2	Y	12175	11948	1	38	8	404
							13393	9									
06	167220	X	145516	-0-	-21704	-0-	338	1	133437	2	Y	10674	10838	1	7	8	233
							11741	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
03	0		13245	-0-	13245	13245	159	1	11492	2	N	780	779	1	1	8	-0-
							736	4	858	9							
04	0		127006	-0-	127006	140251	292	1	114360	2	Y	11231	11006	1	28	8	197
							12354	9									
05	264250	X	123999	-0-	-140251	-0-	285	1	112261	2	Y	10412	10238	1	26	8	345
							11453	9									
06	119970	X	113472	-0-	-6498	-0-	270	1	103262	2	Y	9036	9180	1	5	8	196
							9940	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	3	155	9	N	141					214
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	180	1			197
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	532	3	178	9	N	162	174	1			185
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	119	3	196	9	N	178	176	1			187
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	371	321	1			237
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	N	3	163	1			77

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					39
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

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

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	785	3	12	9	Y	11					42
02	DLQ G-10	1966	-0-	1966	2763	1900	3	66	9	Y	60					102
03	DLQ G-10	682	-0-	682	3445	617	3	65	9	Y	59					161
04	DLQ G-10	1059	-0-	1059	4504	820	3	239	9	Y	217	358	1			20
05	DLQ G-10	1431	-0-	1431	5935	1419	3	12	9	Y	11	10	1			21
*06	7693 X	1758	-0-	-5935	-0-	1622	3	136	9	Y	124	10	1			135

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	180	1			254
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	725	3	141	9	N	128					382
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	443	3	213	9	N	194	180	1			396
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	350	1			190
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49					239
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	696	3	237	9	N	215					454

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

01	271361 X	271361	-0-	-0-	-0-	3618	1	267743	2	N	-0-					-0-
02	245000 X	205769	-0-	-39231	-0-	1581	1	204188	2	N	-0-					-0-
03	271250 X	210484	-0-	-60766	-0-	455	1	210029	2	N	-0-					-0-
04	262500 X	183105	-0-	-79395	-0-	183105	2			N	-0-					-0-
05	271250 X	173977	-0-	-97273	-0-	1	1	173976	2	N	-0-					-0-
*06	262500 X	124718	-0-	-137782	-0-	1584	1	123134	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9869 - 19277

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	SHUT IN	40416	-0-	40416	40416	40416	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40416					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58373	X	45737	-0-	-12636	-0-	40163	2	5574	9	Y	5067	5082	0	76
02	52724	X	39315	-0-	-13409	-0-	34351	2	4964	9	Y	4513	4509	0	80
03	44733	X	40339	-0-	-4394	-0-	35808	2	4531	9	Y	4119	4128	0	71
04	44250	X	37076	-0-	-7174	-0-	32925	2	4151	9	Y	3774	3770	0	75
05	45725	X	36709	-0-	-9016	-0-	27	1	32544	2	Y	3762	3757	0	80
							4138	9							
06	44250	X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0	49
							3384	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 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	EOM BALANCE
01	49197	X	39214	-0-	-9983	-0-	34359	2	4855	9	Y	4414	4424	0	66
02	44436	X	35237	-0-	-9199	-0-	30811	2	4426	9	Y	4024	4019	0	71
03	41850	X	37907	-0-	-3943	-0-	33866	2	4041	9	Y	3674	3682	0	63
04	39180	X	32989	-0-	-6191	-0-	29295	2	3694	9	Y	3358	3355	0	66
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	25	1	29113	2	Y	3448	3441	0	73
							3793	9							
06	37950	X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0	45
							3075	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	28112	-0-	-11196	-0-	24487	2	3625	9	Y	3295	3292	0	49
02	35504	X	23868	-0-	-11636	-0-	20929	2	2939	9	Y	2672	2674	0	47
03	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	34162	2	6943	9	Y	6312	6252	0	107
04	54312	X	54312	-0-	-0-	-0-	48198	2	6114	9	Y	5558	5555	0	110
05	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	5296	5294	0	112
							5826	9							
*06	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0	72
							4938	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	31172	-0-	-25961	-0-	27068	2	4104	9	Y	3731	3729	0	56
02	51604	X	30121	-0-	-21483	-0-	26390	2	3731	9	Y	3392	3388	0	60
03	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	36204	2	6388	9	Y	5807	5768	0	99
04	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	45713	2	5851	9	Y	5319	5313	0	105
05	51192	X	51192	-0-	-0-	-0-	38	1	45431	2	Y	5203	5198	0	110
							5723	9							
*06	46943	X	46943	-0-	-0-	-0-	407	1	41754	2	Y	4347	4387	0	70
							4782	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52762	X	19792	-0-	-32970	-0-	17364	2	2428	9	Y	2207	2209	0	33
02	47656	X	16918	-0-	-30738	-0-	14863	2	2055	9	Y	1868	1868	0	33
03	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	23107	2	4989	9	Y	4535	4491	0	77
04	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	30666	2	3890	9	Y	3536	3543	0	70
05	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	24	1	28258	2	Y	3230	3231	0	69
							3553	9							
*06	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	248	1	25585	2	Y	2653	2679	0	43
							2918	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
01	60760	X	53194	-0-	-7566	-0-	46628	3	6566	9	Y	5969	5987	1			90
02	51408	X	43000	-0-	-8408	-0-	37657	3	5343	9	Y	4857	4861	1			86
03	55149	X	44462	-0-	-10687	-0-	39443	3	5019	9	Y	4563	4571	1			78
04	53370	X	40537	-0-	-12833	-0-	36091	3	4446	9	Y	4042	4040	1			80
05	54250	X	40454	-0-	-13796	-0-	1	1	35868	3	Y	4168	4160	1			88
							4585	9									
06	51480	X	35253	-0-	-16227	-0-	300	1	31445	3	Y	3189	3226	1			51
							3508	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
01	53816	X	42781	-0-	-11035	-0-	37411	2	5370	9	Y	4882	4894	0			74
02	44940	X	37215	-0-	-7725	-0-	32600	2	4615	9	Y	4195	4195	0			74
03	46252	X	38884	-0-	-7368	-0-	34549	2	4335	9	Y	3941	3948	0			67
04	44670	X	34981	-0-	-9689	-0-	31025	2	3956	9	Y	3596	3592	0			71
05	45477	X	33254	-0-	-12223	-0-	29495	2	3759	9	Y	3417	3415	0			73
06	41400	X	27633	-0-	-13767	-0-	229	1	24734	2	Y	2427	2461	0			39
							2670	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
01	61597	X	51377	-0-	-10220	-0-	44983	2	6394	9	Y	5813	5830	0			88
02	50652	X	44694	-0-	-5958	-0-	39162	2	5532	9	Y	5029	5028	0			89
03	54994	X	51518	-0-	-3476	-0-	46303	2	5215	9	Y	4741	4749	0			81
04	74465	X	74465	-0-	-0-	-0-	66095	2	8370	9	Y	7609	7541	0			149
05	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	47	1	60808	2	Y	6521	6531	0			139
							7173	9									
*06	66158	X	66158	-0-	-0-	-0-	601	1	58510	2	Y	6406	6443	0			102
							7047	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
01	57490	X	57490	-0-	-0-	-0-	50514	2	6976	9	Y	6342	6356	0			95
02	56250	X	56250	-0-	-0-	-0-	49232	2	7018	9	Y	6380	6363	0			112
03	60465	X	60465	-0-	-0-	-0-	53718	2	6747	9	Y	6134	6141	0			105
04	57135	X	57135	-0-	-0-	-0-	50401	2	6734	9	Y	6122	6106	0			121
05	61113	X	61113	-0-	-0-	-0-	46	1	54171	2	Y	6269	6257	0			133
							6896	9									
*06	67581	X	67581	-0-	-0-	-0-	685	1	58855	2	Y	7310	7327	0			116
							8041	9									

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
01	82460	X	75277	-0-	-7183	-0-	66009	2	9268	9	Y	8425	8435	0			127
02	74480	X	69003	-0-	-5477	-0-	60310	2	8693	9	Y	7903	7891	0			139
03	82460	X	76759	-0-	-5701	-0-	68187	2	8572	9	Y	7793	7799	0			133
04	79800	X	73956	-0-	-5844	-0-	65685	2	8271	9	Y	7519	7504	0			148
05	76384	X	75894	-0-	-490	-0-	56	1	67321	2	Y	7743	7727	0			164
							8517	9									
*06	75557	X	75557	-0-	-0-	-0-	696	1	66665	2	Y	7451	7496	0			119
							8196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89042	X	89042	-0-	-0-	-0-	78132	2	10910	9	Y	9918	9940	0			149
02	79474	X	79474	-0-	-0-	-0-	69516	2	9958	9	Y	9053	9042	0			160
03	85044	X	85044	-0-	-0-	-0-	75527	2	9517	9	Y	8652	8664	0			148
04	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-	72040	2	9056	9	Y	8233	8218	0			163
05	82538	X	82538	-0-	-0-	-0-	61	1	73202	2	Y	8432	8416	0			179
							9275	9									
*06	90835	X	90835	-0-	-0-	-0-	465	1	79597	2	Y	9794	9817	0			156
							10773	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76396	X	76396	-0-	-0-	-0-	67058	2	9338	9	Y	8489	8495	0			128
02	69658	X	69658	-0-	-0-	-0-	60933	2	8725	9	Y	7932	7920	0			140
03	76153	X	76153	-0-	-0-	-0-	67614	2	8539	9	Y	7763	7770	0			133
04	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	65255	2	8206	9	Y	7460	7446	0			147
05	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	56	1	65705	2	Y	7649	7634	0			162
							8414	9									
*06	80864	X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0			133
							9160	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60936	X	60936	-0-	-0-	-0-	53514	2	7422	9	Y	6747	6760	0			102
02	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	45552	2	6354	9	Y	5776	5776	0			102
03	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-	54762	2	6812	9	Y	6193	6189	0			106
04	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	53944	2	6766	9	Y	6151	6136	0			121
05	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	46	1	54842	2	Y	6269	6257	0			133
							6896	9									
*06	61372	X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0			96
							6613	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		938	-0-	938	938	805	3	133	9	N	121	184	1			153
02	DLQ G-10		354	-0-	354	1292	213	3	141	9	N	128					281
03	2824	N	1532	-0-	-1292	-0-	1404	3	128	9	N	116	179	1			218
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	376	3	66	9	N	60	187	1			91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					190
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					190

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	566	3	56	9	N	51					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					298
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					308
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	293	3	57	9	N	52					360
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					431
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3280	-0-	180	180	3221	3	59	9	N	54					265
02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	2021	3	61	9	N	55					320
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37	175	1			182
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1098	3	65	9	N	59					241
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	85					326
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2616	3	63	9	N	57					236
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2517	3	45	9	N	41					277
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2033	3	25	9	N	23	179	1			121
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96					217
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					230
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					230

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	77	1	9652	3	Y	660	681	1			33
							726	9									
02	10192	X	9531	-0-	-661	-0-	316	1	8590	3	Y	568	576	1			25
							625	9									
03	11284	X	10177	-0-	-1107	-0-	281	1	9175	3	Y	655	642	1			38
							721	9									
04	10920	X	10411	-0-	-509	-0-	171	1	9480	3	Y	691	700	1	1	8	28
							760	9									
05	10912	X	10531	-0-	-381	-0-	246	1	9633	3	Y	593	569	1	1	8	51
							652	9									
06	10200	X	9777	-0-	-423	-0-	167	1	9087	3	Y	475	468	1			58
							523	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	28	1	2706	3	Y	144	138	1	1	8	16
							158	9									
02	2688	X	2622	-0-	-66	-0-	95	1	2378	3	Y	135	146	1	1	8	4
							149	9									
03	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	87	1	2672	3	Y	143	139	1	1	8	7
							157	9									
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	66	1	3147	3	Y	141	141	1	1	8	6
							155	9									
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	79	1	2929	3	Y	146	140	1			12
							161	9									
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	58	1	2858	3	Y	203	194	1			21
							223	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

01	7161	X	5005	-0-	-2156	-0-	37	1	4640	3	Y	298	311	1			44
							328	9									
02	6468	X	4575	-0-	-1893	-0-	153	1	4145	3	Y	252	257	1			39
							277	9									
03	7161	X	4694	-0-	-2467	-0-	133	1	4360	3	Y	183	185	1			37
							201	9									
04	6300	X	4514	-0-	-1786	-0-	75	1	4140	3	Y	272	266	1			43
							299	9									
05	6138	X	4753	-0-	-1385	-0-	114	1	4468	3	Y	155	154	1			44
							171	9									
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	80	1	4273	3	Y	274	260	1			58
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10276	X	10276	-0-		-0-	-0-		101	1	9553	3	Y	565	538	1	1	8	98
									622	9									
02	8900	X	8900	-0-		-0-	-0-		321	1	8064	3	Y	468	513	1	4	8	49
									515	9									
03	9106	X	9106	-0-		-0-	-0-		270	1	8301	3	Y	486	478	1	1	8	56
									535	9									
04	9930	X	8336	-0-		-1594	-0-		162	1	7717	3	Y	415	421	1	3	8	47
									457	9									
05	10261	X	9459	-0-		-802	-0-		237	1	8797	3	Y	386	374	1	1	8	58
									425	9									
06	9930	X	8006	-0-		-1924	-0-		150	1	7450	3	Y	369	370	1			57
									406	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11381	-0-		-368	-0-		85	1	10640	3	Y	596	610	1			13
									656	9									
02	10612	X	10409	-0-		-203	-0-		348	1	9444	3	Y	561	563	1			11
									617	9									
03	11749	X	11333	-0-		-416	-0-		316	1	10333	3	Y	622	614	1	1	8	18
									684	9									
04	11370	X	10920	-0-		-450	-0-		180	1	9991	3	Y	681	681	1	1	8	17
									749	9									
05	11563	X	11062	-0-		-501	-0-		258	1	10118	3	Y	624	590	1	1	8	50
									686	9									
06	11160	X	10284	-0-		-876	-0-		179	1	9696	3	Y	372	378	1			44
									409	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7280	-0-		-780	-0-		53	1	6671	3	Y	505	517	1			66
									556	9									
02	7952	X	6414	-0-		-1538	-0-		210	1	5702	3	Y	456	460	1			62
									502	9									
03	8804	X	7132	-0-		-1672	-0-		195	1	6372	3	Y	514	501	1			75
									565	9									
04	8520	X	6406	-0-		-2114	-0-		104	1	5795	3	Y	461	465	1			71
									507	9									
05	7533	X	6278	-0-		-1255	-0-		145	1	5681	3	Y	411	391	1			91
									452	9									
06	7050	X	6132	-0-		-918	-0-		103	1	5608	3	Y	383	385	1			89
									421	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-		-0-	-0-		393	1	4478	3	Y	3	3	1	1	8	2
									3	9									
02	3388	X	3225	-0-		-163	-0-		26	1	3188	3	Y	10	5	1			7
									11	9									
03	3720	X	3216	-0-		-504	-0-		169	1	3045	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
									2	9									
04	4710	X	3971	-0-		-739	-0-		153	1	3805	3	Y	12					12
									13	9									
05	4867	X	4202	-0-		-665	-0-		4136	3	66	9	Y	60	18	1	1	8	53
06	4710	X	4220	-0-		-490	-0-		188	1	3943	3	Y	81	70	1			64
									89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4735	-0-	-721	-0-	33	1	4186	3	Y	469	477	1			48
							516	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	134	1	3637	3	Y	493	491	1			50
							542	9									
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	124	1	4064	3	Y	351	354	1			47
							386	9									
04	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-	56	1	3095	3	Y	328	332	1			43
							361	9									
05	4805	X	3289	-0-	-1516	-0-	72	1	2821	3	Y	360	338	1			65
							396	9									
06	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	54	1	2928	3	Y	376	371	1			70
							414	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	20	1	2514	3	Y	271	286	1			7
							298	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2071	3	Y	196	198	1			5
							216	9									
03	3131	X	2426	-0-	-705	-0-	65	1	2112	3	Y	226	214	1			17
							249	9									
04	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	36	1	2024	3	Y	226	226	1			17
							249	9									
05	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	49	1	1941	3	Y	194	198	1			13
							213	9									
06	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	33	1	1824	3	Y	146	144	1	1	8	14
							161	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 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
01	9889	X	2689	-0-	-7200	-0-	98	1	2517	3	Y	67	72	1	1	8	15
							74	9									
02	3836	X	2633	-0-	-1203	-0-	78	1	2471	3	Y	76	84	1	1	8	6
							84	9									
03	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	78	1	2905	3	Y	52	33	1	2	8	23
							57	9									
04	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	79	1	2661	3	Y	68	69	1	1	8	21
							75	9									
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3238	3	Y	40	42	1	1	8	18
							44	9									
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	81	1	2855	3	Y	10	24	1			4
							11	9									

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
01	7502	X	5200	-0-	-2302	-0-	39	1	4884	3	Y	252	273	1			3
							277	9									
02	6776	X	5145	-0-	-1631	-0-	174	1	4725	3	Y	224	224	1			3
							246	9									
03	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	166	1	5413	3	Y	276	260	1			19
							304	9									
04	6810	X	5277	-0-	-1533	-0-	89	1	4921	3	Y	243	242	1			20
							267	9									
*05	6820	X	5375	-0-	-1445	-0-	128	1	5003	3	Y	222	225	1			17
							244	9									
06	5700	X	5134	-0-	-566	-0-	90	1	4862	3	Y	165	165	1			15
							182	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2996	X	2784	-0-	-212	-0-	85	1	2693	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	75	1	2789	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	92	1	3118	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	81	1	3038	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	62	1	2187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3674	3	N	13					45
							14	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	85	1	2709	3	N	-0-					45
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3494	3	N	-0-					45
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	100	1	3364	3	N	-0-					45
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	91	1	3418	3	N	-0-	32	1			13
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	84	1	2954	3	N	-0-					13

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	3	Y	103	110	1			5
							113	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	Y	269	233	1			41
							296	9									
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	35	1	1141	3	Y	104	128	1			17
							114	9									
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	22	1	1244	3	Y	339	316	1			40
							373	9									
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	182	188	1			34
							200	9									
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	3	Y	317	318	1			33
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	717	-0-	-213	-0-	5	1	605	3	Y	97	100	1			1
							107	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	189	164	1			26
							208	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	195	202	1	1	8	18
							215	9									
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	9	1	510	3	Y	75	83	1			10
							83	9									
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
06	990	N	566	-0-	-424	-0-	9	1	454	3	Y	94	94	1	3	8	7
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	74	1	9282	3	Y	148	151	1			9
							163	9									
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	304	1	8264	3	Y	334	291	1			52
							367	9									
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	255	1	8318	3	Y	346	361	1			37
							381	9									
04	9210	X	5919	-0-	-3291	-0-	98	1	5459	3	Y	329	327	1			39
							362	9									
05	9517	X	5278	-0-	-4239	-0-	122	1	4795	3	Y	328	320	1			47
							361	9									
06	9570	X	5588	-0-	-3982	-0-	94	1	5134	3	Y	327	342	1			32
							360	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	137	1	3504	3	N	64	1	8			180
							70	9									
02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	85	1	2716	3	N	4	174	1	1	8	9
							4	9									
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	95	1	3542	3	N	64					73
							70	9									
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	96	1	3227	3	N	39					112
							43	9									
05	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	83	1	3138	3	N	55	113	1	2	8	52
							61	9									
06	3600	X	2095	-0-	-1505	-0-	56	1	1994	3	N	41					93
							45	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	4890	-0-	-6146	-0-	37	1	4714	3	Y	126	132	1			10
							139	9									
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	411	1	11171	3	Y	795	685	1	1	8	119
							875	9									
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	351	1	11481	3	Y	751	790	1			80
							826	9									
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	182	1	10121	3	Y	566	570	1	1	8	75
							623	9									
*05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	283	1	11101	3	Y	500	496	1			79
							550	9									
06	13350	X	11452	-0-	-1898	-0-	194	1	10534	3	Y	658	672	1			65
							724	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	115	1	10882	3	Y	884	848	1			147
							972	9									
02	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	390	1	9808	3	Y	716	794	1			69
							788	9									
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	344	1	10566	3	Y	779	770	1			78
							857	9									
04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	220	1	10464	3	Y	712	723	1			67
							783	9									
*05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	266	1	9861	3	Y	636	618	1			85
							700	9									
*06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	189	1	9339	3	Y	701	690	1			96
							771	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	3	Y	123	123	1			4
							135	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	60	1	1632	3	Y	88	89	1			3
							97	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	29	1	1617	3	Y	71	72	1			7
							78	9									
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1260	3	Y	62	56	1			13
							68	9									
06	1830	N	1201	-0-	-629	-0-	22	1	1134	3	Y	41	45	1			9
							45	9									

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
01	7750	X	6008	-0-	-1742	-0-	57	1	5438	3	Y	466	441	1			98
							513	9									
02	7000	X	5532	-0-	-1468	-0-	196	1	4939	3	Y	361	403	1			56
							397	9									
03	7688	X	6341	-0-	-1347	-0-	184	1	5647	3	Y	464	454	1			66
							510	9									
04	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	114	1	5418	3	Y	406	413	1			59
							447	9									
*05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	160	1	5927	3	Y	397	383	1			73
							437	9									
*06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	116	1	5759	3	Y	477	464	1			86
							525	9									

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
01	12183	X	8826	-0-	-3357	-0-	326	1	8359	3	Y	128	183	1	2	8	52
							141	9									
02	9156	X	8643	-0-	-513	-0-	258	1	8217	3	Y	153	135	1	6	8	64
							168	9									
03	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	242	1	9000	3	Y	135	128	1	2	8	69
							149	9									
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	253	1	8551	3	Y	150	133	1	2	8	84
							165	9									
05	8835	X	8772	-0-	-63	-0-	223	1	8430	3	Y	108	161	1	2	8	29
							119	9									
06	9270	X	8138	-0-	-1132	-0-	219	1	7747	3	Y	156	88	1			97
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	55	1	5178	3	Y	396	419	1			61
							436	9									
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	200	1	5024	3	Y	417	381	1			97
							459	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	174	1	5353	3	Y	439	456	1			80
							483	9									
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	107	1	5073	3	Y	431	456	1			55
							474	9									
05	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	133	1	4937	3	Y	294	302	1			47
							323	9									
06	6090	X	5315	-0-	-775	-0-	96	1	4756	3	Y	421	376	1			92
							463	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8474	-0-	-919	-0-	81	1	7710	3	Y	621	588	1			107
							683	9									
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	312	1	7848	3	Y	559	608	1			58
							615	9									
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	273	1	8376	3	Y	566	560	1			64
							623	9									
04	8490	X	8380	-0-	-110	-0-	161	1	7657	3	Y	511	521	1			54
							562	9									
05	8773	X	8601	-0-	-172	-0-	211	1	7849	3	Y	492	474	1			72
							541	9									
06	9390	X	8259	-0-	-1131	-0-	151	1	7475	3	Y	575	562	1			85
							633	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17354	-0-	-1277	-0-	128	1	16169	3	Y	961	986	1			107
							1057	9									
02	16828	X	13061	-0-	-3767	-0-	432	1	11743	3	Y	805	818	1	1	8	93
							886	9									
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	527	1	17199	3	Y	1168	1122	1			139
							1285	9									
04	17520	X	16897	-0-	-623	-0-	277	1	15371	3	Y	1135	1133	1	1	8	140
							1249	9									
*05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	417	1	16355	3	Y	1134	1067	1	1	8	206
							1247	9									
*06	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	308	1	16757	3	Y	1219	1200	1			225
							1341	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	243	1	6237	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6384	X	5808	-0-	-576	-0-	177	1	5630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7068	X	6267	-0-	-801	-0-	164	1	6103	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	174	1	5868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	160	1	6040	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	161	1	5681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	1462	-0-		-5947	-0-	13 190	1 9	1259	3	Y	173	152	1			26
02	6244	X	1295	-0-		-4949	-0-	43 183	1 9	1069	3	Y	166	174	1			18
03	2356	X	1280	-0-		-1076	-0-	35 158	1 9	1087	3	Y	144	142	1			20
04	1410	X	1028	-0-		-382	-0-	21 23	1 9	984	3	Y	21	32	1			9
05	1457	X	1011	-0-		-446	-0-	18 327	1 9	666	3	Y	297	266	1			40
06	1410	X	616	-0-		-794	-0-	9 152	1 9	455	3	Y	138	151	1			27

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3417	-0-		-861	-0-	34 198	1 9	3185	3	Y	180	173	1			29
02	3668	X	3013	-0-		-655	-0-	111 123	1 9	2779	3	Y	112	130	1			11
03	3875	X	2191	-0-		-1684	-0-	63 199	1 9	1929	3	Y	181	175	1			17
04	3480	X	1774	-0-		-1706	-0-	34 149	1 9	1591	3	Y	135	139	1			13
05	3410	X	746	-0-		-2664	-0-	17 78	1 9	651	3	Y	71	74	1			10
06	3300	X	2228	-0-		-1072	-0-	41 147	1 9	2040	3	Y	134	126	1			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	15616	-0-		-1651	-0-	582 101	1 9	14933	3	Y	92	88	1			51
02	15596	X	14284	-0-		-1312	-0-	432 111	1 9	13741	3	Y	101	115	1	3	8	34
03	17267	X	15838	-0-		-1429	-0-	410 145	1 9	15283	3	Y	132	112	1			54
04	15900	X	14856	-0-		-1044	-0-	424 108	1 9	14324	3	Y	98	136	1	2	8	14
05	15810	X	15188	-0-		-622	-0-	389 140	1 9	14659	3	Y	127	92	1			49
06	15330	X	14493	-0-		-837	-0-	396 108	1 9	13989	3	Y	98	131	1			16

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10244	X	10244	-0-		-0-	-0-	103 355	1 9	9786	3	Y	323	328	1			31
02	10136	X	9469	-0-		-667	-0-	351 306	1 9	8812	3	Y	278	288	1			21
03	11222	X	10252	-0-		-970	-0-	312 348	1 9	9592	3	Y	316	299	1			38
04	10860	X	9534	-0-		-1326	-0-	190 303	1 9	9041	3	Y	275	278	1	2	8	33
05	10602	X	9605	-0-		-997	-0-	245 278	1 9	9082	3	Y	253	240	1			46
06	10140	X	9162	-0-		-978	-0-	177 244	1 9	8741	3	Y	222	221	1			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6440	-0-	-721	-0-	234	1	5990	3	Y	196	194	1			42
							216	9									
02	6468	X	5666	-0-	-802	-0-	168	1	5351	3	Y	134	164	1			12
							147	9									
03	7161	X	5632	-0-	-1529	-0-	143	1	5327	3	Y	147	95	1			64
							162	9									
04	6840	X	5400	-0-	-1440	-0-	150	1	5063	3	Y	170	179	1			55
							187	9									
05	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	149	1	5612	3	Y	137	134	1			58
							151	9									
06	6240	X	5490	-0-	-750	-0-	149	1	5267	3	Y	67	108	1			17
							74	9									

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	46	1	5740	3	Y	180	183	1			7
							198	9									
02	7028	X	5448	-0-	-1580	-0-	181	1	4919	3	Y	316	276	1			47
							348	9									
03	7781	X	5966	-0-	-1815	-0-	165	1	5405	3	Y	360	370	1			37
							396	9									
04	6480	X	5796	-0-	-684	-0-	95	1	5266	3	Y	395	386	1			46
							435	9									
05	6696	X	5621	-0-	-1075	-0-	128	1	5025	3	Y	425	410	1			61
							468	9									
06	5850	X	5165	-0-	-685	-0-	84	1	4545	3	Y	487	501	1			47
							536	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	28	1	3538	3	Y	173	180	1			2
							190	9									
02	4424	X	4053	-0-	-371	-0-	130	1	3519	3	Y	367	319	1			50
							404	9									
03	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	115	1	3769	3	Y	416	426	1			40
							458	9									
04	4590	X	3628	-0-	-962	-0-	59	1	3282	3	Y	261	267	1			34
							287	9									
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	90	1	3541	3	Y	325	314	1			45
							358	9									
06	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	62	1	3391	3	Y	284	302	1			27
							312	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	9038	-0-	-4168	-0-	67	1	8451	3	Y	473	484	1			57
							520	9									
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	331	1	8984	3	Y	473	462	1	1	8	67
							520	9									
03	10075	X	9887	-0-	-188	-0-	276	1	9022	3	Y	535	531	1			71
							589	9									
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	173	1	9582	3	Y	385	390	1			66
							424	9									
*05	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	153	1	6019	3	Y	275	321	1			20
							303	9									
*06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	187	1	10156	3	Y	312	288	1			42
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3204	-0-	-857	-0-	24	1	2992	3	Y	171	174	1			23
							188	9									
02	3668	X	2600	-0-	-1068	-0-	88	1	2380	3	Y	120	120	1			23
							132	9									
03	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-	72	1	2350	3	Y	112	111	1			24
							123	9									
04	4410	X	2435	-0-	-1975	-0-	40	1	2241	3	Y	140	142	1			22
							154	9									
05	4557	X	2525	-0-	-2032	-0-	59	1	2298	3	Y	153	165	1			10
							168	9									
06	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-	19	1	1004	3	Y	124	116	1			18
							136	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	13149	-0-	-4738	-0-	493	1	12653	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	16072	X	11567	-0-	-4505	-0-	352	1	11212	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	392	1	14622	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	16740	X	12404	-0-	-4336	-0-	356	1	12035	3	Y	12	6	1	3	8	3
							13	9									
05	15872	X	12885	-0-	-2987	-0-	332	1	12540	3	Y	12	7	1	1	8	7
							13	9									
06	14520	X	11441	-0-	-3079	-0-	315	1	11104	3	Y	20	10	1	2	8	15
							22	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	413	1	10584	3	Y	222	309	1			37
							244	9									
02	10024	X	6770	-0-	-3254	-0-	204	1	6490	3	Y	69	84	1			22
							76	9									
03	11935	X	9732	-0-	-2203	-0-	251	1	9345	3	Y	124	119	1			27
							136	9									
04	11550	X	5487	-0-	-6063	-0-	155	1	5240	3	Y	84	108	1			3
							92	9									
05	11935	X	7894	-0-	-4041	-0-	202	1	7603	3	Y	81	83	1			1
							89	9									
06	10890	X	5914	-0-	-4976	-0-	161	1	5687	3	Y	60	59	1			2
							66	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13149	-0-	-3157	-0-	96	1	12107	3	Y	860	886	1			35
							946	9									
02	14728	X	11144	-0-	-3584	-0-	365	1	9910	3	Y	790	800	1	1	8	24
							869	9									
03	14818	X	11964	-0-	-2854	-0-	330	1	10766	3	Y	789	774	1			39
							868	9									
04	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	228	1	12663	3	Y	997	1005	1	1	8	30
							1097	9									
*05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	335	1	13135	3	Y	870	833	1	1	8	66
							957	9									
*06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	224	1	12194	3	Y	730	717	1			79
							803	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	387	1	4406	3	Y	24	29	1			29
							26	9									
02	4704	X	4254	-0-	-450	-0-	34	1	4203	3	Y	15	18	1			26
							17	9									
03	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	240	1	4316	3	Y	24	35	1			15
							26	9									
04	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	160	1	3962	3	Y	8					23
							9	9									
05	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4621	3	79	9	Y	72	23	1			72
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	187	1	3940	3	Y	35	55	1			52
							39	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15404	-0-	-313	-0-	115	1	14482	3	Y	734	753	1			17
							807	9									
02	14196	X	14086	-0-	-110	-0-	474	1	12875	3	Y	670	673	1			14
							737	9									
03	15717	X	15316	-0-	-401	-0-	431	1	14065	3	Y	745	721	1			38
							820	9									
04	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	242	1	13403	3	Y	684	685	1	1	8	36
							752	9									
05	15717	X	14776	-0-	-941	-0-	350	1	13731	3	Y	632	600	1	1	8	67
							695	9									
*06	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	276	1	15029	3	Y	501	518	1			50
							551	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	181	1	4630	3	Y	77	92	1			12
							85	9									
02	4872	X	4431	-0-	-441	-0-	133	1	4247	3	Y	46	44	1			14
							51	9									
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	160	1	5978	3	Y	13	22	1			5
							14	9									
04	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	100	1	3370	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
05	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	123	1	4622	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	5940	X	5244	-0-	-696	-0-	144	1	5068	3	Y	29	27	1			2
							32	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5372	-0-	-4734	-0-	40	1	4999	3	Y	303	310	1			48
							333	9									
02	9324	X	3998	-0-	-5326	-0-	131	1	3548	3	Y	290	289	1	1	8	48
							319	9									
03	10323	X	2773	-0-	-7550	-0-	69	1	2254	3	Y	409	406	1			51
							450	9									
04	9990	X	5749	-0-	-4241	-0-	91	1	5046	3	Y	556	555	1	1	8	51
							612	9									
*05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	137	1	5354	3	Y	372	397	1			26
							409	9									
06	5190	X	2452	-0-	-2738	-0-	39	1	2168	3	Y	223	215	1			34
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	28	1	3534	3	Y	128	127	1			23
							141	9									
02	4032	X	3738	-0-	-294	-0-	125	1	3398	3	Y	195	189	1	1	8	28
							215	9									
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	126	1	4127	3	Y	191	190	1			29
							210	9									
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	73	1	4070	3	Y	197	198	1			28
							217	9									
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	86	1	3364	3	Y	138	157	1			9
							152	9									
06	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	62	1	3354	3	Y	215	196	1			28
							237	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	3	Y	52	84	1			11
							57	9									
02	4536	X	2701	-0-	-1835	-0-	81	1	2574	3	Y	42	41	1			12
							46	9									
03	5022	X	2490	-0-	-2532	-0-	65	1	2418	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	200	1	6752	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
*05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	303	1	11449	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	256	1	9044	3	Y	29	26	1			3
							32	9									

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
01	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	50	1	6331	3	Y	297	306	1			61
							327	9									
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	216	1	5859	3	Y	358	357	1	1	8	61
							394	9									
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	194	1	6326	3	Y	259	258	1			62
							285	9									
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	113	1	6242	3	Y	300	300	1			62
							330	9									
05	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	154	1	6056	3	Y	290	313	1			39
							319	9									
06	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	112	1	6052	3	Y	230	223	1			46
							253	9									

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
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	3	Y	181	191	1			45
							199	9									
02	5684	X	5072	-0-	-612	-0-	173	1	4689	3	Y	191	197	1	1	8	38
							210	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	159	1	5179	3	Y	175	175	1			38
							193	9									
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	94	1	5186	3	Y	202	203	1			37
							222	9									
05	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	114	1	4461	3	Y	209	200	1			46
							230	9									
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	75	1	4065	3	Y	211	210	1			47
							232	9									

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
01	7626	X	6638	-0-	-988	-0-	48	1	6037	3	Y	503	508	1			24
							553	9									
02	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	184	1	4984	3	Y	487	492	1			19
							536	9									
03	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	158	1	5170	3	Y	587	573	1			33
							646	9									
04	6420	X	5123	-0-	-1297	-0-	78	1	4353	3	Y	629	636	1	1	8	25
							692	9									
05	6634	X	4857	-0-	-1777	-0-	102	1	3989	3	Y	696	663	1	1	8	57
							766	9									
06	6420	X	4064	-0-	-2356	-0-	63	1	3463	3	Y	489	485	1			61
							538	9									

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
01	22940	X	21726	-0-	-1214	-0-	163	1	20452	3	Y	1010	1042	1			45
							1111	9									
02	20720	X	19949	-0-	-771	-0-	674	1	18298	3	Y	888	901	1	1	8	31
							977	9									
03	22940	X	21246	-0-	-1694	-0-	598	1	19518	3	Y	1027	1005	1			53
							1130	9									
04	22200	X	21281	-0-	-919	-0-	358	1	19861	3	Y	965	981	1	1	8	36
							1062	9									
05	21731	X	21317	-0-	-414	-0-	509	1	19943	3	Y	786	756	1	1	8	65
							865	9									
06	21360	X	19919	-0-	-1441	-0-	347	1	18897	3	Y	614	607	1			72
							675	9									

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
01	12586	X	11422	-0-	-1164	-0-	425	1	10891	3	Y	96	81	1	7	8	52
							106	9									
02	11368	X	9845	-0-	-1523	-0-	297	1	9463	3	Y	77	94	1	2	8	33
							85	9									
03	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	309	1	11513	3	Y	107	86	1	7	8	47
							118	9									
04	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	334	1	11268	3	Y	145	167	1	3	8	22
							160	9									
05	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	288	1	10850	3	Y	72	54	1	5	8	35
							79	9									
06	11550	X	10596	-0-	-954	-0-	289	1	10219	3	Y	80	95	1	2	8	18
							88	9									

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
01	13485	X	12149	-0-	-1336	-0-	453	1	11606	3	Y	82	81	1			38
							90	9									
02	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	337	1	10710	3	Y	91	104	1	3	8	22
							100	9									
03	13485	X	12363	-0-	-1122	-0-	320	1	11912	3	Y	119	101	1			40
							131	9									
04	12540	X	11447	-0-	-1093	-0-	325	1	10991	3	Y	119	150	1	3	8	6
							131	9									
05	12834	X	11544	-0-	-1290	-0-	295	1	11130	3	Y	108	80	1			34
							119	9									
06	11970	X	10982	-0-	-988	-0-	300	1	10597	3	Y	77	107	1			4
							85	9									

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
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	38 204	1 9	4814	3	Y	185	191	1			6
02	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	154 177	1 9	4169	3	Y	161	157	1			10
03	5580	X	4688	-0-	-892	-0-	133 206	1 9	4349	3	Y	187	186	1			11
04	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	63 188	1 9	3489	3	Y	171	172	1			10
05	5456	X	3555	-0-	-1901	-0-	84 158	1 9	3313	3	Y	144	138	1			16
06	4890	X	3852	-0-	-1038	-0-	67 169	1 9	3616	3	Y	154	148	1			22

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
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	57 271	1 9	7156	3	Y	246	253	1			6
02	7364	X	6687	-0-	-677	-0-	229 230	1 9	6228	3	Y	209	206	1			9
03	8153	X	6725	-0-	-1428	-0-	193 240	1 9	6292	3	Y	218	216	1			11
04	7890	X	4941	-0-	-2949	-0-	84 191	1 9	4666	3	Y	174	177	1			8
05	7471	X	4426	-0-	-3045	-0-	106 177	1 9	4143	3	Y	161	154	1			15
06	7230	X	5260	-0-	-1970	-0-	90 232	1 9	4938	3	Y	211	199	1			27

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7901	-0-	-35	-0-	59 396	1 9	7446	3	Y	360	367	1			10
02	7168	X	6739	-0-	-429	-0-	225 394	1 9	6120	3	Y	358	351	1			17
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	234 505	1 9	7632	3	Y	459	453	1			23
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	123 561	1 9	6830	3	Y	510	514	1			19
05	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	177 487	1 9	6924	3	Y	443	421	1			41
06	8100	X	7114	-0-	-986	-0-	118 564	1 9	6432	3	Y	513	488	1			66

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	30289	-0-	-2044	-0-	1110 711	1 9	28468	3	Y	646	640	1			138
02	29204	X	21836	-0-	-7368	-0-	650 498	1 9	20688	3	Y	453	489	1	5	8	97
03	35309	X	32989	-0-	-2320	-0-	837 955	1 9	31197	3	Y	868	772	1			193
04	34170	X	24431	-0-	-9739	-0-	684 659	1 9	23088	3	Y	599	704	1			88
05	35309	X	23309	-0-	-12000	-0-	592 398	1 9	22319	3	Y	362	325	1			125
06	31920	X	21416	-0-	-10504	-0-	579 386	1 9	20451	3	Y	351	365	1			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5442	-0-	-4571	-0-	41	1	5129	3	Y	247	252	1			6
							272	9									
02	9044	X	5602	-0-	-3442	-0-	185	1	5034	3	Y	348	338	1			16
							383	9									
03	8711	X	5106	-0-	-3605	-0-	141	1	4610	3	Y	323	323	1			16
							355	9									
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	164	1	9087	3	Y	528	530	1			14
							581	9									
05	8711	X	7451	-0-	-1260	-0-	173	1	6796	3	Y	438	417	1			35
							482	9									
*06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	116	1	6296	3	Y	696	652	1			79
							766	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	85	1	10704	3	Y	644	666	1			34
							708	9									
02	11452	X	10554	-0-	-898	-0-	349	1	9483	3	Y	656	663	1			27
							722	9									
03	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	322	1	10504	3	Y	1163	1130	1			60
							1279	9									
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	188	1	10444	3	Y	1390	1402	1	1	8	47
							1529	9									
05	12090	X	11630	-0-	-460	-0-	264	1	10346	3	Y	927	892	1	1	8	81
							1020	9									
06	11700	X	11145	-0-	-555	-0-	187	1	10099	3	Y	781	767	1			95
							859	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	23252	-0-	-8585	-0-	865	1	22166	3	Y	201	186	1			44
							221	9									
02	28756	X	26859	-0-	-1897	-0-	809	1	25749	3	Y	274	259	1	3	8	56
							301	9									
03	31837	X	29819	-0-	-2018	-0-	774	1	28826	3	Y	199	200	1			55
							219	9									
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	761	1	25714	3	Y	200	222	1			33
							220	9									
*05	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	691	1	26070	3	Y	177	147	1			63
							195	9									
06	28860	X	25428	-0-	-3432	-0-	694	1	24483	3	Y	228	218	1			68
							251	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-	32	1	4059	3	Y	136	140	1			8
							150	9									
02	4536	X	3631	-0-	-905	-0-	124	1	3374	3	Y	121	120	1			9
							133	9									
03	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	133	1	4347	3	Y	150	148	1			11
							165	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	70	1	3868	3	Y	159	160	1			10
							175	9									
*05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	125	1	4922	3	Y	191	180	1			21
							210	9									
06	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	71	1	3912	3	Y	351	326	1			46
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8881	-0-	-1783	-0-	66	1	8310	3	Y	459	471	1			26
							505	9									
02	10080	X	8112	-0-	-1968	-0-	275	1	7470	3	Y	334	340	1			20
							367	9									
03	11160	X	8897	-0-	-2263	-0-	250	1	8151	3	Y	451	440	1			31
							496	9									
04	10800	X	7544	-0-	-3256	-0-	127	1	7032	3	Y	350	359	1			22
							385	9									
*05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	242	1	9500	3	Y	338	325	1			35
							372	9									
*06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	170	1	9196	3	Y	304	298	1			41
							334	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6694	-0-	-312	-0-	51	1	6388	3	Y	232	239	1			5
							255	9									
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	244	1	6617	3	Y	190	187	1			8
							209	9									
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	237	1	7758	3	Y	197	196	1			9
							217	9									
04	7110	X	7042	-0-	-68	-0-	121	1	6684	3	Y	215	217	1			7
							237	9									
05	7347	X	6670	-0-	-677	-0-	161	1	6324	3	Y	168	159	1			16
							185	9									
06	7950	X	6617	-0-	-1333	-0-	116	1	6300	3	Y	183	175	1			24
							201	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	16552	-0-	-684	-0-	616	1	15790	3	Y	133	121	1			66
							146	9									
02	15568	X	14496	-0-	-1072	-0-	437	1	13898	3	Y	146	163	1	5	8	44
							161	9									
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	444	1	16556	3	Y	175	151	1			68
							193	9									
04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	468	1	15804	3	Y	187	233	1	4	8	18
							206	9									
*05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	430	1	16221	3	Y	148	111	1			55
							163	9									
06	16650	X	16457	-0-	-193	-0-	449	1	15842	3	Y	151	186	1			20
							166	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	844	1	21643	3	Y	68	59	1	8	8	8
							75	9									
02	21980	X	19899	-0-	-2081	-0-	605	1	19229	3	Y	59	59	1	1	8	7
							65	9									
03	24335	X	21671	-0-	-2664	-0-	565	1	21048	3	Y	53	48	1	5	8	7
							58	9									
04	23550	X	19705	-0-	-3845	-0-	565	1	19082	3	Y	53	48	1	11	8	1
							58	9									
05	23002	X	20856	-0-	-2146	-0-	536	1	20221	3	Y	90	64	1	7	8	20
							99	9									
06	21840	X	19339	-0-	-2501	-0-	531	1	18735	3	Y	66	70	1	5	8	22
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172 151	1 9	4408	3	Y	137	136	1			29
02	4200	X	3592	-0-	-608	-0-	107 94	1 9	3391	3	Y	85	106	1			8
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	99 218	1 9	3690	3	Y	198	123	1			83
04	4590	X	2518	-0-	-2072	-0-	72 22	1 9	2424	3	Y	20	80	1			23
05	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	101 42	1 9	3826	3	Y	38	44	1			17
06	4590	X	3048	-0-	-1542	-0-	83 45	1 9	2920	3	Y	41	52	1			6

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	87 1276	1 9	10928	3	Y	1160	1163	1			25
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	353 1022	1 9	9588	3	Y	929	934	1	1	8	19
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	317 1218	1 9	10343	3	Y	1107	1070	1			56
04	11250	X	10968	-0-	-282	-0-	176 1016	1 9	9776	3	Y	924	928	1	1	8	51
05	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	246 1004	1 9	9638	3	Y	913	866	1	1	8	97
06	11250	X	10132	-0-	-1118	-0-	168 840	1 9	9124	3	Y	764	788	1			73

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	390 179	1 9	9990	3	N	163	198	1	1	8	55
02	10388	X	9515	-0-	-873	-0-	285 171	1 9	9059	3	N	155	167	1	3	8	40
03	11501	X	7798	-0-	-3703	-0-	199 171	1 9	7428	3	N	155	159	1	1	8	35
04	11130	X	7285	-0-	-3845	-0-	204 186	1 9	6895	3	N	169	171	1			33
05	10695	X	7584	-0-	-3111	-0-	192 163	1 9	7229	3	N	148	158	1	2	8	21
06	10230	X	6702	-0-	-3528	-0-	182 91	1 9	6429	3	N	83	90	1			14

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	1147 463	1 9	29420	3	Y	421	368	1	1	8	83
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	787 331	1 9	25048	3	Y	301	314	1	3	8	67
03	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	692 195	1 9	25796	3	Y	177	192	1			52
04	30030	X	23677	-0-	-6353	-0-	676 165	1 9	22836	3	Y	150	176	1			26
05	31031	X	24111	-0-	-6920	-0-	614 332	1 9	23165	3	Y	302	233	1			95
06	30030	X	23847	-0-	-6183	-0-	650 253	1 9	22944	3	Y	230	246	1			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	13721	-0-	-4538	-0-	513	1	13160	3	Y	44	61	1	1	8	11
							48	9									
02	16408	X	15581	-0-	-827	-0-	467	1	14841	3	Y	248	216	1	6	8	37
							273	9									
03	18166	X	17849	-0-	-317	-0-	456	1	16985	3	Y	371	322	1	7	8	79
							408	9									
04	16920	X	15585	-0-	-1335	-0-	441	1	14910	3	Y	213	231	1	4	8	57
							234	9									
05	16523	X	15135	-0-	-1388	-0-	386	1	14543	3	Y	187	161	1	6	8	77
							206	9									
06	17280	X	14261	-0-	-3019	-0-	389	1	13733	3	Y	126	142	1	7	8	54
							139	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7366	-0-	-2616	-0-	72	1	6821	3	Y	430	441	1			59
							473	9									
02	7700	X	6167	-0-	-1533	-0-	218	1	5491	3	Y	416	383	1			92
							458	9									
03	8277	X	6751	-0-	-1526	-0-	197	1	6048	3	Y	460	474	1			78
							506	9									
04	7980	X	6030	-0-	-1950	-0-	114	1	5407	3	Y	463	485	1			56
							509	9									
05	7781	X	5639	-0-	-2142	-0-	137	1	5072	3	Y	391	388	1			59
							430	9									
06	7140	X	5872	-0-	-1268	-0-	105	1	5203	3	Y	513	462	1			110
							564	9									

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
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	110	1	13868	3	Y	932	946	1			38
							1025	9									
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	438	1	11893	3	Y	773	783	1	1	8	27
							850	9									
03	14570	X	14161	-0-	-409	-0-	394	1	12862	3	Y	823	807	1			43
							905	9									
04	14100	X	12966	-0-	-1134	-0-	214	1	11859	3	Y	812	823	1	1	8	31
							893	9									
05	14570	X	12681	-0-	-1889	-0-	297	1	11656	3	Y	662	635	1	1	8	57
							728	9									
06	14100	X	11950	-0-	-2150	-0-	205	1	11116	3	Y	572	561	1			68
							629	9									

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
01	15159	X	14359	-0-	-800	-0-	105	1	13225	3	Y	935	955	1			37
							1029	9									
02	13860	X	12908	-0-	-952	-0-	428	1	11620	3	Y	782	792	1	1	8	26
							860	9									
03	15345	X	13669	-0-	-1676	-0-	385	1	12572	3	Y	647	638	1			35
							712	9									
04	14850	X	13333	-0-	-1517	-0-	221	1	12251	3	Y	783	791	1	1	8	26
							861	9									
05	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	312	1	12229	3	Y	827	790	1	1	8	62
							910	9									
06	13890	X	12533	-0-	-1357	-0-	214	1	11614	3	Y	641	632	1			71
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	83	1	10504	3	Y	700	721	1			32
							770	9									
02	11004	X	9753	-0-	-1251	-0-	324	1	8795	3	Y	576	586	1			22
							634	9									
03	12152	X	9319	-0-	-2833	-0-	259	1	8445	3	Y	559	550	1			31
							615	9									
04	11760	X	9338	-0-	-2422	-0-	154	1	8545	3	Y	581	588	1	1	8	23
							639	9									
05	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	240	1	9397	3	Y	511	489	1			45
							562	9									
06	10980	X	9116	-0-	-1864	-0-	157	1	8515	3	Y	404	398	1			51
							444	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	16	1	2047	3	Y	56	59	1			5
							62	9									
02	2632	X	1519	-0-	-1113	-0-	53	1	1441	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	2759	X	1537	-0-	-1222	-0-	45	1	1463	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	19	1	1041	3	Y	120	111	1			14
							132	9									
05	2759	X	1909	-0-	-850	-0-	45	1	1750	3	Y	104	98	1			20
							114	9									
06	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	32	1	1709	3	Y	148	150	1			18
							163	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5182	-0-	-925	-0-	39	1	4906	3	Y	215	221	1			5
							237	9									
02	5516	X	4519	-0-	-997	-0-	153	1	4156	3	Y	191	188	1			8
							210	9									
03	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	142	1	4627	3	Y	206	203	1			11
							227	9									
04	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	84	1	4669	3	Y	195	198	1			8
							215	9									
05	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	119	1	4683	3	Y	173	163	1			18
							190	9									
06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	76	1	4121	3	Y	211	202	1			27
							232	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	36	1	4518	3	Y	219	226	1			4
							241	9									
02	5992	X	4491	-0-	-1501	-0-	152	1	4135	3	Y	185	182	1			7
							204	9									
03	6634	X	4826	-0-	-1808	-0-	137	1	4460	3	Y	208	206	1			9
							229	9									
04	6420	X	4593	-0-	-1827	-0-	78	1	4311	3	Y	185	189	1			5
							204	9									
05	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	91	1	3569	3	Y	241	229	1			17
							265	9									
06	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	80	1	4365	3	Y	254	243	1			28
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7222	-0-	-1117	-0-	54	1	6748	3	Y	382	390	1			9
							420	9									
02	7532	X	6450	-0-	-1082	-0-	219	1	5941	3	Y	264	261	1			12
							290	9									
03	7812	X	6978	-0-	-834	-0-	198	1	6472	3	Y	280	279	1			13
							308	9									
04	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	96	1	5308	3	Y	331	332	1			12
							364	9									
05	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	151	1	5908	3	Y	239	228	1			23
							263	9									
06	6990	X	6387	-0-	-603	-0-	111	1	5979	3	Y	270	258	1			35
							297	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17591	-0-	-1629	-0-	132	1	16608	3	Y	774	796	1			20
							851	9									
02	17360	X	15533	-0-	-1827	-0-	524	1	14242	3	Y	697	699	1	1	8	17
							767	9									
03	19220	X	16945	-0-	-2275	-0-	477	1	15586	3	Y	802	776	1			43
							882	9									
04	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	280	1	15530	3	Y	907	907	1	1	8	42
							998	9									
05	18352	X	16544	-0-	-1808	-0-	390	1	15307	3	Y	770	730	1	1	8	81
							847	9									
06	17010	X	14847	-0-	-2163	-0-	257	1	13961	3	Y	572	594	1			59
							629	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	11826	-0-	-2713	-0-	88	1	11031	3	Y	643	651	1			13
							707	9									
02	12964	X	12254	-0-	-710	-0-	407	1	11057	3	Y	718	718	1	1	8	12
							790	9									
03	13640	X	11754	-0-	-1886	-0-	324	1	10574	3	Y	778	754	1			36
							856	9									
04	11760	X	11489	-0-	-271	-0-	185	1	10269	3	Y	941	940	1	1	8	36
							1035	9									
*05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	268	1	10515	3	Y	997	944	1	1	8	88
							1097	9									
06	13140	X	12646	-0-	-494	-0-	206	1	11260	3	Y	1073	1067	1			94
							1180	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	21210	-0-	-707	-0-	786	1	20164	3	Y	236	262	1	3	8	35
							260	9									
02	19796	X	19007	-0-	-789	-0-	575	1	18277	3	Y	141	146	1	4	8	26
							155	9									
03	21483	X	19958	-0-	-1525	-0-	518	1	19295	3	Y	132	124	1	3	8	31
							145	9									
04	20790	X	19176	-0-	-1614	-0-	550	1	18563	3	Y	57	69	1	1	8	18
							63	9									
05	21204	X	20246	-0-	-958	-0-	519	1	19573	3	Y	140	106	1			52
							154	9									
06	20520	X	19260	-0-	-1260	-0-	526	1	18563	3	Y	155	150	1			57
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6150	-0-	-1011	-0-	231	1	5912	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	6468	X	5567	-0-	-901	-0-	168	1	5329	3	Y	64	50	1			15
							70	9									
03	6820	X	6090	-0-	-730	-0-	157	1	5857	3	Y	69	67	1			17
							76	9									
04	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	164	1	5536	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	146	1	5502	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	155	1	5487	3	Y	41	38	1			3
							45	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

01	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	91	1	8620	3	Y	544	530	1			105
							598	9									
02	9212	X	7215	-0-	-1997	-0-	257	1	6453	3	Y	459	510	1			54
							505	9									
03	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	240	1	7380	3	Y	590	576	1			68
							649	9									
04	9780	X	9452	-0-	-328	-0-	183	1	8690	3	Y	526	533	1			61
							579	9									
05	9300	X	7985	-0-	-1315	-0-	203	1	7520	3	Y	238	253	1			46
							262	9									
06	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	85	1	4215	3	Y	175	185	1			36
							193	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

01	5549	X	3230	-0-	-2319	-0-	32	1	3024	3	Y	158	155	1			36
							174	9									
02	4676	X	2779	-0-	-1897	-0-	102	1	2553	3	Y	113	128	1			21
							124	9									
03	5022	X	3532	-0-	-1490	-0-	105	1	3218	3	Y	190	184	1			27
							209	9									
04	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	84	1	3983	3	Y	254	249	1			32
							279	9									
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	92	1	3424	3	Y	258	247	1			43
							284	9									
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	72	1	3581	3	Y	310	301	1			52
							341	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

01	8990	X	2332	-0-	-6658	-0-	17	1	2127	3	Y	171	176	1			8
							188	9									
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	309	1	8382	3	Y	688	594	1	1	8	101
							757	9									
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	263	1	8595	3	Y	681	712	1			70
							749	9									
04	8550	X	8005	-0-	-545	-0-	130	1	7183	3	Y	629	623	1	1	8	75
							692	9									
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	173	1	6766	3	Y	560	550	1			85
							616	9									
06	10110	X	7300	-0-	-2810	-0-	119	1	6456	3	Y	659	681	1			63
							725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7090	-0-	-2489	-0-	53	1	6708	3	Y	299	305	1			7
							329	9									
02	8652	X	7097	-0-	-1555	-0-	232	1	6293	3	Y	520	453	1			74
							572	9									
03	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	240	1	7829	3	Y	580	599	1			55
							638	9									
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	156	1	8672	3	Y	464	465	1			54
							510	9									
*05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	203	1	7959	3	Y	449	440	1			63
							494	9									
06	8430	X	7707	-0-	-723	-0-	126	1	6886	3	Y	632	640	1			55
							695	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

01	13020	X	8116	-0-	-4904	-0-	62	1	7762	3	Y	265	275	1			5
							292	9									
02	11760	X	8728	-0-	-3032	-0-	286	1	7772	3	Y	609	528	1			86
							670	9									
03	13020	X	9026	-0-	-3994	-0-	255	1	8317	3	Y	413	455	1			44
							454	9									
04	10470	X	8252	-0-	-2218	-0-	137	1	7622	3	Y	448	441	1			51
							493	9									
05	10819	X	9169	-0-	-1650	-0-	219	1	8578	3	Y	338	338	1			51
							372	9									
06	9360	X	7095	-0-	-2265	-0-	120	1	6535	3	Y	400	413	1			38
							440	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

01	17980	X	17636	-0-	-344	-0-	132	1	16632	3	Y	793	812	1			16
							872	9									
02	16240	X	15943	-0-	-297	-0-	536	1	14558	3	Y	772	772	1	1	8	15
							849	9									
03	17980	X	17080	-0-	-900	-0-	481	1	15696	3	Y	821	796	1			40
							903	9									
04	17370	X	16267	-0-	-1103	-0-	272	1	15107	3	Y	807	810	1	1	8	36
							888	9									
05	17639	X	16006	-0-	-1633	-0-	380	1	14908	3	Y	653	619	1	1	8	69
							718	9									
06	17070	X	15133	-0-	-1937	-0-	261	1	14159	3	Y	648	648	1			69
							713	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

01	15624	X	12202	-0-	-3422	-0-	91	1	11498	3	Y	557	573	1			13
							613	9									
02	14112	X	10904	-0-	-3208	-0-	368	1	10004	3	Y	484	486	1			11
							532	9									
03	15624	X	12314	-0-	-3310	-0-	347	1	11348	3	Y	563	545	1			29
							619	9									
04	12360	X	11929	-0-	-431	-0-	201	1	11154	3	Y	522	525	1			26
							574	9									
05	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	285	1	11167	3	Y	443	422	1			47
							487	9									
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	195	1	10579	3	Y	396	406	1			37
							436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	82	1	10366	3	Y	568	573	1			54
							625	9									
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	330	1	8972	3	Y	511	515	1			50
							562	9									
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	294	1	9607	3	Y	538	527	1			61
							592	9									
04	10710	X	9755	-0-	-955	-0-	165	1	9124	3	Y	424	434	1			51
							466	9									
05	11067	X	9534	-0-	-1533	-0-	227	1	8907	3	Y	364	350	1			65
							400	9									
06	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	166	1	9021	3	Y	352	353	1			64
							387	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7730	-0-	-3430	-0-	56	1	7111	3	Y	512	529	1			58
							563	9									
02	9324	X	7411	-0-	-1913	-0-	245	1	6653	3	Y	466	472	1			52
							513	9									
03	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	195	1	6357	3	Y	490	481	1			61
							539	9									
04	9750	X	6906	-0-	-2844	-0-	114	1	6300	3	Y	447	450	1			58
							492	9									
05	8649	X	5775	-0-	-2874	-0-	137	1	5356	3	Y	256	255	1			59
							282	9									
06	7950	X	5581	-0-	-2369	-0-	97	1	5231	3	Y	230	235	1			54
							253	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7146	-0-	-2309	-0-	53	1	6691	3	Y	365	383	1			34
							402	9									
02	9156	X	6742	-0-	-2414	-0-	227	1	6167	3	Y	316	321	1			29
							348	9									
03	10137	X	7496	-0-	-2641	-0-	211	1	6909	3	Y	342	334	1			37
							376	9									
04	9810	X	7003	-0-	-2807	-0-	118	1	6545	3	Y	309	312	1			34
							340	9									
05	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	184	1	7207	3	Y	295	279	1			50
							325	9									
06	7260	X	6379	-0-	-881	-0-	109	1	5929	3	Y	310	307	1			53
							341	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	635	1	16274	3	Y	92	126	1			34
							101	9									
02	15932	X	14840	-0-	-1092	-0-	450	1	14325	3	Y	59	63	1			30
							65	9									
03	17639	X	16293	-0-	-1346	-0-	424	1	15804	3	Y	59	58	1			31
							65	9									
04	17070	X	15428	-0-	-1642	-0-	443	1	14965	3	Y	18	30	1			19
							20	9									
05	17019	X	15625	-0-	-1394	-0-	403	1	15198	3	Y	22	35	1			6
							24	9									
06	16470	X	14949	-0-	-1521	-0-	411	1	14518	3	Y	18	12	1			12
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10320	-0-		-778	-0-	77	1	9631	3	Y	556	566	1			12
								612	9									
02	10024	X	9302	-0-		-722	-0-	312	1	8482	3	Y	462	465	1			9
								508	9									
03	11098	X	10024	-0-		-1074	-0-	281	1	9162	3	Y	528	512	1			25
								581	9									
04	10710	X	9517	-0-		-1193	-0-	158	1	8776	3	Y	530	532	1			23
								583	9									
05	10447	X	9481	-0-		-966	-0-	219	1	8604	3	Y	598	566	1	1	8	54
								658	9									
06	9990	X	8837	-0-		-1153	-0-	148	1	8099	3	Y	536	542	1			48
								590	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7607	-0-		-2375	-0-	71	1	6779	3	Y	688	705	1			98
								757	9									
02	9016	X	7113	-0-		-1903	-0-	247	1	6217	3	Y	590	551	1			137
								649	9									
03	9982	X	7394	-0-		-2588	-0-	212	1	6502	3	Y	618	645	1			110
								680	9									
04	9300	X	7059	-0-		-2241	-0-	133	1	6323	3	Y	548	588	1			70
								603	9									
05	7595	X	5835	-0-		-1760	-0-	132	1	4896	3	Y	734	702	1			102
								807	9									
*06	8148	X	8148	-0-		-0-	-0-	152	1	7509	3	Y	443	437	1			108
								487	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6142	-0-		-616	-0-	60	1	5668	3	Y	376	393	1			51
								414	9									
02	5964	X	5940	-0-		-24	-0-	210	1	5286	3	Y	404	369	1			86
								444	9									
03	7290	X	7290	-0-		-0-	-0-	213	1	6543	3	Y	485	493	1			78
								534	9									
04	6150	X	6012	-0-		-138	-0-	114	1	5401	3	Y	452	478	1			52
								497	9									
05	6262	X	5159	-0-		-1103	-0-	123	1	4562	3	Y	431	426	1			57
								474	9									
06	6540	X	4322	-0-		-2218	-0-	75	1	3690	3	Y	506	460	1			103
								557	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8012	-0-		-2404	-0-	77	1	7296	3	Y	581	604	1	1	8	84
								639	9									
02	7812	X	7102	-0-		-710	-0-	250	1	6291	3	Y	510	475	1	1	8	118
								561	9									
03	9610	X	7642	-0-		-1968	-0-	222	1	6828	3	Y	538	561	1	1	8	94
								592	9									
04	9300	X	7521	-0-		-1779	-0-	144	1	6825	3	Y	502	534	1			62
								552	9									
05	9610	X	8433	-0-		-1177	-0-	209	1	7747	3	Y	434	433	1			63
								477	9									
06	7740	X	6760	-0-		-980	-0-	120	1	5921	3	Y	654	582	1			135
								719	9									

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
01	12245	X	10391	-0-	-1854	-0-	77	1	9665	3	Y	590	591	1			60
							649	9									
02	10752	X	9936	-0-	-816	-0-	337	1	9156	3	Y	403	416	1			47
							443	9									
03	11904	X	11179	-0-	-725	-0-	320	1	10451	3	Y	371	369	1			49
							408	9									
04	11460	X	10519	-0-	-941	-0-	180	1	10008	3	Y	301	308	1			42
							331	9									
05	10726	X	10616	-0-	-110	-0-	256	1	10035	3	Y	295	281	1			56
							325	9									
06	10830	X	9324	-0-	-1506	-0-	164	1	8892	3	Y	244	249	1			51
							268	9									

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
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	72	1	9111	3	Y	518	514	1			53
							570	9									
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	283	1	7690	3	Y	405	411	1			47
							446	9									
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	252	1	8247	3	Y	380	376	1			51
							418	9									
04	9450	X	8028	-0-	-1422	-0-	135	1	7469	3	Y	385	386	1			50
							424	9									
05	9765	X	7342	-0-	-2423	-0-	174	1	6841	3	Y	297	286	1			61
							327	9									
06	9450	X	9036	-0-	-414	-0-	155	1	8443	3	Y	398	384	1			75
							438	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5378	-0-	-2248	-0-	40	1	4998	3	Y	309	323	1			34
							340	9									
02	6888	X	4898	-0-	-1990	-0-	164	1	4457	3	Y	252	258	1			28
							277	9									
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176	1	5753	3	Y	285	278	1			35
							314	9									
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	86	1	4773	3	Y	278	279	1			34
							306	9									
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	135	1	5289	3	Y	259	246	1			47
							285	9									
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	98	1	5297	3	Y	253	253	1			47
							278	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	53	1	5016	3	Y	233	249	1			35
							256	9									
02	5824	X	4336	-0-	-1488	-0-	155	1	3899	3	Y	256	234	1			57
							282	9									
03	6603	X	4873	-0-	-1730	-0-	141	1	4340	3	Y	356	357	1			56
							392	9									
04	6390	X	4416	-0-	-1974	-0-	85	1	4043	3	Y	262	287	1			31
							288	9									
05	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	101	1	3756	3	Y	199	203	1			27
							219	9									
06	5160	X	3830	-0-	-1330	-0-	70	1	3479	3	Y	255	230	1			52
							281	9									

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
01	10788	X	9468	-0-	-1320	-0-	90	1	8566	3	Y	738	757	1			101
							812	9									
02	10276	X	8566	-0-	-1710	-0-	308	1	7753	3	Y	459	448	1			112
							505	9									
03	11377	X	8892	-0-	-2485	-0-	267	1	8185	3	Y	400	440	1			72
							440	9									
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	174	1	8249	3	Y	454	474	1	1	8	51
							499	9									
05	9455	X	8830	-0-	-625	-0-	220	1	8152	3	Y	416	410	1			57
							458	9									
*06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	167	1	8249	3	Y	802	700	1			159
							882	9									

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
01	12772	X	11093	-0-	-1679	-0-	81	1	10246	3	Y	696	707	1			34
							766	9									
02	11088	X	10658	-0-	-430	-0-	350	1	9491	3	Y	743	749	1	1	8	27
							817	9									
03	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	341	1	11147	3	Y	921	898	1			50
							1013	9									
04	10740	X	9986	-0-	-754	-0-	163	1	9041	3	Y	711	726	1	1	8	34
							782	9									
05	11098	X	10250	-0-	-848	-0-	236	1	9244	3	Y	700	671	1	1	8	62
							770	9									
06	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	170	1	9243	3	Y	625	611	1			76
							688	9									

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
01	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	49	1	4623	3	Y	271	269	1			47
							298	9									
02	DLQ G-10		4736	-0-	4736	9706	171	1	4288	3	Y	252	276	1			23
							277	9									
03	DLQ G-10		5141	-0-	5141	14847	152	1	4668	3	Y	292	286	1			29
							321	9									
04	DLQ G-10		5070	-0-	5070	19917	98	1	4650	3	Y	293	295	1			27
							322	9									
*05	23044	X	3127	-0-	-19917	-0-	75	1	2776	3	Y	251	243	1			35
							276	9									
06	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	75	1	3697	3	Y	230	231	1			34
							253	9									

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
01	16988	X	12842	-0-	-4146	-0-	95	1	12007	3	Y	673	692	1			38
							740	9									
02	13636	X	11413	-0-	-2223	-0-	382	1	10361	3	Y	609	618	1			29
							670	9									
03	14911	X	12337	-0-	-2574	-0-	344	1	11228	3	Y	695	682	1			42
							765	9									
04	13560	X	11628	-0-	-1932	-0-	194	1	10782	3	Y	593	604	1	1	8	30
							652	9									
*05	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	429	1	16816	3	Y	632	605	1	1	8	56
							695	9									
*06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	298	1	16165	3	Y	503	494	1			65
							553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	97	1	9165	3	Y	336	315	1			51
							370	9									
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	310	1	7785	3	Y	219	251	1			19
							241	9									
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	278	1	8535	3	Y	255	252	1			22
							281	9									
04	8430	X	7229	-0-	-1201	-0-	144	1	6836	3	Y	226	229	1			19
							249	9									
05	8711	X	287	-0-	-8424	-0-	11	3	276	9	Y	251	239	1			31
06	8430	X	3783	-0-	-4647	-0-	71	1	3497	3	Y	195	200	1			26
							215	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	21505	-0-	-3791	-0-	798	1	20457	3	Y	227	378	1			53
							250	9									
02	22260	X	19707	-0-	-2553	-0-	596	1	18972	3	Y	126	135	1			44
							139	9									
03	23746	X	22472	-0-	-1274	-0-	581	1	21638	3	Y	230	214	1			60
							253	9									
04	22980	X	21848	-0-	-1132	-0-	619	1	20913	3	Y	287	322	1			25
							316	9									
05	22692	X	21916	-0-	-776	-0-	557	1	21008	3	Y	319	319	1			25
							351	9									
06	21750	X	20637	-0-	-1113	-0-	563	1	19889	3	Y	168	171	1			22
							185	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	274	1	7016	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
02	6272	X	6091	-0-	-181	-0-	186	1	5905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	191	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6894	-0-	-422	-0-	178	1	6701	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
*06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	201	1	7099	3	Y	71	66	1			6
							78	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11887	-0-	-3551	-0-	89	1	11205	3	Y	539	545	1			25
							593	9									
02	13300	X	11848	-0-	-1452	-0-	401	1	10875	3	Y	520	526	1			19
							572	9									
03	14384	X	10728	-0-	-3656	-0-	301	1	9838	3	Y	535	524	1			30
							589	9									
04	13170	X	10512	-0-	-2658	-0-	176	1	9765	3	Y	519	527	1			22
							571	9									
05	12183	X	9305	-0-	-2878	-0-	222	1	8718	3	Y	332	321	1			33
							365	9									
06	12690	X	6491	-0-	-6199	-0-	111	1	6013	3	Y	334	324	1			43
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3239	-0-	-1225	-0-	32 179	1 9	3028	3	Y	163	159	1			15
02	4032	X	3125	-0-	-907	-0-	115 123	1 9	2887	3	Y	112	120	1			7
03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	121 157	1 9	3718	3	Y	143	139	1			11
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	97 120	1 9	4595	3	Y	109	112	1			8
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	81 134	1 9	2998	3	Y	122	116	1			14
06	3870	X	2956	-0-	-914	-0-	57 88	1 9	2811	3	Y	80	83	1			11

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	17317	-0-	-2182	-0-	631 510	1 9	16176	3	Y	464	518	1	5	8	90
02	16520	X	15090	-0-	-1430	-0-	447 435	1 9	14208	3	Y	395	406	1	6	8	73
03	18290	X	16650	-0-	-1640	-0-	423 477	1 9	15750	3	Y	434	380	1	3	8	124
04	17700	X	15780	-0-	-1920	-0-	441 450	1 9	14889	3	Y	409	463	1	5	8	65
05	17329	X	16105	-0-	-1224	-0-	405 409	1 9	15291	3	Y	372	407	1	3	8	27
06	16770	X	15371	-0-	-1399	-0-	413 378	1 9	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	15333	-0-	-725	-0-	559 437	1 9	14337	3	Y	397	442	1			81
02	14308	X	12665	-0-	-1643	-0-	374 382	1 9	11909	3	Y	347	359	1			69
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	471 578	1 9	17549	3	Y	525	446	1			148
04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	476 417	1 9	16078	3	Y	379	459	1			68
05	15345	X	14832	-0-	-513	-0-	373 373	1 9	14086	3	Y	339	379	1			28
06	18000	X	14933	-0-	-3067	-0-	402 350	1 9	14181	3	Y	318	294	1			52

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6248	-0-	-3641	-0-	44 602	1 9	5602	3	Y	547	556	1			31
02	8932	X	6240	-0-	-2692	-0-	203 525	1 9	5512	3	Y	477	479	1	1	8	28
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	181 826	1 9	5896	3	Y	751	726	1			53
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	77 784	1 9	4289	3	Y	713	715	1	1	8	50
05	6262	X	4500	-0-	-1762	-0-	99 534	1 9	3867	3	Y	485	462	1			73
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	113 332	1 9	6175	3	Y	302	330	1			45

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
01	8153	X	1229	-0-	-6924	-0-	7	1	899	3	Y	294	309	1			23
							323	9									
02	7308	X	1697	-0-	-5611	-0-	51	1	1391	3	Y	232	233	1	1	8	21
							255	9									
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	43	1	1398	3	Y	409	396	1			34
							450	9									
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	834	3	Y	609	606	1	1	8	36
							670	9									
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	267	256	1			47
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	119	141	1			25

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
01	8122	X	5833	-0-	-2289	-0-	58	1	5519	3	Y	233	232	1			26
							256	9									
02	7140	X	5325	-0-	-1815	-0-	196	1	4919	3	Y	191	204	1			13
							210	9									
03	7626	X	6536	-0-	-1090	-0-	197	1	6035	3	Y	276	270	1			19
							304	9									
04	6900	X	5990	-0-	-910	-0-	116	1	5500	3	Y	340	342	1			17
							374	9									
05	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	140	1	5197	3	Y	170	164	1			23
							187	9									
06	6330	X	4633	-0-	-1697	-0-	89	1	4399	3	Y	132	134	1			21
							145	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	46	1	4325	3	Y	97	96	1			9
							107	9									
02	3976	X	2766	-0-	-1210	-0-	101	1	2538	3	Y	115	119	1			5
							127	9									
03	4402	X	3553	-0-	-849	-0-	109	1	3352	3	Y	84	82	1			7
							92	9									
04	4320	X	2152	-0-	-2168	-0-	43	1	2044	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
05	4464	X	3080	-0-	-1384	-0-	78	1	2885	3	Y	106	100	1			11
							117	9									
06	4320	X	3014	-0-	-1306	-0-	58	1	2862	3	Y	85	86	1			10
							94	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	102	1	9688	3	Y	329	325	1	1	8	29
							362	9									
02	9632	X	9359	-0-	-273	-0-	346	1	8705	3	Y	280	292	1	1	8	16
							308	9									
03	10664	X	10202	-0-	-462	-0-	311	1	9561	3	Y	300	294	1			22
							330	9									
04	9810	X	8764	-0-	-1046	-0-	175	1	8306	3	Y	257	261	1	2	8	16
							283	9									
05	10137	X	8612	-0-	-1525	-0-	219	1	8127	3	Y	242	228	1			30
							266	9									
06	10020	X	7537	-0-	-2483	-0-	145	1	7170	3	Y	202	203	1			29
							222	9									

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
01	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	57	1	5461	3	Y	230	228	1			22
							253	9									
02	6328	X	5540	-0-	-788	-0-	204	1	5119	3	Y	197	209	1			10
							217	9									
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	181	1	5570	3	Y	219	215	1			14
							241	9									
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	125	1	5937	3	Y	206	209	1			11
							227	9									
05	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	126	1	4683	3	Y	138	131	1			18
							152	9									
06	5940	X	3907	-0-	-2033	-0-	75	1	3738	3	Y	85	88	1			15
							94	9									

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
01	9052	X	6308	-0-	-2744	-0-	63	1	6022	3	Y	203	207	1			25
							223	9									
02	8176	X	6278	-0-	-1898	-0-	232	1	5829	3	Y	197	208	1			14
							217	9									
03	9052	X	6955	-0-	-2097	-0-	212	1	6498	3	Y	223	220	1			17
							245	9									
04	8280	X	5592	-0-	-2688	-0-	111	1	5282	3	Y	181	185	1			13
							199	9									
05	8370	X	5098	-0-	-3272	-0-	129	1	4794	3	Y	159	151	1			21
							175	9									
06	6720	X	4820	-0-	-1900	-0-	91	1	4509	3	Y	200	195	1			26
							220	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	1514	-0-	-11258	-0-	9	1	1189	3	Y	287	298	1			20
							316	9									
02	11284	X	4003	-0-	-7281	-0-	132	1	3584	3	Y	261	261	1	1	8	19
							287	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	126	1	4099	3	Y	342	333	1			28
							376	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	67	1	3733	3	Y	528	527	1			29
							581	9									
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	62	1	2417	3	Y	367	350	1			46
							404	9									
06	4440	X	3425	-0-	-1015	-0-	58	1	3139	3	Y	207	225	1			28
							228	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74121	X	69237	-0-	-4884	-0-	2599	1	66631	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	66220	X	60668	-0-	-5552	-0-	1849	1	58810	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
03	71889	X	66757	-0-	-5132	-0-	1745	1	64999	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	68550	X	59269	-0-	-9281	-0-	1704	1	57553	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	70091	X	62855	-0-	-7236	-0-	1623	1	61220	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
06	66990	X	58786	-0-	-8204	-0-	1619	1	57142	3	Y	23	13	1			18
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	52458	-0-	-3094	-0-	1966	1	50401	3	Y	83	133	1			15
							91	9									
02	50176	X	46662	-0-	-3514	-0-	1420	1	45159	3	Y	75	31	1			59
							83	9									
03	53940	X	52062	-0-	-1878	-0-	1359	1	50626	3	Y	70	97	1			32
							77	9									
04	51480	X	47097	-0-	-4383	-0-	1352	1	45669	3	Y	69	68	1			33
							76	9									
05	52762	X	49097	-0-	-3665	-0-	1266	1	47763	3	Y	62	52	1			43
							68	9									
06	50760	X	45440	-0-	-5320	-0-	1251	1	44164	3	Y	23	29	1			37
							25	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8237	-0-	-2768	-0-	61	1	7721	3	Y	414	424	1			28
							455	9									
02	9940	X	6741	-0-	-3199	-0-	230	1	6237	3	Y	249	252	1	1	8	24
							274	9									
03	11005	X	8732	-0-	-2273	-0-	246	1	8049	3	Y	397	383	1			38
							437	9									
04	9870	X	7470	-0-	-2400	-0-	126	1	7004	3	Y	309	312	1			35
							340	9									
05	10199	X	7090	-0-	-3109	-0-	169	1	6622	3	Y	272	258	1			49
							299	9									
06	8460	X	7145	-0-	-1315	-0-	125	1	6777	3	Y	221	238	1			32
							243	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18052	-0-	-1943	-0-	134	1	16834	3	Y	985	1007	1			44
							1084	9									
02	18060	X	17227	-0-	-833	-0-	575	1	15605	3	Y	952	961	1	1	8	34
							1047	9									
03	19995	X	19783	-0-	-212	-0-	550	1	17970	3	Y	1148	1121	1			61
							1263	9									
04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	324	1	17961	3	Y	1333	1347	1	1	8	46
							1466	9									
*05	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	428	1	16804	3	Y	1217	1163	1	1	8	99
							1339	9									
06	19140	X	17427	-0-	-1713	-0-	289	1	15709	3	Y	1299	1255	1			143
							1429	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	38004	-0-	-4528	-0-	1420	1	36396	3	Y	171	200	1	2	8	18
							188	9									
02	37912	X	33386	-0-	-4526	-0-	1016	1	32323	3	Y	43	57	1	1	8	3
							47	9									
03	40331	X	36259	-0-	-4072	-0-	948	1	35309	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	38430	X	33093	-0-	-5337	-0-	952	1	32141	3	Y	-0-					-0-
05	38409	X	34253	-0-	-4156	-0-	884	1	33363	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	36780	X	32262	-0-	-4518	-0-	888	1	31366	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8153	-0-		-1798	-0-	82	1	7830	3	Y	219	224	1			20
								241	9									
02	9184	X	7209	-0-		-1975	-0-	269	1	6755	3	Y	168	175	1			13
								185	9									
03	10168	X	8567	-0-		-1601	-0-	263	1	8062	3	Y	220	208	1			25
								242	9									
04	9840	X	7848	-0-		-1992	-0-	158	1	7511	3	Y	163	167	1			21
								179	9									
05	8742	X	7529	-0-		-1213	-0-	194	1	7192	3	Y	130	123	1			28
								143	9									
06	8280	X	7105	-0-		-1175	-0-	138	1	6857	3	Y	100	100	1			28
								110	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7604	-0-		-3277	-0-	76	1	7224	3	Y	276	280	1			22
								304	9									
02	9520	X	6151	-0-		-3369	-0-	225	1	5656	3	Y	245	253	1			14
								270	9									
03	8395	X	8395	-0-		-0-	-0-	254	1	7798	3	Y	312	294	1			32
								343	9									
04	8412	X	8412	-0-		-0-	-0-	167	1	7958	3	Y	261	265	1			28
								287	9									
*05	8437	X	8437	-0-		-0-	-0-	215	1	7971	3	Y	228	215	1			41
								251	9									
06	8130	X	7464	-0-		-666	-0-	144	1	7125	3	Y	177	179	1			39
								195	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	9065	-0-		-4110	-0-	90	1	8570	3	Y	368	370	1			34
								405	9									
02	11900	X	8178	-0-		-3722	-0-	300	1	7545	3	Y	303	314	1			23
								333	9									
03	9610	X	9228	-0-		-382	-0-	279	1	8556	3	Y	357	338	1			42
								393	9									
04	9300	X	8752	-0-		-548	-0-	173	1	8243	3	Y	305	310	1			37
								336	9									
*05	9756	X	9756	-0-		-0-	-0-	247	1	9165	3	Y	313	295	1			55
								344	9									
06	8940	X	8611	-0-		-329	-0-	165	1	8181	3	Y	241	244	1			52
								265	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8502	-0-		-2534	-0-	85	1	8109	3	Y	280	283	1			18
								308	9									
02	9744	X	7828	-0-		-1916	-0-	290	1	7286	3	Y	229	238	1			9
								252	9									
03	9145	X	8869	-0-		-276	-0-	270	1	8299	3	Y	273	258	1			24
								300	9									
04	8850	X	8308	-0-		-542	-0-	166	1	7866	3	Y	251	254	1			21
								276	9									
05	9145	X	8220	-0-		-925	-0-	210	1	7787	3	Y	203	192	1			32
								223	9									
06	8580	X	6727	-0-		-1853	-0-	131	1	6469	3	Y	115	119	1			28
								127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12866	-0-		-1146	-0-	129 490	1 9	12247	3	Y	445	450	1			37
02	14196	X	11116	-0-		-3080	-0-	410 397	1 9	10309	3	Y	361	374	1			24
03	15717	X	12849	-0-		-2868	-0-	390 494	1 9	11965	3	Y	449	426	1			47
04	15210	X	11802	-0-		-3408	-0-	235 389	1 9	11178	3	Y	354	361	1			40
05	13330	X	11510	-0-		-1820	-0-	293 326	1 9	10891	3	Y	296	280	1			56
06	12450	X	10697	-0-		-1753	-0-	206 271	1 9	10220	3	Y	246	247	1			55

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10540	-0-		-0-	-0-	79 507	1 9	9954	3	Y	461	486	1			9
02	9320	X	9320	-0-		-0-	-0-	314 468	1 9	8538	3	Y	425	427	1			7
03	9889	X	9773	-0-		-116	-0-	274 539	1 9	8960	3	Y	490	462	1			35
04	12569	X	12569	-0-		-0-	-0-	215 452	1 9	11902	3	Y	411	411	1			35
05	10230	X	9399	-0-		-831	-0-	223 411	1 9	8765	3	Y	374	383	1			26
06	9900	X	7442	-0-		-2458	-0-	129 256	1 9	7057	3	Y	233	235	1			24

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8259	-0-		-2653	-0-	62 444	1 9	7753	3	Y	404	424	1			14
02	9856	X	7517	-0-		-2339	-0-	254 354	1 9	6909	3	Y	322	324	1			12
03	9207	X	8464	-0-		-743	-0-	239 417	1 9	7808	3	Y	379	359	1			32
04	10810	X	10810	-0-		-0-	-0-	185 364	1 9	10261	3	Y	331	331	1			32
05	8246	X	6857	-0-		-1389	-0-	164 253	1 9	6440	3	Y	230	240	1			22
06	8190	X	6993	-0-		-1197	-0-	122 206	1 9	6665	3	Y	187	186	1			23

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	13897	-0-		-3153	-0-	102 894	1 9	12901	3	Y	813	823	1			52
02	14504	X	13053	-0-		-1451	-0-	427 1034	1 9	11592	3	Y	940	935	1	3	8	54
03	16058	X	13537	-0-		-2521	-0-	371 1049	1 9	12117	3	Y	954	926	1			82
04	13800	X	13454	-0-		-346	-0-	218 1161	1 9	12075	3	Y	1055	1056	1	1	8	80
05	13919	X	13056	-0-		-863	-0-	299 1036	1 9	11721	3	Y	942	896	1	1	8	125
06	13980	X	11701	-0-		-2279	-0-	201 560	1 9	10940	3	Y	509	557	1			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	9140	-0-	-5151	-0-	92	1	8747	3	Y	274	262	1			40
							301	9									
02	9380	X	8088	-0-	-1292	-0-	299	1	7504	3	Y	259	273	1			26
							285	9									
03	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	284	1	8706	3	Y	245	240	1			31
							270	9									
04	9870	X	8322	-0-	-1548	-0-	166	1	7906	3	Y	227	235	1			23
							250	9									
05	10013	X	7968	-0-	-2045	-0-	205	1	7595	3	Y	153	153	1			23
							168	9									
06	8970	X	7738	-0-	-1232	-0-	150	1	7423	3	Y	150	151	1			22
							165	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7985	-0-	-3578	-0-	80	1	7595	3	Y	282	274	1	1	8	42
							310	9									
02	9856	X	7283	-0-	-2573	-0-	267	1	6713	3	Y	275	289	1			28
							303	9									
03	9269	X	7883	-0-	-1386	-0-	236	1	7236	3	Y	374	360	1			42
							411	9									
04	8040	X	6985	-0-	-1055	-0-	137	1	6515	3	Y	303	313	1	1	8	31
							333	9									
05	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	176	1	6544	3	Y	280	273	1			38
							308	9									
06	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	118	1	5853	3	Y	225	227	1			36
							248	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	110	1	13838	3	Y	878	894	1			18
							966	9									
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	469	1	12745	3	Y	1017	1015	1	1	8	19
							1119	9									
03	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	432	1	14101	3	Y	1230	1214	1			35
							1353	9									
04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	272	1	15060	3	Y	1128	1130	1	1	8	32
							1241	9									
*05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	375	1	14701	3	Y	866	823	1	1	8	74
							953	9									
*06	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	255	1	13858	3	Y	1159	1119	1			114
							1275	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5905	-0-	-264	-0-	59	1	5608	3	Y	216	210	1			37
							238	9									
02	6104	X	5157	-0-	-947	-0-	187	1	4706	3	Y	240	250	1			27
							264	9									
03	6758	X	4911	-0-	-1847	-0-	147	1	4524	3	Y	218	214	1			31
							240	9									
04	6540	X	4664	-0-	-1876	-0-	91	1	4313	3	Y	236	241	1			26
							260	9									
05	5890	X	3354	-0-	-2536	-0-	83	1	3067	3	Y	185	182	1			29
							204	9									
06	5700	X	4808	-0-	-892	-0-	92	1	4544	3	Y	156	157	1			28
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10188	-0-		-2832	-0-	101	1	9611	3	Y	433	418	1			66
								476	9									
02	11480	X	8093	-0-		-3387	-0-	297	1	7455	3	Y	310	337	1	1	8	38
								341	9									
03	12307	X	10452	-0-		-1855	-0-	315	1	9663	3	Y	431	416	1			53
								474	9									
04	10920	X	9296	-0-		-1624	-0-	184	1	8721	3	Y	355	369	1	1	8	38
								391	9									
05	10757	X	10532	-0-		-225	-0-	267	1	9905	3	Y	327	319	1			46
								360	9									
06	10110	X	8715	-0-		-1395	-0-	167	1	8264	3	Y	258	263	1			41
								284	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7998	-0-		-1271	-0-	80	1	7585	3	Y	303	292	1			49
								333	9									
02	8372	X	7068	-0-		-1304	-0-	259	1	6515	3	Y	267	284	1			32
								294	9									
03	8742	X	8203	-0-		-539	-0-	241	1	7401	3	Y	510	487	1			55
								561	9									
04	8070	X	7378	-0-		-692	-0-	146	1	6923	3	Y	281	301	1			35
								309	9									
05	8339	X	7318	-0-		-1021	-0-	185	1	6859	3	Y	249	245	1			39
								274	9									
06	7950	X	6728	-0-		-1222	-0-	129	1	6365	3	Y	213	215	1			37
								234	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6521	-0-		-1849	-0-	65	1	6128	3	Y	298	289	1			54
								328	9									
02	7280	X	5103	-0-		-2177	-0-	183	1	4591	3	Y	299	321	1			32
								329	9									
03	7595	X	3586	-0-		-4009	-0-	102	1	3124	3	Y	327	322	1			37
								360	9									
04	6300	X	4761	-0-		-1539	-0-	90	1	4277	3	Y	358	358	1			37
								394	9									
05	6510	X	6035	-0-		-475	-0-	149	1	5553	3	Y	303	294	1			46
								333	9									
06	6300	X	5626	-0-		-674	-0-	103	1	5123	3	Y	364	354	1			56
								400	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7074	-0-		-1141	-0-	68	1	6493	3	Y	466	452	1			83
								513	9									
02	7420	X	6527	-0-		-893	-0-	235	1	5903	3	Y	354	399	1			38
								389	9									
03	8029	X	6033	-0-		-1996	-0-	178	1	5461	3	Y	358	356	1			40
								394	9									
04	7770	X	5691	-0-		-2079	-0-	110	1	5249	3	Y	302	309	1			33
								332	9									
05	8029	X	5905	-0-		-2124	-0-	147	1	5441	3	Y	288	278	1			43
								317	9									
06	6990	X	5735	-0-		-1255	-0-	106	1	5247	3	Y	347	337	1			53
								382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10811	-0-	-2705	-0-	82	1	10315	3	Y	376	387	1			11
							414	9									
02	11956	X	9839	-0-	-2117	-0-	336	1	9116	3	Y	352	353	1			10
							387	9									
03	12834	X	10492	-0-	-2342	-0-	299	1	9775	3	Y	380	367	1			23
							418	9									
04	11430	X	9598	-0-	-1832	-0-	163	1	9020	3	Y	377	389	1			11
							415	9									
05	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	231	1	9056	3	Y	304	289	1			26
							334	9									
06	10530	X	9220	-0-	-1310	-0-	163	1	8817	3	Y	218	218	1			26
							240	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3760	-0-	-2223	-0-	29	1	3628	3	Y	94	97	1			3
							103	9									
02	4620	X	3200	-0-	-1420	-0-	111	1	3000	3	Y	81	81	1			3
							89	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	66	1	3676	3	Y	86	90	1			1
							95	9									
05	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	77	1	3015	3	Y	56	50	1			7
							62	9									
06	4260	X	2950	-0-	-1310	-0-	52	1	2852	3	Y	42	42	1			7
							46	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6530	-0-	-1127	-0-	50	1	6317	3	Y	148	160	1			6
							163	9									
02	6916	X	6586	-0-	-330	-0-	229	1	6228	3	Y	117	118	1			5
							129	9									
03	7657	X	6846	-0-	-811	-0-	199	1	6498	3	Y	135	128	1			12
							149	9									
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	103	1	5717	3	Y	149	153	1			8
							164	9									
05	7626	X	5498	-0-	-2128	-0-	133	1	5232	3	Y	121	114	1			15
							133	9									
06	7050	X	5262	-0-	-1788	-0-	94	1	5072	3	Y	87	87	1			15
							96	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	5959	-0-	-3062	-0-	46	1	5745	3	Y	153	157	1			6
							168	9									
02	6300	X	5499	-0-	-801	-0-	191	1	5173	3	Y	123	124	1			5
							135	9									
03	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	193	1	6300	3	Y	139	134	1			10
							153	9									
04	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	98	1	5433	3	Y	126	133	1			3
							139	9									
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	131	1	5121	3	Y	95	91	1			7
							105	9									
06	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-	86	1	4636	3	Y	69	69	1			7
							76	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9943	-0-		-1155	-0-	72	1	9083	3	Y	716	736	1			31
								788	9									
02	10024	X	8734	-0-		-1290	-0-	282	1	7662	3	Y	718	725	1	1	8	23
								790	9									
03	11098	X	9344	-0-		-1754	-0-	254	1	8287	3	Y	730	717	1			36
								803	9									
04	10590	X	9139	-0-		-1451	-0-	148	1	8190	3	Y	728	739	1	1	8	24
								801	9									
05	10478	X	8939	-0-		-1539	-0-	206	1	8092	3	Y	583	560	1	1	8	46
								641	9									
06	9630	X	8167	-0-		-1463	-0-	138	1	7445	3	Y	531	520	1			57
								584	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13423	-0-		-2325	-0-	101	1	12676	3	Y	587	602	1			11
								646	9									
02	14224	X	12278	-0-		-1946	-0-	416	1	11287	3	Y	523	515	1			19
								575	9									
03	15748	X	13258	-0-		-2490	-0-	375	1	12246	3	Y	579	575	1			23
								637	9									
04	14970	X	11982	-0-		-2988	-0-	202	1	11194	3	Y	533	539	1			17
								586	9									
05	13485	X	11696	-0-		-1789	-0-	279	1	10943	3	Y	431	410	1			38
								474	9									
06	13170	X	11183	-0-		-1987	-0-	194	1	10510	3	Y	435	419	1			54
								479	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12181	-0-		-2854	-0-	92	1	11575	3	Y	467	481	1			11
								514	9									
02	11984	X	10565	-0-		-1419	-0-	361	1	9800	3	Y	367	362	1			16
								404	9									
03	13268	X	11817	-0-		-1451	-0-	337	1	11015	3	Y	423	420	1			19
								465	9									
04	12840	X	10334	-0-		-2506	-0-	175	1	9685	3	Y	431	436	1			14
								474	9									
05	12896	X	10206	-0-		-2690	-0-	245	1	9592	3	Y	335	319	1			30
								369	9									
06	11790	X	11762	-0-		-28	-0-	205	1	11132	3	Y	386	369	1			47
								425	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	29843	-0-		-3296	-0-	1114	1	28552	3	Y	161	149	1			32
								177	9									
02	29456	X	26694	-0-		-2762	-0-	809	1	25747	3	Y	125	130	1	1	8	26
								138	9									
03	32612	X	29333	-0-		-3279	-0-	765	1	28488	3	Y	73	79	1			20
								80	9									
04	31560	X	27251	-0-		-4309	-0-	781	1	26372	3	Y	89	97	1			12
								98	9									
05	30721	X	28639	-0-		-2082	-0-	736	1	27758	3	Y	132	104	1			40
								145	9									
06	28890	X	27258	-0-		-1632	-0-	748	1	26403	3	Y	97	105	1			33
								107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9294	-0-	-1525	-0-	69	1	8717	3	Y	462	470	1			15
							508	9									
02	9772	X	8703	-0-	-1069	-0-	293	1	7958	3	Y	411	412	1			14
							452	9									
03	10695	X	9358	-0-	-1337	-0-	264	1	8631	3	Y	421	408	1			27
							463	9									
04	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	142	1	7876	3	Y	368	381	1			14
							405	9									
05	9393	X	8352	-0-	-1041	-0-	199	1	7805	3	Y	316	300	1			30
							348	9									
06	9330	X	7606	-0-	-1724	-0-	133	1	7243	3	Y	209	211	1			28
							230	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116982	X	116982	-0-	-0-	-0-	4390	1	112572	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	100503	X	100503	-0-	-0-	-0-	3063	1	97417	3	Y	21	20	1	1	8	2
							23	9									
03	112964	X	108669	-0-	-4295	-0-	2840	1	105805	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
04	111120	X	98655	-0-	-12465	-0-	2837	1	95800	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
05	114824	X	98648	-0-	-16176	-0-	2547	1	96082	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
06	111120	X	87865	-0-	-23255	-0-	2420	1	85431	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6607	-0-	-2197	-0-	50	1	6256	3	Y	274	283	1			6
							301	9									
02	7952	X	5844	-0-	-2108	-0-	198	1	5376	3	Y	245	246	1			5
							270	9									
03	8277	X	6238	-0-	-2039	-0-	176	1	5752	3	Y	282	272	1			15
							310	9									
04	7290	X	6034	-0-	-1256	-0-	102	1	5660	3	Y	247	257	1			5
							272	9									
05	7533	X	6042	-0-	-1491	-0-	145	1	5669	3	Y	207	197	1			15
							228	9									
06	6390	X	5477	-0-	-913	-0-	96	1	5219	3	Y	147	147	1			15
							162	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10435	-0-	-1190	-0-	77	1	9757	3	Y	546	557	1			36
							601	9									
02	10388	X	9279	-0-	-1109	-0-	313	1	8490	3	Y	433	435	1	1	8	33
							476	9									
03	11222	X	10169	-0-	-1053	-0-	283	1	9237	3	Y	590	572	1			51
							649	9									
04	10110	X	9131	-0-	-979	-0-	150	1	8312	3	Y	608	610	1	1	8	48
							669	9									
05	10447	X	8605	-0-	-1842	-0-	202	1	7930	3	Y	430	408	1			70
							473	9									
06	10110	X	7461	-0-	-2649	-0-	129	1	7040	3	Y	265	296	1			39
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9560	-0-	-546	-0-	72	1	9048	3	Y	400	419	1			11
							440	9									
02	8456	X	7972	-0-	-484	-0-	271	1	7360	3	Y	310	312	1			9
							341	9									
03	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	255	1	8334	3	Y	443	418	1			34
							487	9									
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	182	1	10095	3	Y	358	359	1			33
							394	9									
*05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	266	1	10434	3	Y	335	343	1			25
							369	9									
06	9240	X	6624	-0-	-2616	-0-	116	1	6315	3	Y	175	179	1			21
							193	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	18181	-0-	-2434	-0-	134	1	16918	3	Y	1026	1048	1			23
							1129	9									
02	18620	X	17150	-0-	-1470	-0-	567	1	15397	3	Y	1078	1078	1	1	8	22
							1186	9									
03	20615	X	17754	-0-	-2861	-0-	491	1	16051	3	Y	1102	1093	1			31
							1212	9									
04	19500	X	17554	-0-	-1946	-0-	284	1	15760	3	Y	1373	1369	1	1	8	34
							1510	9									
05	19282	X	17592	-0-	-1690	-0-	402	1	15759	3	Y	1301	1236	1	1	8	98
							1431	9									
06	18390	X	16394	-0-	-1996	-0-	273	1	14886	3	Y	1123	1108	1			113
							1235	9									

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
01	5766	X	5211	-0-	-555	-0-	50	1	4769	3	Y	356	338	1			48
							392	9									
02	5208	X	4684	-0-	-524	-0-	166	1	4179	3	Y	308	327	1			29
							339	9									
03	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	151	1	4631	3	Y	325	316	1			38
							358	9									
04	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	91	1	4346	3	Y	293	305	1			26
							322	9									
05	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	107	1	3976	3	Y	235	230	1			31
							259	9									
06	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	68	1	3357	3	Y	226	226	1			31
							249	9									

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
01	8649	X	8341	-0-	-308	-0-	82	1	7747	3	Y	465	443	1			68
							512	9									
02	7728	X	7377	-0-	-351	-0-	266	1	6679	3	Y	393	418	1			43
							432	9									
03	8277	X	7900	-0-	-377	-0-	233	1	7168	3	Y	454	440	1			57
							499	9									
04	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	141	1	6708	3	Y	395	409	1			43
							435	9									
05	8339	X	7551	-0-	-788	-0-	188	1	6970	3	Y	357	348	1			52
							393	9									
06	8070	X	7085	-0-	-985	-0-	134	1	6615	3	Y	305	308	1			49
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9813	-0-		-3889	-0-	74	1	9286	3	Y	412	425	1			8
								453	9									
02	10332	X	8815	-0-		-1517	-0-	299	1	8116	3	Y	364	358	1			14
								400	9									
03	11439	X	9353	-0-		-2086	-0-	265	1	8640	3	Y	407	406	1			15
								448	9									
04	10530	X	8272	-0-		-2258	-0-	140	1	7737	3	Y	359	364	1			10
								395	9									
05	10881	X	7424	-0-		-3457	-0-	177	1	6929	3	Y	289	274	1			25
								318	9									
*06	10241	X	10241	-0-		-0-	-0-	178	1	9645	3	Y	380	360	1			45
								418	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	14433	-0-		-385	-0-	110	1	13844	3	Y	435	445	1			9
								479	9									
02	13384	X	12288	-0-		-1096	-0-	421	1	11418	3	Y	408	400	1			17
								449	9									
03	14818	X	11145	-0-		-3673	-0-	317	1	10364	3	Y	422	419	1			20
								464	9									
04	13980	X	10458	-0-		-3522	-0-	178	1	9856	3	Y	385	390	1			15
								424	9									
05	14446	X	10295	-0-		-4151	-0-	247	1	9705	3	Y	312	296	1			31
								343	9									
06	13980	X	12307	-0-		-1673	-0-	215	1	11662	3	Y	391	371	1			51
								430	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9419	-0-		-1276	-0-	71	1	8889	3	Y	417	428	1			10
								459	9									
02	9268	X	8069	-0-		-1199	-0-	274	1	7430	3	Y	332	327	1			15
								365	9									
03	10261	X	9105	-0-		-1156	-0-	256	1	8357	3	Y	447	443	1			19
								492	9									
04	9450	X	8629	-0-		-821	-0-	146	1	8085	3	Y	362	368	1			13
								398	9									
05	9765	X	7858	-0-		-1907	-0-	188	1	7355	3	Y	286	273	1			26
								315	9									
*06	9604	X	9604	-0-		-0-	-0-	167	1	9032	3	Y	368	350	1			44
								405	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7303	-0-		-3640	-0-	55	1	6893	3	Y	323	332	1			6
								355	9									
02	7616	X	6466	-0-		-1150	-0-	219	1	5941	3	Y	278	274	1			10
								306	9									
03	8184	X	6837	-0-		-1347	-0-	193	1	6305	3	Y	308	305	1			13
								339	9									
04	7920	X	6647	-0-		-1273	-0-	113	1	6241	3	Y	266	270	1			9
								293	9									
05	8153	X	6526	-0-		-1627	-0-	156	1	6119	3	Y	228	217	1			20
								251	9									
*06	7286	X	7286	-0-		-0-	-0-	126	1	6876	3	Y	258	248	1			30
								284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8412	-0-	-1663	-0-	83	1	7915	3	Y	376	361	1			57
							414	9									
02	8820	X	7373	-0-	-1447	-0-	268	1	6740	3	Y	332	353	1			36
							365	9									
03	9765	X	7895	-0-	-1870	-0-	237	1	7273	3	Y	350	340	1			46
							385	9									
04	9450	X	6335	-0-	-3115	-0-	126	1	6009	3	Y	182	201	1			27
							200	9									
05	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	184	1	6833	3	Y	340	322	1			45
							374	9									
06	8130	X	7238	-0-	-892	-0-	136	1	6715	3	Y	352	344	1			53
							387	9									

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
01	12307	X	9640	-0-	-2667	-0-	72	1	9086	3	Y	438	450	1			8
							482	9									
02	11116	X	8660	-0-	-2456	-0-	294	1	7986	3	Y	345	340	1			13
							380	9									
03	11780	X	9302	-0-	-2478	-0-	264	1	8618	3	Y	382	379	1			16
							420	9									
04	10530	X	8702	-0-	-1828	-0-	147	1	8178	3	Y	343	346	1			13
							377	9									
05	9858	X	8909	-0-	-949	-0-	214	1	8378	3	Y	288	274	1			27
							317	9									
*06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178	1	9671	3	Y	325	312	1			40
							358	9									

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
01	25451	X	22206	-0-	-3245	-0-	168	1	21174	3	Y	785	804	1			32
							864	9									
02	22596	X	20176	-0-	-2420	-0-	690	1	18746	3	Y	673	674	1	2	8	29
							740	9									
03	25017	X	22285	-0-	-2732	-0-	640	1	20898	3	Y	679	669	1			39
							747	9									
04	23640	X	21020	-0-	-2620	-0-	360	1	19945	3	Y	650	652	1	1	8	36
							715	9									
05	23095	X	20937	-0-	-2158	-0-	505	1	19817	3	Y	559	532	1			63
							615	9									
06	21630	X	19434	-0-	-2196	-0-	342	1	18595	3	Y	452	473	1			42
							497	9									

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
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	55	1	6942	3	Y	340	351	1			14
							374	9									
02	7252	X	7018	-0-	-234	-0-	226	1	6139	3	Y	594	593	1			15
							653	9									
03	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	200	1	6535	3	Y	347	345	1			17
							382	9									
04	7500	X	7430	-0-	-70	-0-	125	1	6908	3	Y	361	367	1			11
							397	9									
*05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	191	1	7473	3	Y	348	333	1			26
							383	9									
06	7530	X	7137	-0-	-393	-0-	123	1	6706	3	Y	280	275	1			31
							308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2937	-0-	-1403	-0-	22	1	2814	3	Y	92	95	1			2
							101	9									
02	3052	X	3005	-0-	-47	-0-	103	1	2790	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
03	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	101	1	3298	3	Y	112	108	1			6
							123	9									
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	55	1	3037	3	Y	90	93	1			3
							99	9									
05	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	80	1	3129	3	Y	72	67	1			8
							79	9									
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	46	1	2548	3	Y	49	49	1	1	8	7
							54	9									

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
01	34193	X	29850	-0-	-4343	-0-	228	1	28738	3	Y	804	823	1			14
							884	9									
02	30268	X	27033	-0-	-3235	-0-	935	1	25384	3	Y	649	651	1	2	8	10
							714	9									
03	31837	X	29467	-0-	-2370	-0-	852	1	27838	3	Y	706	701	1	1	8	14
							777	9									
04	30090	X	27713	-0-	-2377	-0-	478	1	26485	3	Y	682	682	1	1	8	13
							750	9									
05	29853	X	27834	-0-	-2019	-0-	676	1	26525	3	Y	575	547	1			41
							633	9									
06	28950	X	25816	-0-	-3134	-0-	457	1	24872	3	Y	443	440	1			44
							487	9									

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
01	13206	X	8158	-0-	-5048	-0-	80	1	7614	3	Y	422	402	1			60
							464	9									
02	9912	X	6957	-0-	-2955	-0-	250	1	6289	3	Y	380	400	1			40
							418	9									
03	10974	X	6812	-0-	-4162	-0-	199	1	6108	3	Y	459	443	1			56
							505	9									
04	8940	X	6950	-0-	-1990	-0-	134	1	6363	3	Y	412	425	1			43
							453	9									
05	8370	X	7801	-0-	-569	-0-	194	1	7186	3	Y	383	371	1			55
							421	9									
06	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	134	1	6638	3	Y	293	299	1			49
							322	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12507	-0-	-265	-0-	93	1	11695	3	Y	654	678	1			27
							719	9									
02	11536	X	11481	-0-	-55	-0-	386	1	10489	3	Y	551	553	1	1	8	24
							606	9									
03	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	325	1	10624	3	Y	1013	992	1			45
							1114	9									
04	12090	X	9136	-0-	-2954	-0-	141	1	7821	3	Y	1067	1068	1	1	8	43
							1174	9									
05	12493	X	11677	-0-	-816	-0-	274	1	10736	3	Y	606	577	1	1	8	71
							667	9									
06	12300	X	10805	-0-	-1495	-0-	187	1	10104	3	Y	467	492	1			46
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6264	-0-	-3005	-0-	47	1	5933	3	Y	258	267	1			17
							284	9									
02	8008	X	6008	-0-	-2000	-0-	204	1	5554	3	Y	227	228	1	1	8	15
							250	9									
03	8742	X	6716	-0-	-2026	-0-	191	1	6240	3	Y	259	256	1			18
							285	9									
04	8220	X	6285	-0-	-1935	-0-	106	1	5854	3	Y	295	297	1			16
							325	9									
05	8277	X	6314	-0-	-1963	-0-	152	1	5962	3	Y	182	174	1			24
							200	9									
06	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	107	1	5741	3	Y	135	147	1			12
							149	9									

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
01	26629	X	21661	-0-	-4968	-0-	163	1	20628	3	Y	791	809	1			37
							870	9									
02	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	847	1	23000	3	Y	788	786	1	2	8	37
							867	9									
03	25513	X	21376	-0-	-4137	-0-	612	1	19992	3	Y	702	695	1			44
							772	9									
04	23340	X	19056	-0-	-4284	-0-	322	1	17880	3	Y	776	778	1	1	8	41
							854	9									
05	22599	X	20143	-0-	-2456	-0-	485	1	19019	3	Y	581	552	1	1	8	69
							639	9									
06	26490	X	17757	-0-	-8733	-0-	316	1	17132	3	Y	281	316	1	1	8	33
							309	9									

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
01	18538	X	15844	-0-	-2694	-0-	157	1	14929	3	Y	689	664	1			109
							758	9									
02	16408	X	14132	-0-	-2276	-0-	516	1	12969	3	Y	588	626	1			71
							647	9									
03	18011	X	15220	-0-	-2791	-0-	458	1	14058	3	Y	640	623	1			88
							704	9									
04	17280	X	13587	-0-	-3693	-0-	268	1	12744	3	Y	523	546	1			65
							575	9									
05	17019	X	13545	-0-	-3474	-0-	343	1	12731	3	Y	428	423	1			70
							471	9									
06	15330	X	12284	-0-	-3046	-0-	235	1	11641	3	Y	371	375	1			66
							408	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	103	1	13065	3	Y	404	413	1			7
							444	9									
02	13048	X	12385	-0-	-663	-0-	427	1	11600	3	Y	325	325	1	1	8	6
							358	9									
03	13950	X	13682	-0-	-268	-0-	395	1	12895	3	Y	356	352	1			10
							392	9									
04	13170	X	12764	-0-	-406	-0-	220	1	12175	3	Y	335	337	1			8
							369	9									
05	13609	X	13248	-0-	-361	-0-	321	1	12604	3	Y	294	279	1			23
							323	9									
06	13260	X	12654	-0-	-606	-0-	224	1	12182	3	Y	225	223	1			25
							248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	16839	-0-	-3993	-0-	128	1	16179	3	Y	484	494	1			9
							532	9									
02	18284	X	15257	-0-	-3027	-0-	527	1	14305	3	Y	386	388	1	1	8	6
							425	9									
03	18786	X	16754	-0-	-2032	-0-	484	1	15821	3	Y	408	405	1			9
							449	9									
04	16680	X	15729	-0-	-951	-0-	271	1	15045	3	Y	375	377	1			7
							413	9									
05	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	380	1	14923	3	Y	320	304	1			23
							352	9									
06	16350	X	14486	-0-	-1864	-0-	258	1	13967	3	Y	237	236	1			24
							261	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11308	-0-	-2084	-0-	110	1	10409	3	Y	717	683	1			94
							789	9									
02	11564	X	10733	-0-	-831	-0-	383	1	9628	3	Y	656	691	1			59
							722	9									
03	12400	X	10801	-0-	-1599	-0-	319	1	9787	3	Y	632	617	1			74
							695	9									
04	11670	X	9774	-0-	-1896	-0-	190	1	9017	3	Y	515	538	1			51
							567	9									
05	11346	X	9246	-0-	-2100	-0-	230	1	8554	3	Y	420	415	1			56
							462	9									
06	11490	X	9637	-0-	-1853	-0-	180	1	8931	3	Y	478	469	1			65
							526	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7863	-0-	-2832	-0-	58	1	7380	3	Y	386	395	1			19
							425	9									
02	8988	X	7576	-0-	-1412	-0-	258	1	6999	3	Y	290	291	1	1	8	17
							319	9									
03	8711	X	8104	-0-	-607	-0-	230	1	7499	3	Y	341	337	1			21
							375	9									
04	8430	X	7365	-0-	-1065	-0-	123	1	6817	3	Y	386	387	1			20
							425	9									
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	183	1	7170	3	Y	266	253	1			33
							293	9									
06	8130	X	7206	-0-	-924	-0-	125	1	6852	3	Y	208	221	1			20
							229	9									

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
01	24831	X	19008	-0-	-5823	-0-	142	1	17829	3	Y	943	959	1			21
							1037	9									
02	22428	X	17078	-0-	-5350	-0-	568	1	15430	3	Y	982	982	1	1	8	20
							1080	9									
03	23777	X	18088	-0-	-5689	-0-	505	1	16496	3	Y	988	980	1			28
							1087	9									
04	21030	X	19160	-0-	-1870	-0-	323	1	17900	3	Y	852	856	1	1	8	23
							937	9									
*05	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	586	1	22991	3	Y	753	714	1	1	8	61
							828	9									
*06	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	497	1	27034	3	Y	504	506	1			59
							554	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	27280	X	22909	-0-	-4371	-0-	169	1	21325	3	Y	1286	1304	1			27
							1415	9									
02	24640	X	20615	-0-	-4025	-0-	685	1	18592	3	Y	1216	1218	1	1	8	24
							1338	9									
03	24583	X	21669	-0-	-2914	-0-	597	1	19513	3	Y	1417	1400	1			41
							1559	9									
04	23790	X	18996	-0-	-4794	-0-	311	1	17253	3	Y	1302	1305	1	1	8	37
							1432	9									
05	23560	X	18542	-0-	-5018	-0-	431	1	16887	3	Y	1113	1055	1	1	8	94
							1224	9									
06	22170	X	16992	-0-	-5178	-0-	291	1	15810	3	Y	810	809	1			95
							891	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	14942	-0-	-3968	-0-	111	1	13981	3	Y	773	809	1			58
							850	9									
02	16912	X	13146	-0-	-3766	-0-	444	1	12049	3	Y	594	598	1			54
							653	9									
03	18724	X	15526	-0-	-3198	-0-	437	1	14271	3	Y	744	702	1			96
							818	9									
04	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	229	1	12687	3	Y	657	656	1	1	8	96
							723	9									
05	15562	X	13717	-0-	-1845	-0-	326	1	12775	3	Y	560	545	1			111
							616	9									
06	15030	X	12532	-0-	-2498	-0-	218	1	11865	3	Y	408	407	1			112
							449	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62264	X	62264	-0-	-0-	-0-	2331	1	59765	3	Y	153	131	1	9	8	22
							168	9									
02	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	1696	1	53949	3	Y	120	125	1	3	8	14
							132	9									
03	61721	X	60569	-0-	-1152	-0-	1579	1	58839	3	Y	137	118	1	2	8	31
							151	9									
04	60270	X	55649	-0-	-4621	-0-	1596	1	53906	3	Y	134	146	1	2	8	17
							147	9									
05	62279	X	55640	-0-	-6639	-0-	1433	1	54051	3	Y	142	124	1	4	8	31
							156	9									
06	60270	X	51986	-0-	-8284	-0-	1428	1	50418	3	Y	127	120	1	7	8	31
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	87	1	10973	3	Y	532	564	1			15
							585	9									
02	11396	X	10111	-0-	-1285	-0-	341	1	9262	3	Y	462	465	1			12
							508	9									
03	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	311	1	10156	3	Y	519	491	1			40
							571	9									
04	12210	X	10070	-0-	-2140	-0-	170	1	9429	3	Y	428	428	1			40
							471	9									
05	12617	X	10298	-0-	-2319	-0-	246	1	9643	3	Y	372	381	1			31
							409	9									
06	11280	X	9593	-0-	-1687	-0-	168	1	9115	3	Y	282	280	1			33
							310	9									

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
01	9982	X	9010	-0-	-972	-0-	90	1	8572	3	Y	316	299	1			43
							348	9									
02	8820	X	8437	-0-	-383	-0-	313	1	7864	3	Y	236	272	1			7
							260	9									
03	12865	X	8975	-0-	-3890	-0-	273	1	8383	3	Y	290	277	1	1	8	19
							319	9									
04	12450	X	8339	-0-	-4111	-0-	167	1	7921	3	Y	228	231	1	1	8	15
							251	9									
05	12865	X	8056	-0-	-4809	-0-	206	1	7650	3	Y	182	170	1	1	8	26
							200	9									
06	9030	X	6888	-0-	-2142	-0-	133	1	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17
							152	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9704	-0-	-1704	-0-	98	1	9299	3	Y	279	259	1			39
							307	9									
02	10080	X	9208	-0-	-872	-0-	343	1	8634	3	Y	210	243	1			6
							231	9									
03	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	298	1	9161	3	Y	227	217	1			16
							250	9									
04	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	184	1	8729	3	Y	185	190	1			11
							204	9									
05	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	229	1	8501	3	Y	157	147	1			21
							173	9									
06	9870	X	7346	-0-	-2524	-0-	143	1	7074	3	Y	117	125	1			13
							129	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15064	-0-	-2792	-0-	150	1	14231	3	Y	621	573	1			97
							683	9									
02	16128	X	13237	-0-	-2891	-0-	480	1	12078	3	Y	617	703	1			11
							679	9									
03	17825	X	14924	-0-	-2901	-0-	445	1	13674	3	Y	732	698	1			45
							805	9									
04	15990	X	13833	-0-	-2157	-0-	272	1	12916	3	Y	586	597	1			34
							645	9									
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	346	1	12865	3	Y	518	486	1			66
							570	9									
06	14580	X	13029	-0-	-1551	-0-	244	1	12063	3	Y	656	656	1			66
							722	9									

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
01	23219	X	18715	-0-	-4504	-0-	188	1	17820	3	Y	643	598	1			102
							707	9									
02	20608	X	16905	-0-	-3703	-0-	626	1	15737	3	Y	493	587	1			8
							542	9									
03	21173	X	18469	-0-	-2704	-0-	562	1	17257	3	Y	591	563	1			36
							650	9									
04	19440	X	17615	-0-	-1825	-0-	352	1	16739	3	Y	476	485	1			27
							524	9									
05	19282	X	17724	-0-	-1558	-0-	452	1	16797	3	Y	432	405	1			54
							475	9									
06	18120	X	16428	-0-	-1692	-0-	316	1	15641	3	Y	428	438	1			44
							471	9									

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
01	10261	X	7413	-0-	-2848	-0-	72	1	6831	3	Y	464	437	1			66
							510	9									
02	9268	X	7793	-0-	-1475	-0-	288	1	7249	3	Y	233	291	1			8
							256	9									
03	10137	X	8133	-0-	-2004	-0-	247	1	7582	3	Y	276	263	1			21
							304	9									
04	9810	X	7574	-0-	-2236	-0-	151	1	7163	3	Y	236	241	1			16
							260	9									
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	186	1	6918	3	Y	210	197	1			29
							231	9									
06	8340	X	6311	-0-	-2029	-0-	122	1	6035	3	Y	140	151	1			18
							154	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	32347	-0-	-1257	-0-	1201	1	30788	3	Y	325	267	1	6	8	52
							358	9									
02	30352	X	28434	-0-	-1918	-0-	861	1	27382	3	Y	174	38	1	8	8	180
							191	9									
03	33387	X	30481	-0-	-2906	-0-	791	1	29484	3	Y	187	317	1	5	8	45
							206	9									
04	31740	X	29163	-0-	-2577	-0-	833	1	28123	3	Y	188	181	1	9	8	43
							207	9									
05	32333	X	29547	-0-	-2786	-0-	758	1	28595	3	Y	176	153	1	3	8	63
							194	9									
06	31290	X	28038	-0-	-3252	-0-	768	1	27104	3	Y	151	148	1	1	8	65
							166	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	20007	-0-	-2065	-0-	738	1	18913	3	Y	324	270	1	1	8	53
							356	9									
02	19404	X	16797	-0-	-2607	-0-	506	1	16106	3	Y	168	39	1			182
							185	9									
03	21328	X	18799	-0-	-2529	-0-	486	1	18089	3	Y	204	339	1			47
							224	9									
04	20190	X	17671	-0-	-2519	-0-	502	1	16957	3	Y	193	195	1			45
							212	9									
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	457	1	17234	3	Y	189	167	1			67
							208	9									
06	19350	X	17029	-0-	-2321	-0-	464	1	16394	3	Y	155	156	1			66
							171	9									

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
01	21235	X	17335	-0-	-3900	-0-	129	1	16279	3	Y	843	864	1			30
							927	9									
02	19180	X	15664	-0-	-3516	-0-	529	1	14356	3	Y	708	710	1	1	8	27
							779	9									
03	20801	X	16959	-0-	-3842	-0-	478	1	15611	3	Y	791	783	1			35
							870	9									
04	19170	X	15283	-0-	-3887	-0-	256	1	14214	3	Y	739	740	1	1	8	33
							813	9									
05	18228	X	14524	-0-	-3704	-0-	345	1	13540	3	Y	581	551	1	1	8	62
							639	9									
06	16770	X	13391	-0-	-3379	-0-	232	1	12599	3	Y	509	502	1			69
							560	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14992	-0-		-1934	-0-	112 788	1 9	14092	3	Y	716	734	1			19
02	15288	X	13584	-0-		-1704	-0-	457 704	1 9	12423	3	Y	640	643	1			16
03	16802	X	14713	-0-		-2089	-0-	414 774	1 9	13525	3	Y	704	698	1			22
04	15780	X	13540	-0-		-2240	-0-	227 739	1 9	12574	3	Y	672	674	1	1	8	19
05	15469	X	13456	-0-		-2013	-0-	319 641	1 9	12496	3	Y	583	553	1	1	8	48
06	14550	X	12877	-0-		-1673	-0-	223 551	1 9	12103	3	Y	501	495	1			54

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	21241	-0-		-3497	-0-	159 1117	1 9	19965	3	Y	1015	1041	1			29
02	22344	X	18752	-0-		-3592	-0-	633 931	1 9	17188	3	Y	846	849	1	1	8	25
03	24552	X	19778	-0-		-4774	-0-	557 1020	1 9	18201	3	Y	927	917	1	1	8	34
04	22800	X	18168	-0-		-4632	-0-	305 968	1 9	16895	3	Y	880	883	1	1	8	30
05	22196	X	18064	-0-		-4132	-0-	428 837	1 9	16799	3	Y	761	724	1	1	8	66
06	20550	X	16746	-0-		-3804	-0-	290 711	1 9	15745	3	Y	646	638	1	1	8	73

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13853	-0-		-562	-0-	100 1121	1 9	12632	3	Y	1019	1039	1			23
02	13020	X	12765	-0-		-255	-0-	415 1092	1 9	11258	3	Y	993	995	1	1	8	20
03	14415	X	13874	-0-		-541	-0-	372 1365	1 9	12137	3	Y	1241	1200	1			61
04	13920	X	13314	-0-		-606	-0-	212 1329	1 9	11773	3	Y	1208	1245	1	1	8	23
05	13857	X	13348	-0-		-509	-0-	302 1184	1 9	11862	3	Y	1076	1020	1	1	8	78
06	13680	X	12606	-0-		-1074	-0-	209 1064	1 9	11333	3	Y	967	952	1			93

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	14044	-0-		-464	-0-	105 750	1 9	13189	3	Y	682	700	1			16
02	13104	X	12883	-0-		-221	-0-	434 674	1 9	11775	3	Y	613	616	1			13
03	14508	X	13982	-0-		-526	-0-	393 767	1 9	12822	3	Y	697	675	1			35
04	14040	X	13326	-0-		-714	-0-	223 718	1 9	12385	3	Y	653	672	1	1	8	15
*05	14291	X	13384	-0-		-907	-0-	318 601	1 9	12465	3	Y	546	519	1			42
06	13800	X	12420	-0-		-1380	-0-	215 447	1 9	11758	3	Y	406	405	1			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	17622	-0-		-2559	-0-	131 1005	1 9	16486	3	Y	914	937	1			27
02	18228	X	15551	-0-		-2677	-0-	523 824	1 9	14204	3	Y	749	753	1	1	8	22
03	20181	X	16587	-0-		-3594	-0-	466 905	1 9	15216	3	Y	823	816	1			29
04	19290	X	14428	-0-		-4862	-0-	242 782	1 9	13404	3	Y	711	713	1	1	8	26
05	18569	X	15354	-0-		-3215	-0-	364 699	1 9	14291	3	Y	635	602	1	1	8	58
06	17040	X	13345	-0-		-3695	-0-	232 520	1 9	12593	3	Y	473	471	1			60

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9617	-0-		-1605	-0-	73 356	1 9	9188	3	Y	324	333	1			9
02	9688	X	8669	-0-		-1019	-0-	296 325	1 9	8048	3	Y	295	296	1			8
03	10726	X	9516	-0-		-1210	-0-	273 341	1 9	8902	3	Y	310	299	1			19
04	10380	X	9558	-0-		-822	-0-	163 328	1 9	9067	3	Y	298	310	1			7
05	10230	X	9422	-0-		-808	-0-	227 282	1 9	8913	3	Y	256	243	1			20
06	9300	X	8541	-0-		-759	-0-	151 204	1 9	8186	3	Y	185	185	1			20

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6488	-0-		-1510	-0-	49 252	1 9	6187	3	Y	229	235	1			4
02	6748	X	6027	-0-		-721	-0-	206 235	1 9	5586	3	Y	214	215	1			3
03	7471	X	6380	-0-		-1091	-0-	183 212	1 9	5985	3	Y	193	186	1			10
04	6960	X	6022	-0-		-938	-0-	103 228	1 9	5691	3	Y	207	213	1			4
05	6758	X	5966	-0-		-792	-0-	144 171	1 9	5651	3	Y	155	147	1			12
06	6450	X	5066	-0-		-1384	-0-	90 111	1 9	4865	3	Y	101	101	1			12

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9657	-0-		-1255	-0-	73 370	1 9	9214	3	Y	336	345	1			7
02	9856	X	8733	-0-		-1123	-0-	299 308	1 9	8126	3	Y	280	283	1			4
03	10912	X	9402	-0-		-1510	-0-	270 321	1 9	8811	3	Y	292	283	1			13
04	9960	X	7658	-0-		-2302	-0-	130 303	1 9	7225	3	Y	275	285	1			3
05	10044	X	8268	-0-		-1776	-0-	199 256	1 9	7813	3	Y	233	220	1			16
06	9360	X	6807	-0-		-2553	-0-	119 168	1 9	6520	3	Y	153	154	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	6495	-0-		-11733	-0-	48 436	1 9	6011	3	Y	396	403	1			7
02	13020	X	5122	-0-		-7898	-0-	171 312	1 9	4639	3	Y	284	286	1	1	8	4
03	4999	X	4999	-0-		-0-	-0-	137 385	1 9	4477	3	Y	350	346	1			8
04	6300	X	4756	-0-		-1544	-0-	79 301	1 9	4376	3	Y	274	276	1			6
05	6510	X	4459	-0-		-2051	-0-	104 277	1 9	4078	3	Y	252	239	1			19
06	6300	X	3909	-0-		-2391	-0-	67 220	1 9	3622	3	Y	200	198	1			21

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14325	-0-		-3252	-0-	108 542	1 9	13675	3	Y	493	504	1			8
02	15876	X	12701	-0-		-3175	-0-	435 452	1 9	11814	3	Y	411	412	1	1	8	6
03	17329	X	13632	-0-		-3697	-0-	390 497	1 9	12745	3	Y	452	448	1			10
04	14850	X	12525	-0-		-2325	-0-	214 443	1 9	11868	3	Y	403	405	1			8
05	15004	X	12142	-0-		-2862	-0-	292 383	1 9	11467	3	Y	348	331	1			25
06	13860	X	11297	-0-		-2563	-0-	199 283	1 9	10815	3	Y	257	256	1			26

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	4381	-0-		-7709	-0-	33 211	1 9	4137	3	Y	192	199	1			5
02	10696	X	2817	-0-		-7879	-0-	95 128	1 9	2594	3	Y	116	116	1			5
03	5456	X	4007	-0-		-1449	-0-	114 183	1 9	3710	3	Y	166	164	1			7
04	4230	X	3767	-0-		-463	-0-	64 160	1 9	3543	3	Y	145	145	1			7
05	4371	X	3778	-0-		-593	-0-	91 135	1 9	3552	3	Y	123	119	1			11
06	4230	X	3355	-0-		-875	-0-	58 92	1 9	3205	3	Y	84	85	1			10

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	7411	-0-		-4555	-0-	56 328	1 9	7027	3	Y	298	305	1			7
02	10808	X	6740	-0-		-4068	-0-	228 332	1 9	6180	3	Y	302	300	1	1	8	8
03	14942	X	7483	-0-		-7459	-0-	208 473	1 9	6802	3	Y	430	426	1			12
04	14460	X	7075	-0-		-7385	-0-	118 442	1 9	6515	3	Y	402	404	1			10
05	14942	X	7102	-0-		-7840	-0-	168 331	1 9	6603	3	Y	301	288	1			23
06	7230	X	5634	-0-		-1596	-0-	99 195	1 9	5340	3	Y	177	181	1			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11714	-0-	-3197	-0-	88	1	11158	3	Y	425	435	1			7
							468	9									
02	13328	X	10001	-0-	-3327	-0-	342	1	9275	3	Y	349	350	1	1	8	5
							384	9									
03	12927	X	10595	-0-	-2332	-0-	303	1	9886	3	Y	369	365	1			9
							406	9									
04	12420	X	9585	-0-	-2835	-0-	163	1	9041	3	Y	346	348	1			7
							381	9									
05	12834	X	8000	-0-	-4834	-0-	193	1	7553	3	Y	231	220	1			18
							254	9									
06	11340	X	6966	-0-	-4374	-0-	122	1	6656	3	Y	171	172	1			17
							188	9									

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
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	94	1	11813	3	Y	446	456	1			14
							491	9									
02	11032	X	9841	-0-	-1191	-0-	336	1	9124	3	Y	346	348	1	1	8	11
							381	9									
03	12214	X	10042	-0-	-2172	-0-	286	1	9339	3	Y	379	375	1			15
							417	9									
04	12000	X	9932	-0-	-2068	-0-	168	1	9322	3	Y	402	403	1			14
							442	9									
05	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	218	1	8566	3	Y	302	289	1			27
							332	9									
06	12000	X	8507	-0-	-3493	-0-	149	1	8119	3	Y	217	217	1			27
							239	9									

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
01	14663	X	7741	-0-	-6922	-0-	52	1	6583	3	Y	1005	1042	1			32
							1106	9									
02	11088	X	6353	-0-	-4735	-0-	190	1	5156	3	Y	915	917	1	1	8	29
							1007	9									
03	11315	X	7638	-0-	-3677	-0-	191	1	6238	3	Y	1099	1038	1			90
							1209	9									
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	155	1	8586	3	Y	895	895	1	1	8	89
							985	9									
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	214	1	8405	3	Y	631	661	1	1	8	58
							694	9									
*06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	138	1	7460	3	Y	444	443	1			59
							488	9									

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
01	8649	X	8465	-0-	-184	-0-	65	1	8140	3	Y	236	242	1			16
							260	9									
02	8036	X	6855	-0-	-1181	-0-	236	1	6417	3	Y	184	185	1			15
							202	9									
03	8897	X	7667	-0-	-1230	-0-	221	1	7213	3	Y	212	205	1			22
							233	9									
04	8610	X	6991	-0-	-1619	-0-	120	1	6638	3	Y	212	219	1			15
							233	9									
05	8463	X	5861	-0-	-2602	-0-	142	1	5575	3	Y	131	126	1			20
							144	9									
06	8190	X	6693	-0-	-1497	-0-	118	1	6437	3	Y	125	122	1			23
							138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8959	-0-	-2356	-0-	86	1	8172	3	Y	637	614	1			115
							701	9									
02	9044	X	8241	-0-	-803	-0-	295	1	7409	3	Y	488	547	1			56
							537	9									
03	10013	X	9305	-0-	-708	-0-	272	1	8349	3	Y	622	608	1			70
							684	9									
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	163	1	7746	3	Y	514	525	1			59
							565	9									
*05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	223	1	8266	3	Y	467	453	1			73
							514	9									
*06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	208	1	10289	3	Y	418	423	1			68
							460	9									

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
01	21762	X	17152	-0-	-4610	-0-	129	1	16268	3	Y	686	701	1			14
							755	9									
02	17528	X	16823	-0-	-705	-0-	571	1	15492	3	Y	691	691	1	1	8	13
							760	9									
03	19251	X	18286	-0-	-965	-0-	519	1	16958	3	Y	735	726	1			22
							809	9									
04	16590	X	11357	-0-	-5233	-0-	192	1	10641	3	Y	476	481	1			17
							524	9									
05	17143	X	14077	-0-	-3066	-0-	332	1	13007	3	Y	671	634	1	1	8	53
							738	9									
06	18030	X	13328	-0-	-4702	-0-	231	1	12518	3	Y	526	523	1			56
							579	9									

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
01	7471	X	5447	-0-	-2024	-0-	54	1	5137	3	Y	233	233	1	1	8	10
							256	9									
02	6636	X	4899	-0-	-1737	-0-	179	1	4511	3	Y	190	197	1			3
							209	9									
03	6541	X	5289	-0-	-1252	-0-	160	1	4908	3	Y	201	197	1			7
							221	9									
04	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	102	1	4845	3	Y	179	182	1	1	8	3
							197	9									
*05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	138	1	5140	3	Y	176	166	1			13
							194	9									
06	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	101	1	5013	3	Y	140	142	1			11
							154	9									

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
01	18352	X	14056	-0-	-4296	-0-	139	1	13200	3	Y	652	659	1			134
							717	9									
02	16436	X	12694	-0-	-3742	-0-	460	1	11552	3	Y	620	637	1			117
							682	9									
03	18197	X	13031	-0-	-5166	-0-	389	1	11937	3	Y	641	631	1			127
							705	9									
04	16140	X	11670	-0-	-4470	-0-	226	1	10728	3	Y	651	766	1			12
							716	9									
*05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	412	1	15300	3	Y	573	541	1			44
							630	9									
06	13590	X	10882	-0-	-2708	-0-	206	1	10216	3	Y	418	426	1			36
							460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	11501	X	6747	-0-	-4754	-0-	67	1	6351	3	Y	299	296	1			21
							329	9									
02	10388	X	7726	-0-	-2662	-0-	287	1	7208	3	Y	210	223	1			8
							231	9									
03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	317	1	9738	3	Y	289	281	1			16
							318	9									
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	180	1	8539	3	Y	235	239	1			12
							259	9									
*05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	251	1	9322	3	Y	188	178	1			22
							207	9									
06	10050	X	8673	-0-	-1377	-0-	168	1	8320	3	Y	168	168	1			22
							185	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9319	-0-	-2492	-0-	94	1	8916	3	Y	281	279	1			23
							309	9									
02	10668	X	8158	-0-	-2510	-0-	302	1	7603	3	Y	230	241	1			12
							253	9									
03	11811	X	7336	-0-	-4475	-0-	221	1	6788	3	Y	297	291	1			18
							327	9									
04	10800	X	6980	-0-	-3820	-0-	139	1	6600	3	Y	219	224	1			13
							241	9									
05	10106	X	7167	-0-	-2939	-0-	182	1	6759	3	Y	205	194	1			24
							226	9									
06	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	134	1	6613	3	Y	241	236	1			29
							265	9									

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
01	12524	X	10082	-0-	-2442	-0-	101	1	9599	3	Y	347	348	1			13
							382	9									
02	11312	X	9063	-0-	-2249	-0-	335	1	8411	3	Y	288	298	1			3
							317	9									
03	9951	X	9925	-0-	-26	-0-	302	1	9273	3	Y	318	312	1			9
							350	9									
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	191	1	9096	3	Y	265	271	1			3
							292	9									
05	10075	X	9520	-0-	-555	-0-	243	1	9011	3	Y	242	229	1			16
							266	9									
06	9750	X	8886	-0-	-864	-0-	172	1	8497	3	Y	197	197	1			16
							217	9									

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
01	9610	X	7324	-0-	-2286	-0-	73	1	6914	3	Y	306	309	1			17
							337	9									
02	8680	X	7296	-0-	-1384	-0-	267	1	6710	3	Y	290	298	1			9
							319	9									
03	9610	X	7512	-0-	-2098	-0-	227	1	6969	3	Y	287	284	1			12
							316	9									
04	8460	X	7021	-0-	-1439	-0-	139	1	6618	3	Y	240	245	1			7
							264	9									
05	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	183	1	6790	3	Y	227	214	1			20
							250	9									
06	7830	X	6829	-0-	-1001	-0-	131	1	6497	3	Y	183	185	1			18
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	9827	X	5348	-0-	-4479	-0-	54	1	5095	3	Y	181	182	1			13
							199	9									
02	8568	X	5288	-0-	-3280	-0-	195	1	4913	3	Y	164	172	1			5
							180	9									
03	9486	X	7025	-0-	-2461	-0-	214	1	6574	3	Y	215	210	1			10
							237	9									
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	143	1	6804	3	Y	160	164	1			6
							176	9									
*05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200	1	7437	3	Y	178	167	1			17
							196	9									
*06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	144	1	7125	3	Y	117	120	1			14
							129	9									

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
01	28520	X	25347	-0-	-3173	-0-	951	1	24389	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
02	25760	X	22562	-0-	-3198	-0-	685	1	21804	3	Y	66	57	1	2	8	7
							73	9									
03	27714	X	24681	-0-	-3033	-0-	642	1	23931	3	Y	98	86	1	2	8	17
							108	9									
04	26370	X	23133	-0-	-3237	-0-	655	1	22128	3	Y	318	270	1	6	8	59
							350	9									
05	26102	X	22888	-0-	-3214	-0-	583	1	22009	3	Y	269	227	1			101
							296	9									
06	24540	X	21712	-0-	-2828	-0-	590	1	20835	3	Y	261	268	1			94
							287	9									

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
01	15252	X	12449	-0-	-2803	-0-	120	1	11394	3	Y	850	820	1			151
							935	9									
02	13776	X	10728	-0-	-3048	-0-	384	1	9654	3	Y	627	710	1			68
							690	9									
03	14353	X	11006	-0-	-3347	-0-	324	1	9942	3	Y	673	666	1			75
							740	9									
04	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	210	1	9955	3	Y	620	629	1			66
							682	9									
05	12462	X	11026	-0-	-1436	-0-	273	1	10142	3	Y	555	539	1			82
							611	9									
06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	177	1	8786	3	Y	576	571	1			87
							634	9									

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
01	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	67	1	6320	3	Y	297	300	1			53
							327	9									
02	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	233	1	5849	3	Y	269	278	1			44
							296	9									
03	7905	X	6722	-0-	-1183	-0-	202	1	6205	3	Y	286	280	1			50
							315	9									
04	7350	X	4888	-0-	-2462	-0-	96	1	4580	3	Y	193	199	1			44
							212	9									
05	6975	X	5498	-0-	-1477	-0-	139	1	5152	3	Y	188	177	1			55
							207	9									
06	6840	X	5188	-0-	-1652	-0-	99	1	4920	3	Y	154	155	1			54
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	14550	-0-		-3306	-0-		107	1	13413	3	Y	936	956	1			28
									1030	9									
02	16128	X	12797	-0-		-3331	-0-		419	1	11389	3	Y	899	900	1	1	8	26
									989	9									
03	16957	X	13735	-0-		-3222	-0-		374	1	12221	3	Y	1036	1024	1			38
									1140	9									
04	15480	X	13607	-0-		-1873	-0-		222	1	12298	3	Y	988	989	1	1	8	36
									1087	9									
05	15097	X	13597	-0-		-1500	-0-		317	1	12425	3	Y	777	740	1	1	8	72
									855	9									
06	14070	X	13024	-0-		-1046	-0-		222	1	12076	3	Y	660	652	1			80
									726	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6647	-0-		-793	-0-		68	1	6415	3	Y	149	151	1			7
									164	9									
02	6720	X	6124	-0-		-596	-0-		229	1	5745	3	Y	136	139	1			4
									150	9									
03	7440	X	6701	-0-		-739	-0-		205	1	6295	3	Y	183	180	1			7
									201	9									
04	7110	X	6256	-0-		-854	-0-		126	1	6001	3	Y	117	122	1			2
									129	9									
05	6913	X	6517	-0-		-396	-0-		168	1	6237	3	Y	102	96	1			8
									112	9									
06	6570	X	6179	-0-		-391	-0-		120	1	5960	3	Y	90	89	1			9
									99	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18186	-0-		-2243	-0-		137	1	17251	3	Y	725	741	1			18
									798	9									
02	18452	X	18132	-0-		-320	-0-		619	1	16805	3	Y	644	637	1	2	8	23
									708	9									
03	20429	X	18517	-0-		-1912	-0-		528	1	17234	3	Y	686	679	1			30
									755	9									
04	17970	X	17307	-0-		-663	-0-		294	1	16299	3	Y	649	651	1	1	8	27
									714	9									
05	18569	X	16919	-0-		-1650	-0-		406	1	15915	3	Y	544	516	1			55
									598	9									
06	19440	X	15728	-0-		-3712	-0-		276	1	14979	3	Y	430	445	1			40
									473	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	21359	-0-		-6293	-0-		161	1	20386	3	Y	738	753	1			27
									812	9									
02	23408	X	13053	-0-		-10355	-0-		450	1	12211	3	Y	356	358	1	1	8	24
									392	9									
03	24149	X	21935	-0-		-2214	-0-		630	1	20586	3	Y	654	647	1			31
									719	9									
04	21870	X	18314	-0-		-3556	-0-		313	1	17348	3	Y	594	596	1	1	8	28
									653	9									
05	21359	X	18085	-0-		-3274	-0-		436	1	17088	3	Y	510	484	1			54
									561	9									
06	21240	X	16719	-0-		-4521	-0-		295	1	16013	3	Y	374	393	1			35
									411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	30690	X	26374	-0-	-4316	-0-	199 997	1 9	25178	3	Y	906	925	1			47
02	27720	X	14996	-0-	-12724	-0-	515 497	1 9	13984	3	Y	452	455	1	1	8	43
03	30163	X	21758	-0-	-8405	-0-	622 809	1 9	20327	3	Y	735	736	1			42
04	27690	X	21093	-0-	-6597	-0-	360 780	1 9	19953	3	Y	709	709	1	1	8	41
05	27063	X	20396	-0-	-6667	-0-	492 617	1 9	19287	3	Y	561	533	1			69
06	25530	X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427	1 9	18647	3	Y	388	417	1			40

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
01	16554	X	11488	-0-	-5066	-0-	86 515	1 9	10887	3	Y	468	478	1			87
02	14952	X	12939	-0-	-2013	-0-	442 504	1 9	11993	3	Y	458	454	1	1	8	90
03	16523	X	13465	-0-	-3058	-0-	385 513	1 9	12567	3	Y	466	504	1			52
04	14580	X	12014	-0-	-2566	-0-	205 470	1 9	11339	3	Y	427	428	1			51
*05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	292 375	1 9	11450	3	Y	341	325	1			67
06	13860	X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260	1 9	11020	3	Y	236	278	1			25

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
01	11346	X	6447	-0-	-4899	-0-	47 477	1 9	5923	3	Y	434	437	1			14
02	10248	X	4538	-0-	-5710	-0-	152 266	1 9	4120	3	Y	242	243	1	1	8	12
03	11346	X	7322	-0-	-4024	-0-	205 415	1 9	6702	3	Y	377	373	1			16
04	10110	X	6270	-0-	-3840	-0-	104 385	1 9	5781	3	Y	350	351	1			15
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	147 315	1 9	5753	3	Y	286	271	1			30
06	7080	X	6393	-0-	-687	-0-	113 201	1 9	6079	3	Y	183	195	1			18

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	5178	-0-	-14569	-0-	37 486	1 9	4655	3	Y	442	455	1			8
02	17640	X	5130	-0-	-12510	-0-	169 382	1 9	4579	3	Y	347	348	1	1	8	6
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	155 395	1 9	5048	3	Y	359	357	1			8
04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	80 367	1 9	4443	3	Y	334	336	1			6
05	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	113 296	1 9	4426	3	Y	269	257	1			18
06	5490	X	3828	-0-	-1662	-0-	65 196	1 9	3567	3	Y	178	179	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	7621	-0-	-13645	-0-	56	1	7071	3	Y	449	466	1			14
							494	9									
02	17192	X	6171	-0-	-11021	-0-	204	1	5531	3	Y	396	397	1	1	8	12
							436	9									
03	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	202	1	6582	3	Y	433	435	1			10
							476	9									
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	109	1	6061	3	Y	403	405	1			8
							443	9									
05	7626	X	6556	-0-	-1070	-0-	154	1	6032	3	Y	336	319	1			25
							370	9									
06	7380	X	6358	-0-	-1022	-0-	110	1	5958	3	Y	264	263	1			26
							290	9									

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
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	62	1	7774	3	Y	447	463	1			12
							492	9									
02	9632	X	8355	-0-	-1277	-0-	279	1	7583	3	Y	448	448	1	1	8	11
							493	9									
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	274	1	8948	3	Y	468	468	1			11
							515	9									
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	160	1	8871	3	Y	475	476	1			10
							523	9									
05	9362	X	9085	-0-	-277	-0-	215	1	8448	3	Y	384	365	1			29
							422	9									
06	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	148	1	8095	3	Y	271	272	1			28
							298	9									

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
01	13361	X	11294	-0-	-2067	-0-	84	1	10629	3	Y	528	534	1			16
							581	9									
02	11536	X	7952	-0-	-3584	-0-	269	1	7295	3	Y	353	352	1	1	8	16
							388	9									
03	12369	X	9280	-0-	-3089	-0-	262	1	8564	3	Y	413	407	1			22
							454	9									
04	10920	X	9501	-0-	-1419	-0-	161	1	8904	3	Y	396	397	1			21
							436	9									
05	11284	X	9135	-0-	-2149	-0-	218	1	8552	3	Y	332	317	1			36
							365	9									
06	10920	X	7106	-0-	-3814	-0-	124	1	6739	3	Y	221	234	1			23
							243	9									

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
01	15469	X	13656	-0-	-1813	-0-	103	1	12968	3	Y	532	544	1			22
							585	9									
02	13636	X	13159	-0-	-477	-0-	449	1	12195	3	Y	468	469	1	1	8	20
							515	9									
03	14694	X	12781	-0-	-1913	-0-	365	1	11907	3	Y	463	458	1			25
							509	9									
04	13290	X	11723	-0-	-1567	-0-	199	1	11040	3	Y	440	442	1			23
							484	9									
05	13671	X	11776	-0-	-1895	-0-	282	1	11075	3	Y	381	360	1			44
							419	9									
06	14100	X	11024	-0-	-3076	-0-	193	1	10516	3	Y	286	301	1			29
							315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	23901	X	17465	-0-	-6436	-0-	132	1	16688	3	Y	586	599	1			29
							645	9									
02	21588	X	17281	-0-	-4307	-0-	594	1	16124	3	Y	512	513	1	1	8	27
							563	9									
03	23064	X	19196	-0-	-3868	-0-	552	1	18026	3	Y	562	554	1			35
							618	9									
04	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	311	1	17230	3	Y	551	552	1	1	8	33
							606	9									
05	18662	X	17695	-0-	-967	-0-	427	1	16753	3	Y	468	444	1			57
							515	9									
06	18570	X	16233	-0-	-2337	-0-	286	1	15575	3	Y	338	359	1			36
							372	9									

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
01	16492	X	12125	-0-	-4367	-0-	92	1	11556	3	Y	434	444	1			23
							477	9									
02	12600	X	11192	-0-	-1408	-0-	384	1	10435	3	Y	339	339	1	1	8	22
							373	9									
03	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	360	1	11773	3	Y	394	388	1			28
							433	9									
04	13500	X	11626	-0-	-1874	-0-	199	1	11009	3	Y	380	382	1			26
							418	9									
05	12586	X	11660	-0-	-926	-0-	281	1	11028	3	Y	319	305	1			40
							351	9									
06	12150	X	10764	-0-	-1386	-0-	190	1	10314	3	Y	236	249	1			27
							260	9									

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
01	17236	X	15975	-0-	-1261	-0-	120	1	15127	3	Y	662	676	1			14
							728	9									
02	15148	X	13886	-0-	-1262	-0-	469	1	12724	3	Y	630	620	1			24
							693	9									
03	16771	X	14767	-0-	-2004	-0-	415	1	13560	3	Y	720	715	1			29
							792	9									
04	16170	X	14536	-0-	-1634	-0-	243	1	13491	3	Y	729	736	1	1	8	21
							802	9									
05	16709	X	14288	-0-	-2421	-0-	338	1	13269	3	Y	619	586	1	1	8	53
							681	9									
06	15450	X	12991	-0-	-2459	-0-	222	1	12096	3	Y	612	590	1			75
							673	9									

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
01	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	98	1	12396	3	Y	343	351	1			6
							377	9									
02	12796	X	12283	-0-	-513	-0-	411	1	11161	3	Y	646	562	1			90
							711	9									
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	417	1	13608	3	Y	760	778	1			72
							836	9									
04	13380	X	13129	-0-	-251	-0-	217	1	12009	3	Y	821	799	1	1	8	93
							903	9									
05	13733	X	12618	-0-	-1115	-0-	293	1	11502	3	Y	748	733	1	1	8	107
							823	9									
06	14370	X	12235	-0-	-2135	-0-	199	1	10828	3	Y	1098	1110	1			95
							1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	16585	X	9723	-0-	-6862	-0-	73	1	9156	3	Y	449	459	1			20
							494	9									
02	14980	X	9729	-0-	-5251	-0-	329	1	8932	3	Y	425	426	1	1	8	18
							468	9									
03	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	332	1	10832	3	Y	518	509	1			27
							570	9									
04	12120	X	11192	-0-	-928	-0-	189	1	10457	3	Y	496	497	1			26
							546	9									
*05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	270	1	10588	3	Y	434	413	1			47
							477	9									
06	11370	X	9968	-0-	-1402	-0-	174	1	9486	3	Y	280	299	1			28
							308	9									

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
01	10230	X	7902	-0-	-2328	-0-	59	1	7495	3	Y	316	322	1			18
							348	9									
02	7868	X	6409	-0-	-1459	-0-	218	1	5916	3	Y	250	250	1	1	8	17
							275	9									
03	8432	X	6908	-0-	-1524	-0-	195	1	6380	3	Y	303	298	1			22
							333	9									
04	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	122	1	6771	3	Y	351	351	1			22
							386	9									
05	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	164	1	6428	3	Y	263	253	1			32
							289	9									
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	109	1	5919	3	Y	198	211	1			19
							218	9									

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
01	22444	X	17610	-0-	-4834	-0-	131	1	16527	3	Y	865	872	1			33
							952	9									
02	19768	X	14469	-0-	-5299	-0-	488	1	13240	3	Y	674	676	1	2	8	29
							741	9									
03	19871	X	12979	-0-	-6892	-0-	366	1	11967	3	Y	587	581	1			35
							646	9									
04	17040	X	14569	-0-	-2471	-0-	246	1	13664	3	Y	599	601	1	1	8	32
							659	9									
05	17608	X	15122	-0-	-2486	-0-	362	1	14203	3	Y	506	479	1			59
							557	9									
06	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	238	1	12968	3	Y	447	461	1			45
							492	9									

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
01	7378	X	3808	-0-	-3570	-0-	27	1	3423	3	Y	325	328	1			12
							358	9									
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	176	1	4778	3	Y	356	356	1	1	8	11
							392	9									
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	146	1	4777	3	Y	308	304	1			15
							339	9									
04	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	48	1	2662	3	Y	207	209	1			13
							228	9									
05	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	67	1	2633	3	Y	201	191	1			23
							221	9									
06	5730	X	1824	-0-	-3906	-0-	32	1	1668	3	Y	113	125	1			11
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	17081	X	15835	-0-	-1246	-0-	120	1	15146	3	Y	517	527	1			21
							569	9									
02	14924	X	11637	-0-	-3287	-0-	401	1	10897	3	Y	308	311	1	1	8	17
							339	9									
03	16120	X	11255	-0-	-4865	-0-	324	1	10584	3	Y	315	310	1			22
							347	9									
04	15330	X	9724	-0-	-5606	-0-	167	1	9239	3	Y	289	290	1			21
							318	9									
05	15841	X	9778	-0-	-6063	-0-	236	1	9274	3	Y	244	233	1			32
							268	9									
06	15330	X	10221	-0-	-5109	-0-	180	1	9803	3	Y	216	227	1			21
							238	9									

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
01	17856	X	15099	-0-	-2757	-0-	114	1	14399	3	Y	533	546	1			26
							586	9									
02	16016	X	12422	-0-	-3594	-0-	428	1	11617	3	Y	343	347	1	1	8	21
							377	9									
03	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	411	1	13435	3	Y	417	410	1			28
							459	9									
04	17160	X	14479	-0-	-2681	-0-	248	1	13758	3	Y	430	433	1			25
							473	9									
05	16833	X	14191	-0-	-2642	-0-	343	1	13435	3	Y	375	355	1			45
							413	9									
06	14610	X	13546	-0-	-1064	-0-	239	1	12980	3	Y	297	313	1			29
							327	9									

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
01	22351	X	16244	-0-	-6107	-0-	122	1	15422	3	Y	636	648	1			26
							700	9									
02	19348	X	14654	-0-	-4694	-0-	500	1	13575	3	Y	526	528	1	1	8	23
							579	9									
03	20553	X	15620	-0-	-4933	-0-	447	1	14594	3	Y	526	519	1			30
							579	9									
04	18210	X	15285	-0-	-2925	-0-	258	1	14331	3	Y	633	633	1	1	8	29
							696	9									
05	17236	X	14602	-0-	-2634	-0-	350	1	13732	3	Y	473	450	1			52
							520	9									
06	15720	X	13692	-0-	-2028	-0-	241	1	13087	3	Y	331	349	1			34
							364	9									

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
01	22413	X	17684	-0-	-4729	-0-	133	1	16716	3	Y	759	777	1			16
							835	9									
02	19992	X	17417	-0-	-2575	-0-	588	1	15953	3	Y	796	797	1	1	8	14
							876	9									
03	20615	X	18541	-0-	-2074	-0-	526	1	17188	3	Y	752	727	1			39
							827	9									
04	18750	X	17540	-0-	-1210	-0-	298	1	16506	3	Y	669	692	1	1	8	15
							736	9									
05	18445	X	17264	-0-	-1181	-0-	415	1	16287	3	Y	511	486	1			40
							562	9									
06	18660	X	16013	-0-	-2647	-0-	282	1	15315	3	Y	378	377	1			41
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	12338	X	9554	-0-	-2784	-0-	73	1	9125	3	Y	324	335	1			7
							356	9									
02	11116	X	8997	-0-	-2119	-0-	307	1	8347	3	Y	312	313	1			6
							343	9									
03	12307	X	9696	-0-	-2611	-0-	277	1	9045	3	Y	340	329	1			17
							374	9									
04	10800	X	8645	-0-	-2155	-0-	148	1	8201	3	Y	269	270	1			16
							296	9									
05	9796	X	9743	-0-	-53	-0-	235	1	9227	3	Y	255	243	1			28
							281	9									
06	9630	X	9504	-0-	-126	-0-	168	1	9132	3	Y	185	195	1			18
							204	9									

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
01	17298	X	14267	-0-	-3031	-0-	107	1	13483	3	Y	615	629	1			13
							677	9									
02	15204	X	12179	-0-	-3025	-0-	412	1	11189	3	Y	525	528	1			10
							578	9									
03	16399	X	13427	-0-	-2972	-0-	380	1	12405	3	Y	584	566	1			28
							642	9									
04	14670	X	12874	-0-	-1796	-0-	218	1	12069	3	Y	534	536	1			26
							587	9									
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	306	1	12000	3	Y	472	449	1			49
							519	9									
06	13800	X	11639	-0-	-2161	-0-	203	1	11066	3	Y	336	351	1			34
							370	9									

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
01	20026	X	16549	-0-	-3477	-0-	126	1	15872	3	Y	501	516	1			11
							551	9									
02	18088	X	14761	-0-	-3327	-0-	506	1	13753	3	Y	456	458	1			9
							502	9									
03	19623	X	15651	-0-	-3972	-0-	451	1	14716	3	Y	440	428	1			21
							484	9									
04	18150	X	14604	-0-	-3546	-0-	251	1	13920	3	Y	394	396	1			19
							433	9									
05	17701	X	14385	-0-	-3316	-0-	349	1	13674	3	Y	329	311	1			37
							362	9									
06	16020	X	13540	-0-	-2480	-0-	238	1	12991	3	Y	283	293	1			27
							311	9									

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
01	24862	X	20096	-0-	-4766	-0-	152	1	19127	3	Y	743	764	1			18
							817	9									
02	22456	X	18470	-0-	-3986	-0-	629	1	17078	3	Y	694	695	1	1	8	16
							763	9									
03	24180	X	19848	-0-	-4332	-0-	566	1	18487	3	Y	723	698	1			41
							795	9									
04	22170	X	18385	-0-	-3785	-0-	312	1	17293	3	Y	709	732	1	1	8	17
							780	9									
05	21359	X	17502	-0-	-3857	-0-	421	1	16518	3	Y	512	487	1			42
							563	9									
06	19800	X	16522	-0-	-3278	-0-	290	1	15799	3	Y	394	392	1			44
							433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	18228	X	12944	-0-	-5284	-0-	99	1	12430	3	Y	377	392	1			9
							415	9									
02	15764	X	12833	-0-	-2931	-0-	440	1	11944	3	Y	408	409	1			8
							449	9									
03	16833	X	13601	-0-	-3232	-0-	389	1	12705	3	Y	461	446	1			23
							507	9									
04	15450	X	11990	-0-	-3460	-0-	204	1	11333	3	Y	412	426	1			9
							453	9									
05	13857	X	12964	-0-	-893	-0-	308	1	12091	3	Y	514	487	1			36
							565	9									
06	13740	X	11798	-0-	-1942	-0-	206	1	11234	3	Y	325	328	1			33
							358	9									

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
01	13919	X	10142	-0-	-3777	-0-	75	1	9453	3	Y	558	574	1			11
							614	9									
02	12572	X	10163	-0-	-2409	-0-	338	1	9181	3	Y	585	586	1			10
							644	9									
03	13423	X	11213	-0-	-2210	-0-	312	1	10194	3	Y	643	622	1			31
							707	9									
04	12390	X	10329	-0-	-2061	-0-	172	1	9530	3	Y	570	589	1	1	8	11
							627	9									
05	11873	X	10143	-0-	-1730	-0-	242	1	9501	3	Y	364	347	1			28
							400	9									
06	10890	X	9534	-0-	-1356	-0-	167	1	9103	3	Y	240	242	1			26
							264	9									

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
01	22413	X	18894	-0-	-3519	-0-	142	1	17881	3	Y	792	816	1			17
							871	9									
02	20244	X	16824	-0-	-3420	-0-	571	1	15502	3	Y	683	685	1	1	8	14
							751	9									
03	22413	X	17972	-0-	-4441	-0-	509	1	16635	3	Y	753	729	1			38
							828	9									
04	20760	X	16851	-0-	-3909	-0-	285	1	15809	3	Y	688	695	1	1	8	30
							757	9									
05	20460	X	16990	-0-	-3470	-0-	406	1	15931	3	Y	594	563	1	1	8	60
							653	9									
06	18270	X	16183	-0-	-2087	-0-	283	1	15425	3	Y	432	448	1			46
							475	9									

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 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
01	121303	X	119555	-0-	-1748	-0-	1576	1	117971	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	108612	X	105395	-0-	-3217	-0-	1490	1	103896	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	120714	X	113471	-0-	-7243	-0-	1094	1	112373	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	116820	X	107534	-0-	-9286	-0-	1046	1	106482	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	120714	X	112368	-0-	-8346	-0-	1498	1	110863	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	115710	X	111552	-0-	-4158	-0-	1445	1	110104	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9606	-0-		-2856	-0-	74	1	9251	3	Y	255	268	1			5
								281	9									
02	11256	X	8908	-0-		-2348	-0-	298	1	8089	3	Y	474	413	1			66
								521	9									
03	12462	X	8683	-0-		-3779	-0-	242	1	7917	3	Y	476	495	1			47
								524	9									
04	10620	X	8390	-0-		-2230	-0-	136	1	7560	3	Y	631	608	1	1	8	69
								694	9									
05	10974	X	9110	-0-		-1864	-0-	214	1	8375	3	Y	474	471	1			72
								521	9									
06	9540	X	8699	-0-		-841	-0-	146	1	7906	3	Y	588	601	1			59
								647	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9819	-0-		-1279	-0-	96	1	9158	3	Y	514	500	1			94
								565	9									
02	9548	X	8298	-0-		-1250	-0-	297	1	7471	3	Y	482	528	1			48
								530	9									
03	10571	X	8499	-0-		-2072	-0-	251	1	7707	3	Y	492	486	1			54
								541	9									
04	10230	X	5835	-0-		-4395	-0-	111	1	5283	3	Y	401	415	1			40
								441	9									
05	10323	X	10301	-0-		-22	-0-	255	1	9486	3	Y	509	482	1			67
								560	9									
06	9510	X	9138	-0-		-372	-0-	174	1	8609	3	Y	323	341	1			49
								355	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	5888	-0-		-2947	-0-	58	1	5523	3	Y	279	272	1			44
								307	9									
02	6216	X	5343	-0-		-873	-0-	193	1	4850	3	Y	273	296	1			21
								300	9									
03	6882	X	6229	-0-		-653	-0-	182	1	5604	3	Y	403	389	1			35
								443	9									
04	6360	X	6345	-0-		-15	-0-	124	1	5877	3	Y	313	321	1			27
								344	9									
05	5921	X	5346	-0-		-575	-0-	133	1	4946	3	Y	243	240	1			30
								267	9									
06	6030	X	4823	-0-		-1207	-0-	91	1	4511	3	Y	201	205	1			26
								221	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9567	-0-		-2678	-0-	95	1	9039	3	Y	394	399	1			76
								433	9									
02	11060	X	7985	-0-		-3075	-0-	292	1	7340	3	Y	321	333	1			64
								353	9									
03	11811	X	8472	-0-		-3339	-0-	255	1	7837	3	Y	345	375	1			34
								380	9									
04	10320	X	7885	-0-		-2435	-0-	156	1	7411	3	Y	289	317	1			6
								318	9									
*05	10323	X	6045	-0-		-4278	-0-	152	1	5630	3	Y	239	225	1			20
								263	9									
06	9270	X	7593	-0-		-1677	-0-	145	1	7199	3	Y	226	225	1			21
								249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	13516	X	11289	-0-	-2227	-0-	114	1	10791	3	Y	349	350	1			65
							384	9									
02	12208	X	9340	-0-	-2868	-0-	345	1	8684	3	Y	283	294	1			54
							311	9									
03	13516	X	11801	-0-	-1715	-0-	361	1	11091	3	Y	317	312	1			59
							349	9									
04	12690	X	9970	-0-	-2720	-0-	199	1	9477	3	Y	267	319	1			7
							294	9									
05	11284	X	10420	-0-	-864	-0-	266	1	9873	3	Y	255	241	1			21
							281	9									
06	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	173	1	8589	3	Y	195	197	1			19
							215	9									

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
01	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	97	1	12207	3	Y	715	728	1			48
							787	9									
02	12180	X	11521	-0-	-659	-0-	386	1	10493	3	Y	584	585	1	2	8	45
							642	9									
03	13485	X	11800	-0-	-1685	-0-	325	1	10627	3	Y	771	747	1			69
							848	9									
04	13050	X	11423	-0-	-1627	-0-	185	1	10269	3	Y	881	881	1	1	8	68
							969	9									
05	13485	X	11583	-0-	-1902	-0-	271	1	10613	3	Y	635	604	1	1	8	98
							699	9									
06	12660	X	10435	-0-	-2225	-0-	180	1	9815	3	Y	400	438	1			60
							440	9									

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
01	68479	X	53295	-0-	-15184	-0-	2000	1	51292	3	N	3	18	1	1	8	14
							3	9									
02	60928	X	47488	-0-	-13440	-0-	1447	1	46035	3	N	5	2	8			17
							6	9									
03	65069	X	51310	-0-	-13759	-0-	1341	1	49969	3	N	-0-					17
04	56970	X	49301	-0-	-7669	-0-	1418	1	47876	3	N	6	1	8			22
							7	9									
05	55180	X	49201	-0-	-5979	-0-	1271	1	47927	3	N	3					25
							3	9									
06	51570	X	46294	-0-	-5276	-0-	1275	1	45018	3	N	1	1	8			25
							1	9									

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	10750	-0-	-5122	-0-	107	1	10208	3	Y	395	403	1			75
							435	9									
02	12824	X	9897	-0-	-2927	-0-	360	1	9047	3	Y	445	455	1			65
							490	9									
03	13485	X	9533	-0-	-3952	-0-	283	1	8704	3	Y	496	546	1			15
							546	9									
04	12480	X	7315	-0-	-5165	-0-	140	1	6634	3	Y	492	499	1			8
							541	9									
05	12648	X	7412	-0-	-5236	-0-	184	1	6823	3	Y	368	349	1			27
							405	9									
06	10590	X	8264	-0-	-2326	-0-	157	1	7785	3	Y	293	296	1			24
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99200	X	87028	-0-	-12172	-0-	534	1	86490	3	Y	4	5	1	4	8	-0-
							4	9									
02	88508	X	75502	-0-	-13006	-0-	377	1	75123	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	94147	X	81691	-0-	-12456	-0-	352	1	81338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	88890	X	76759	-0-	-12131	-0-	359	1	76397	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	87017	X	76815	-0-	-10202	-0-	322	1	76492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	84210	X	76198	-0-	-8012	-0-	581	1	75616	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84196	X	78488	-0-	-5708	-0-	481	1	78007	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	76048	X	50224	-0-	-25824	-0-	250	1	49973	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	81499	X	74334	-0-	-7165	-0-	320	1	74014	3	Y	-0-					-0-
04	78870	X	70187	-0-	-8683	-0-	328	1	69859	3	Y	-0-					-0-
05	78492	X	68516	-0-	-9976	-0-	287	1	68229	3	Y	-0-					-0-
06	75960	X	68852	-0-	-7108	-0-	525	1	68327	3	Y	-0-					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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
01	99262	X	87148	-0-	-12114	-0-	534	1	86612	3	Y	2	11	1			15
							2	9									
02	88760	X	76091	-0-	-12669	-0-	380	1	75711	3	Y	-0-					15
03	95573	X	81909	-0-	-13664	-0-	353	1	81556	3	Y	-0-					15
04	89250	X	77308	-0-	-11942	-0-	361	1	76947	3	Y	-0-					15
05	87141	X	77609	-0-	-9532	-0-	325	1	77284	3	Y	-0-					15
06	84330	X	77784	-0-	-6546	-0-	594	1	77190	3	Y	-0-					15

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
01	42594	X	36593	-0-	-6001	-0-	276	1	34867	3	Y	1318	1348	1	1	8	33
							1450	9									
02	38472	X	33060	-0-	-5412	-0-	1131	1	30718	3	Y	1101	1103	1	3	8	28
							1211	9									
03	42594	X	35189	-0-	-7405	-0-	1007	1	32898	3	Y	1167	1168	1			27
							1284	9									
04	39090	X	32344	-0-	-6746	-0-	552	1	30628	3	Y	1058	1061	1	1	8	23
							1164	9									
05	37944	X	31640	-0-	-6304	-0-	763	1	29923	3	Y	867	824	1	1	8	65
							954	9									
06	35430	X	35170	-0-	-260	-0-	621	1	33762	3	Y	715	708	1			72
							787	9									

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
01	34565	X	34384	-0-	-181	-0-	260	1	32814	3	Y	1191	1220	1			33
							1310	9									
02	35112	X	30794	-0-	-4318	-0-	1055	1	28658	3	Y	983	986	1	3	8	27
							1081	9									
03	38874	X	32648	-0-	-6226	-0-	936	1	30577	3	Y	1032	1036	1			23
							1135	9									
04	37620	X	30376	-0-	-7244	-0-	520	1	28810	3	Y	951	953	1	1	8	20
							1046	9									
*05	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	932	1	36533	3	Y	979	928	1	1	8	70
							1077	9									
*06	33405	X	33405	-0-	-0-	-0-	586	1	31875	3	Y	858	847	1			81
							944	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	32578	-0-	-5924	-0-	328	1	31172	3	Y	980	911	1			144
							1078	9									
02	34776	X	29420	-0-	-5356	-0-	1093	1	27473	3	Y	776	907	1			13
							854	9									
03	38502	X	31614	-0-	-6888	-0-	968	1	29722	3	Y	840	804	1			49
							924	9									
04	34860	X	29408	-0-	-5452	-0-	591	1	28060	3	Y	688	702	1			35
							757	9									
05	34410	X	29641	-0-	-4769	-0-	761	1	28236	3	Y	585	549	1			71
							644	9									
06	31530	X	27234	-0-	-4296	-0-	525	1	25984	3	Y	659	667	1			63
							725	9									

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
01	33604	X	24781	-0-	-8823	-0-	245	1	23281	3	Y	1141	1065	1			172
							1255	9									
02	30352	X	23574	-0-	-6778	-0-	868	1	21808	3	Y	816	848	1			140
							898	9									
03	30628	X	24999	-0-	-5629	-0-	756	1	23211	3	Y	938	895	1			183
							1032	9									
04	27780	X	22908	-0-	-4872	-0-	455	1	21633	3	Y	745	760	1			168
							820	9									
05	26598	X	21658	-0-	-4940	-0-	550	1	20425	3	Y	621	582	1			207
							683	9									
06	25260	X	20972	-0-	-4288	-0-	403	1	19953	3	Y	560	676	1			91
							616	9									

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
01	30597	X	20940	-0-	-9657	-0-	214	1	20289	3	Y	397	371	1			73
							437	9									
02	27580	X	18025	-0-	-9555	-0-	677	1	17022	3	Y	296	361	1			8
							326	9									
03	28582	X	18800	-0-	-9782	-0-	570	1	17503	3	Y	661	626	1			43
							727	9									
04	25080	X	16083	-0-	-8997	-0-	310	1	14731	3	Y	947	950	1			40
							1042	9									
05	22816	X	21765	-0-	-1051	-0-	527	1	19553	3	Y	1532	1419	1			153
							1685	9									
06	20250	X	19803	-0-	-447	-0-	374	1	18516	3	Y	830	892	1			91
							913	9									

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
01	30194	X	19810	-0-	-10384	-0-	197	1	18690	3	Y	839	779	1			128
							923	9									
02	21644	X	17793	-0-	-3851	-0-	651	1	16372	3	Y	700	802	1			26
							770	9									
03	20398	X	20360	-0-	-38	-0-	610	1	18720	3	Y	936	890	1			72
							1030	9									
04	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	411	1	19518	3	Y	786	799	1			59
							865	9									
05	20398	X	15290	-0-	-5108	-0-	388	1	14409	3	Y	448	425	1			82
							493	9									
06	19710	X	12869	-0-	-6841	-0-	247	1	12253	3	Y	335	373	1			44
							369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	31341	X	25622	-0-	-5719	-0-	257	1	24389	3	Y	887	826	1			130
							976	9									
02	27244	X	21016	-0-	-6228	-0-	780	1	19614	3	Y	565	686	1			9
							622	9									
03	29729	X	23178	-0-	-6551	-0-	703	1	21587	3	Y	807	769	1			47
							888	9									
04	27090	X	25774	-0-	-1316	-0-	515	1	24463	3	Y	724	736	1			35
							796	9									
05	26660	X	25240	-0-	-1420	-0-	644	1	23912	3	Y	622	583	1			74
							684	9									
06	24810	X	22366	-0-	-2444	-0-	432	1	21370	3	Y	513	537	1			50
							564	9									

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
01	43214	X	41128	-0-	-2086	-0-	311	1	39194	3	Y	1475	1510	1	1	8	67
							1623	9									
02	39032	X	21933	-0-	-17099	-0-	753	1	20446	3	Y	667	680	1	2	8	52
							734	9									
03	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	1260	1	41145	3	Y	1313	1287	1			78
							1444	9									
04	41820	X	39493	-0-	-2327	-0-	675	1	37453	3	Y	1241	1244	1	1	8	74
							1365	9									
05	41943	X	39321	-0-	-2622	-0-	949	1	37218	3	Y	1049	996	1	1	8	126
							1154	9									
*06	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	756	1	41106	3	Y	781	827	1			80
							859	9									

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
01	117382	X	117382	-0-	-0-	-0-	870	1	109842	3	N	6064	6238	1	2	8	125
							6670	9									
02	101042	X	101042	-0-	-0-	-0-	3418	1	92803	3	N	4383	4407	1	12	8	89
							4821	9									
03	102207	X	101646	-0-	-561	-0-	2890	1	94379	3	N	3979	3979	1	1	8	88
							4377	9									
04	98910	X	83784	-0-	-15126	-0-	1419	1	78714	3	N	3319	3337	1	3	8	67
							3651	9									
*05	102207	X	88264	-0-	-13943	-0-	2127	1	83433	3	N	2458	2337	1	2	8	186
							2704	9									
06	98910	X	74849	-0-	-24061	-0-	1318	1	71642	3	N	1717	1727	1			176
							1889	9									

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
01	36983	X	32416	-0-	-4567	-0-	320	1	30390	3	Y	1551	1534	1			152
							1706	9									
02	31052	X	29286	-0-	-1766	-0-	1066	1	26788	3	Y	1302	1383	1			71
							1432	9									
03	34379	X	31185	-0-	-3194	-0-	935	1	28723	3	Y	1388	1361	1			98
							1527	9									
04	32220	X	29184	-0-	-3036	-0-	575	1	27325	3	Y	1167	1189	1			76
							1284	9									
05	33294	X	29300	-0-	-3994	-0-	739	1	27453	3	Y	1007	953	1			130
							1108	9									
06	31380	X	27600	-0-	-3780	-0-	527	1	26095	3	Y	889	889	1			130
							978	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	30419	-0-	-6564	-0-	303	1	28749	3	Y	1243	1232	1			91
							1367	9									
02	33404	X	27502	-0-	-5902	-0-	1007	1	25299	3	Y	1087	1136	1			42
							1196	9									
03	36983	X	29354	-0-	-7629	-0-	885	1	27176	3	Y	1175	1152	1			65
							1293	9									
04	32910	X	27117	-0-	-5793	-0-	535	1	25440	3	Y	1038	1058	1			45
							1142	9									
05	31992	X	26673	-0-	-5319	-0-	673	1	24967	3	Y	939	888	1			96
							1033	9									
06	29460	X	24884	-0-	-4576	-0-	475	1	23512	3	Y	815	816	1			95
							897	9									

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
01	100384	X	100384	-0-	-0-	-0-	751	1	94803	3	N	4391	4549	1	2	8	92
							4830	9									
02	81497	X	81497	-0-	-0-	-0-	2781	1	75523	3	N	2903	2926	1	8	8	61
							3193	9									
03	99138	X	75383	-0-	-23755	-0-	2157	1	70455	3	N	2519	2523	1			57
							2771	9									
04	95940	X	67959	-0-	-27981	-0-	1170	1	64872	3	N	1743	1761	1	2	8	37
							1917	9									
*05	99138	X	59991	-0-	-39147	-0-	1458	1	57180	3	N	1230	1168	1	1	8	98
							1353	9									
06	95940	X	48145	-0-	-47795	-0-	853	1	46373	3	N	835	844	1			89
							919	9									

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
01	42408	X	36225	-0-	-6183	-0-	359	1	34093	3	Y	1612	1594	1			115
							1773	9									
02	38304	X	33243	-0-	-5061	-0-	1213	1	30480	3	Y	1409	1473	1			51
							1550	9									
03	42408	X	35694	-0-	-6714	-0-	1073	1	32948	3	Y	1521	1491	1			81
							1673	9									
04	36960	X	33613	-0-	-3347	-0-	664	1	31528	3	Y	1292	1315	1			58
							1421	9									
05	36921	X	33569	-0-	-3352	-0-	848	1	31470	3	Y	1137	1076	1			119
							1251	9									
*06	35674	X	35674	-0-	-0-	-0-	684	1	33842	3	Y	1044	1041	1			122
							1148	9									

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
01	47585	X	42268	-0-	-5317	-0-	320	1	40428	3	Y	1382	1414	1	1	8	24
							1520	9									
02	42784	X	38261	-0-	-4523	-0-	1314	1	35669	3	Y	1162	1165	1	3	8	18
							1278	9									
03	47368	X	40183	-0-	-7185	-0-	1154	1	37685	3	Y	1222	1215	1			25
							1344	9									
04	44070	X	37682	-0-	-6388	-0-	645	1	35783	3	Y	1140	1145	1	1	8	19
							1254	9									
05	43462	X	38563	-0-	-4899	-0-	932	1	36539	3	Y	993	940	1	1	8	71
							1092	9									
*06	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	750	1	40748	3	Y	818	810	1			79
							900	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	37789	X	29861	-0-	-7928	-0-	228	1	28758	3	Y	795	815	1			14
							875	9									
02	34132	X	26489	-0-	-7643	-0-	915	1	24841	3	Y	666	667	1	2	8	11
							733	9									
03	36673	X	27732	-0-	-8941	-0-	800	1	26140	3	Y	720	715	1			16
							792	9									
04	32790	X	26180	-0-	-6610	-0-	451	1	24997	3	Y	665	667	1	1	8	13
							732	9									
05	31775	X	28275	-0-	-3500	-0-	687	1	26930	3	Y	598	567	1	1	8	43
							658	9									
06	28890	X	24991	-0-	-3899	-0-	443	1	24039	3	Y	463	460	1			46
							509	9									

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
01	46903	X	41507	-0-	-5396	-0-	315	1	39795	3	Y	1270	1300	1	1	8	21
							1397	9									
02	42364	X	37586	-0-	-4778	-0-	1293	1	35120	3	Y	1066	1068	1	3	8	16
							1173	9									
03	46903	X	40093	-0-	-6810	-0-	1154	1	37694	3	Y	1132	1124	1			24
							1245	9									
04	43560	X	39376	-0-	-4184	-0-	677	1	37513	3	Y	1078	1081	1	1	8	20
							1186	9									
*05	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	1155	1	45280	3	Y	990	938	1	1	8	71
							1089	9									
*06	40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	725	1	39420	3	Y	677	679	1			69
							745	9									

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
01	12121	X	7700	-0-	-4421	-0-	58	1	7301	3	Y	310	317	1			10
							341	9									
02	10948	X	6126	-0-	-4822	-0-	211	1	5733	3	Y	165	167	1			8
							182	9									
03	12121	X	7295	-0-	-4826	-0-	209	1	6831	3	Y	232	232	1			8
							255	9									
04	10500	X	5041	-0-	-5459	-0-	85	1	4718	3	Y	216	218	1			6
							238	9									
05	9486	X	6400	-0-	-3086	-0-	154	1	6023	3	Y	203	192	1			17
							223	9									
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	98	1	5287	3	Y	144	148	1			13
							158	9									

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
01	39463	X	34226	-0-	-5237	-0-	260	1	32770	3	Y	1087	1113	1			22
							1196	9									
02	35644	X	30910	-0-	-4734	-0-	1061	1	28820	3	Y	935	936	1	3	8	18
							1029	9									
03	39463	X	32940	-0-	-6523	-0-	945	1	30876	3	Y	1017	1009	1			26
							1119	9									
04	36210	X	30973	-0-	-5237	-0-	529	1	29357	3	Y	988	990	1	1	8	23
							1087	9									
05	35619	X	30942	-0-	-4677	-0-	744	1	29182	3	Y	924	879	1	1	8	67
							1016	9									
06	33120	X	26997	-0-	-6123	-0-	473	1	25647	3	Y	797	786	1			78
							877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	39215	X	32834	-0-	-6381	-0-	249	1	31388	3	Y	1088	1114	1			21
							1197	9									
02	35420	X	29926	-0-	-5494	-0-	1027	1	27899	3	Y	909	912	1	2	8	16
							1000	9									
03	39215	X	32214	-0-	-7001	-0-	926	1	30243	3	Y	950	945	1			21
							1045	9									
04	35970	X	32075	-0-	-3895	-0-	550	1	30520	3	Y	914	919	1	1	8	15
							1005	9									
*05	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	923	1	36197	3	Y	862	815	1	1	8	61
							948	9									
*06	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	597	1	32409	3	Y	624	623	1			62
							686	9									

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
01	29636	X	24699	-0-	-4937	-0-	190	1	23928	3	Y	528	539	1			16
							581	9									
02	26600	X	16899	-0-	-9701	-0-	588	1	15977	3	Y	304	304	1	1	8	15
							334	9									
03	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	905	1	29565	3	Y	526	518	1			23
							579	9									
04	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	477	1	26440	3	Y	457	459	1			21
							503	9									
*05	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	653	1	25608	3	Y	394	374	1			41
							433	9									
06	30060	X	24174	-0-	-5886	-0-	430	1	23410	3	Y	304	315	1			30
							334	9									

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
01	47957	X	37901	-0-	-10056	-0-	291	1	36720	3	Y	809	826	1			25
							890	9									
02	40740	X	8364	-0-	-32376	-0-	291	1	7890	3	Y	166	177	1			14
							183	9									
03	43183	X	15644	-0-	-27539	-0-	451	1	14740	3	Y	412	408	1			18
							453	9									
04	39570	X	26724	-0-	-12846	-0-	460	1	25530	3	Y	667	663	1	1	8	21
							734	9									
05	39060	X	24486	-0-	-14574	-0-	593	1	23244	3	Y	590	560	1	1	8	50
							649	9									
06	36690	X	26249	-0-	-10441	-0-	466	1	25325	3	Y	416	428	1			38
							458	9									

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
01	24149	X	21703	-0-	-2446	-0-	166	1	20895	3	Y	584	595	1			19
							642	9									
02	21812	X	15153	-0-	-6659	-0-	524	1	14244	3	Y	350	350	1	1	8	18
							385	9									
03	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	804	1	26258	3	Y	677	663	1			32
							745	9									
04	21600	X	21266	-0-	-334	-0-	368	1	20382	3	Y	469	473	1			28
							516	9									
05	21700	X	21078	-0-	-622	-0-	513	1	20102	3	Y	421	399	1			50
							463	9									
06	26910	X	18475	-0-	-8435	-0-	327	1	17772	3	Y	342	356	1			36
							376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	22872	-0-	-8965	-0-	175	1	22071	3	Y	569	580	1			17
							626	9									
02	27692	X	14494	-0-	-13198	-0-	503	1	13661	3	Y	300	300	1	1	8	16
							330	9									
03	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	854	1	27883	3	Y	587	577	1			26
							646	9									
04	23430	X	21189	-0-	-2241	-0-	366	1	20321	3	Y	456	461	1			21
							502	9									
05	23653	X	20197	-0-	-3456	-0-	491	1	19269	3	Y	397	376	1			42
							437	9									
06	28440	X	18618	-0-	-9822	-0-	331	1	17925	3	Y	329	341	1			30
							362	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	45620	-0-	-9653	-0-	1697	1	43509	3	Y	376	372	1			20
							414	9									
02	48496	X	41937	-0-	-6559	-0-	1270	1	40410	3	Y	234	221	1	1	8	32
							257	9									
03	52514	X	45010	-0-	-7504	-0-	1168	1	43516	3	Y	296	303	1			25
							326	9									
04	49380	X	42186	-0-	-7194	-0-	1206	1	40729	3	Y	228	231	1	1	8	21
							251	9									
05	48484	X	42644	-0-	-5840	-0-	1093	1	41229	3	Y	293	286	1			28
							322	9									
06	44940	X	39789	-0-	-5151	-0-	1088	1	38416	3	Y	259	244	1			43
							285	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47674	-0-	47674	47674	1766	1	45267	3	Y	583	573	1			34
							641	9									
02	DLQ G-10		41811	-0-	41811	89485	1255	1	39925	3	Y	574	525	1	3	8	80
							631	9									
03	DLQ G-10		44823	-0-	44823	134308	1160	1	43233	3	Y	391	432	1			39
							430	9									
04	DLQ G-10		41890	-0-	41890	176198	1192	1	40246	3	Y	411	406	1	2	8	42
							452	9									
*05	218337	X	42139	-0-	-176198	-0-	1076	1	40599	3	Y	422	420	1			44
							464	9									
06	46140	X	38995	-0-	-7145	-0-	1062	1	37481	3	Y	411	386	1			69
							452	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		54980	-0-	54980	54980	2045	1	52427	3	Y	462	458	1			32
							508	9									
02	DLQ G-10		48150	-0-	48150	103130	1452	1	46182	3	Y	469	428	1	3	8	70
							516	9									
03	DLQ G-10		51687	-0-	51687	154817	1334	1	49695	3	Y	598	609	1			59
							658	9									
04	DLQ G-10		48654	-0-	48654	203471	1378	1	46547	3	Y	663	647	1	3	8	72
							729	9									
*05	252606	X	49135	-0-	-203471	-0-	1253	1	47251	3	Y	574	580	1			66
							631	9									
06	53220	X	46423	-0-	-6797	-0-	1262	1	44557	3	Y	549	515	1			100
							604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		37811	-0-	37811	37811	1409 265	1 9	36137	3	Y	241	234	1			18
02	DLQ G-10		33194	-0-	33194	71005	1003 278	1 9	31913	3	Y	253	230	1	2	8	39
03	DLQ G-10		35294	-0-	35294	106299	916 249	1 9	34129	3	Y	226	240	1			25
04	DLQ G-10		33023	-0-	33023	139322	942 249	1 9	31832	3	Y	226	223	1	1	8	27
*05	172762	X	33440	-0-	-139322	-0-	857 257	1 9	32326	3	Y	234	232	1			29
06	36600	X	31691	-0-	-4909	-0-	865 306	1 9	30520	3	Y	278	255	1			52

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47682	-0-	47682	47682	1779 292	1 9	45611	3	Y	265	266	1			16
02	DLQ G-10		42375	-0-	42375	90057	1282 325	1 9	40768	3	Y	295	268	1	2	8	41
03	DLQ G-10		45202	-0-	45202	135259	1171 393	1 9	43638	3	Y	357	366	1			32
04	DLQ G-10		42529	-0-	42529	177788	1211 418	1 9	40900	3	Y	380	372	1	2	8	38
*05	220666	X	42878	-0-	-177788	-0-	1098 363	1 9	41417	3	Y	330	333	1			35
06	46140	X	40322	-0-	-5818	-0-	1100 375	1 9	38847	3	Y	341	319	1			57

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 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
01	DLQ G-10		92069	-0-	92069	92069	3442 381	1 9	88246	3	Y	346	317	1			54
02	DLQ G-10		79436	-0-	79436	171505	2410 353	1 9	76673	3	Y	321	329	1	8	8	38
03	DLQ G-10		84481	-0-	84481	255986	2199 352	1 9	81930	3	Y	320	282	1			76
04	DLQ G-10		85510	-0-	85510	341496	2450 311	1 9	82749	3	Y	283	315	1	4	8	40
*05	436718	X	95222	-0-	-341496	-0-	2452 260	1 9	92510	3	Y	236	219	1			57
06	89100	X	84532	-0-	-4568	-0-	2323 213	1 9	81996	3	Y	194	197	1			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 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
01	DLQ G-10		79646	-0-	79646	79646	2979	1	76380	3	Y	261	240	1			39
							287	9									
02	DLQ G-10		68373	-0-	68373	148019	2076	1	66038	3	Y	235	241	1	6	8	27
							259	9									
03	DLQ G-10		72314	-0-	72314	220333	1883	1	70159	3	Y	247	216	1			58
							272	9									
04	DLQ G-10		66821	-0-	66821	287154	1915	1	64661	3	Y	223	248	1	3	8	30
							245	9									
*05	353218	X	66064	-0-	-287154	-0-	1700	1	64115	3	Y	226	204	1			52
							249	9									
06	77070	X	61866	-0-	-15204	-0-	1698	1	59928	3	Y	218	214	1			56
							240	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

01	DLQ G-10		72305	-0-	72305	72305	2708	1	69439	3	Y	144	134	1	1	8	20
							158	9									
02	DLQ G-10		62962	-0-	62962	135267	1915	1	60907	3	Y	127	132	1	3	8	12
							140	9									
03	DLQ G-10		67139	-0-	67139	202406	1751	1	65237	3	Y	137	120	1			29
							151	9									
04	DLQ G-10		62393	-0-	62393	264799	1790	1	60471	3	Y	120	134	1	2	8	13
							132	9									
*05	327439	X	62640	-0-	-264799	-0-	1614	1	60872	3	Y	140	124	1			29
							154	9									
06	69960	X	58653	-0-	-11307	-0-	1611	1	56863	3	Y	163	154	1			38
							179	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

01	DLQ G-10		45973	-0-	45973	45973	1710	1	43845	3	Y	380	375	1			24
							418	9									
02	DLQ G-10		41643	-0-	41643	87616	1254	1	39896	3	Y	448	405	1	3	8	64
							493	9									
03	DLQ G-10		42984	-0-	42984	130600	1109	1	41312	3	Y	512	528	1			48
							563	9									
04	DLQ G-10		39793	-0-	39793	170393	1130	1	38170	3	Y	448	448	1	2	8	46
							493	9									
*05	210656	X	40263	-0-	-170393	-0-	1029	1	38799	3	Y	395	399	1			42
							435	9									
06	44610	X	37627	-0-	-6983	-0-	1025	1	36170	3	Y	393	368	1			67
							432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38876	-0-	38876	38876	294 1525	1 9	37057	3	Y	1386	1419	1	1	8	25
02	DLQ G-10		35092	-0-	35092	73968	1202 1236	1 9	32654	3	Y	1124	1127	1	3	8	19
03	DLQ G-10		37239	-0-	37239	111207	1067 1338	1 9	34834	3	Y	1216	1210	1			25
04	DLQ G-10		35111	-0-	35111	146318	600 1258	1 9	33253	3	Y	1144	1148	1	1	8	20
*05	184849	X	38531	-0-	-146318	-0-	926 1289	1 9	36316	3	Y	1172	1111	1	1	8	80
06	37620	X	33891	-0-	-3729	-0-	597 868	1 9	32426	3	Y	789	792	1			77

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36199	-0-	36199	36199	273 1450	1 9	34476	3	Y	1318	1349	1	1	8	22
02	DLQ G-10		32654	-0-	32654	68853	1118 1163	1 9	30373	3	Y	1057	1061	1	3	8	15
03	DLQ G-10		34839	-0-	34839	103692	998 1247	1 9	32594	3	Y	1134	1126	1			23
04	DLQ G-10		32392	-0-	32392	136084	553 1153	1 9	30686	3	Y	1048	1051	1	1	8	19
*05	168974	X	32890	-0-	-136084	-0-	793 980	1 9	31117	3	Y	891	843	1	1	8	66
06	35040	X	30706	-0-	-4334	-0-	541 756	1 9	29409	3	Y	687	683	1			70

JAMES TRUST A2555 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
01	DLQ G-10		41762	-0-	41762	41762	1552 415	1 9	39795	3	Y	377	365	1	9	8	22
02	DLQ G-10		36611	-0-	36611	78373	1104 398	1 9	35109	3	Y	362	331	1	2	8	51
03	DLQ G-10		38775	-0-	38775	117148	1003 387	1 9	37385	3	Y	352	366	1	3	8	34
04	DLQ G-10		36328	-0-	36328	153476	1034 386	1 9	34908	3	Y	351	348	1	1	8	36
*05	189260	X	35784	-0-	-153476	-0-	916 326	1 9	34542	3	Y	296	294	1	7	8	31
06	40410	X	34022	-0-	-6388	-0-	929 283	1 9	32810	3	Y	257	235	1	10	8	43

JAMES TRUST A2555 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
01	DLQ G-10		45754	-0-	45754	45754	1700 454	1 9	43600	3	Y	413	407	1			30
02	DLQ G-10		40448	-0-	40448	86202	1220 407	1 9	38821	3	Y	370	341	1	2	8	57
03	DLQ G-10		41601	-0-	41601	127803	1077 409	1 9	40115	3	Y	372	390	1			39
04	DLQ G-10		36659	-0-	36659	164462	1038 568	1 9	35053	3	Y	516	498	1	2	8	55
*05	200984	X	36522	-0-	-164462	-0-	933 407	1 9	35182	3	Y	370	382	1			43
06	44280	X	33904	-0-	-10376	-0-	926 279	1 9	32699	3	Y	254	248	1			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 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
01	DLQ G-10		51022	-0-	51022	51022	1904 289	1 9	48829	3	Y	263	266	1			19
02	DLQ G-10		44783	-0-	44783	95805	1354 349	1 9	43080	3	Y	317	287	1	2	8	47
03	DLQ G-10		47698	-0-	47698	143503	1240 252	1 9	46206	3	Y	229	252	1			24
04	DLQ G-10		44707	-0-	44707	188210	1279 248	1 9	43180	3	Y	225	223	1	1	8	25
*05	233282	X	45072	-0-	-188210	-0-	1157 254	1 9	43661	3	Y	231	229	1			27
06	49380	X	42264	-0-	-7116	-0-	1157 252	1 9	40855	3	Y	229	214	1			42

JAMES TRUST A413 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
01	DLQ G-10		52009	-0-	52009	52009	1941 298	1 9	49770	3	Y	271	277	1			24
02	DLQ G-10		46351	-0-	46351	98360	1407 195	1 9	44749	3	Y	177	167	1	1	8	33
03	DLQ G-10		49716	-0-	49716	148076	1291 330	1 9	48095	3	Y	300	299	1			34
04	DLQ G-10		46703	-0-	46703	194779	1335 283	1 9	45085	3	Y	257	256	1	1	8	34
*05	241875	X	47096	-0-	-194779	-0-	1210 241	1 9	45645	3	Y	219	222	1			31
06	50340	X	44145	-0-	-6195	-0-	1210 220	1 9	42715	3	Y	200	188	1			43

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 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
01	DLQ G-10		107976	-0-	107976	107976	4046 194	1 9	103736	3	Y	176	162	1			26
02	DLQ G-10		92312	-0-	92312	200288	2809 149	1 9	89354	3	Y	135	142	1	3	8	16
03	DLQ G-10		95447	-0-	95447	295735	2491 157	1 9	92799	3	Y	143	126	1			33
04	DLQ G-10		87049	-0-	87049	382784	2499 156	1 9	84394	3	Y	142	155	1	2	8	18
*05	468643	X	85859	-0-	-382784	-0-	2213 157	1 9	83489	3	Y	143	130	1			31
06	101580	X	78897	-0-	-22683	-0-	2169 162	1 9	76566	3	Y	147	143	1			35

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111188	X	111188	-0-	-0-	-0-	4162	1	106715	3	Y	283	266	1			41
							311	9									
02	94244	X	94244	-0-	-0-	-0-	2865	1	91129	3	Y	227	238	1	6	8	24
							250	9									
03	100750	X	97093	-0-	-3657	-0-	2531	1	94298	3	Y	240	211	1			53
							264	9									
04	105270	X	88885	-0-	-16385	-0-	2549	1	86081	3	Y	232	255	1	3	8	27
							255	9									
05	108779	X	87840	-0-	-20939	-0-	2262	1	85326	3	Y	229	207	1			49
							252	9									
06	105270	X	80657	-0-	-24613	-0-	2215	1	78187	3	Y	232	226	1			55
							255	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87203	X	75985	-0-	-11218	-0-	2841	1	72855	3	Y	263	262	1			17
							289	9									
02	76216	X	66677	-0-	-9539	-0-	2024	1	64366	3	Y	261	238	1	2	8	38
							287	9									
03	82739	X	71042	-0-	-11697	-0-	1849	1	68897	3	Y	269	281	1			26
							296	9									
04	77910	X	66843	-0-	-11067	-0-	1914	1	64656	3	Y	248	246	1	1	8	27
							273	9									
05	78306	X	67401	-0-	-10905	-0-	1733	1	65365	3	Y	275	272	1			30
							303	9									
06	73530	X	63859	-0-	-9671	-0-	1752	1	61863	3	Y	222	212	1			40
							244	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67549	X	57466	-0-	-10083	-0-	2142	1	54914	3	Y	373	360	1			25
							410	9									
02	59416	X	50887	-0-	-8529	-0-	1547	1	49212	3	Y	116	119	1	1	8	21
							128	9									
03	63891	X	53397	-0-	-10494	-0-	1392	1	51872	3	Y	121	128	1			14
							133	9									
04	59550	X	49597	-0-	-9953	-0-	1422	1	48029	3	Y	133	130	1	1	8	16
							146	9									
05	58869	X	49999	-0-	-8870	-0-	1286	1	48519	3	Y	176	172	1			20
							194	9									
06	55620	X	46320	-0-	-9300	-0-	1271	1	44856	3	Y	175	163	1			32
							193	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	56207	-0-	-9854	-0-	2100	1	53840	3	Y	243	251	1			21
							267	9									
02	57652	X	49482	-0-	-8170	-0-	1503	1	47795	3	Y	167	157	1	1	8	30
							184	9									
03	61876	X	52296	-0-	-9580	-0-	1362	1	50752	3	Y	165	173	1			22
							182	9									
04	58560	X	48675	-0-	-9885	-0-	1395	1	47129	3	Y	137	137	1	1	8	21
							151	9									
05	57722	X	49006	-0-	-8716	-0-	1260	1	47527	3	Y	199	192	1			28
							219	9									
06	54390	X	46057	-0-	-8333	-0-	1262	1	44538	3	Y	234	215	1			47
							257	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	56 275	1 9	5336	3	Y	250	240	1			19
02	5712	X	4249	-0-	-1463	-0-	155 197	1 9	3897	3	Y	179	189	1			9
03	6324	X	1703	-0-	-4621	-0-	48 186	1 9	1469	3	Y	169	168	1			10
04	5760	X	3736	-0-	-2024	-0-	73 180	1 9	3483	3	Y	164	166	1			8
05	5673	X	3824	-0-	-1849	-0-	96 152	1 9	3576	3	Y	138	130	1			16
06	5490	X	4285	-0-	-1205	-0-	82 133	1 9	4070	3	Y	121	121	1			16

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10905 - 16615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115940	X	110728	-0-	-5212	-0-	8917 1	1 9	101810	3	Y	1					3
02	109928	X	96029	-0-	-13899	-0-	7027	1	89002	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	121706	X	104157	-0-	-17549	-0-	8783	1	95374	3	Y	-0-					-0-
04	117780	X	96486	-0-	-21294	-0-	7226 7	1 9	89253	3	Y	6	1	1	3	8	2
05	117397	X	95707	-0-	-21690	-0-	7114 9	1 9	88584	3	Y	8	3	8			7
06	107160	X	87444	-0-	-19716	-0-	6888 7	1 9	80549	3	Y	6	7	1	2	8	4

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 10837 - 16005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103261	X	97966	-0-	-5295	-0-	7889 2	1 9	90075	3	Y	2	1	8			6
02	93268	X	84377	-0-	-8891	-0-	6174 2	1 9	78201	3	Y	2	3	1	1	8	4
03	103261	X	89209	-0-	-14052	-0-	7523	1	81686	3	Y	-0-					4
04	99930	X	83693	-0-	-16237	-0-	6268 7	1 9	77418	3	Y	6	2	1	3	8	5
05	103261	X	95764	-0-	-7497	-0-	7119 7	1 9	88638	3	Y	6	3	8			8
06	94800	X	89117	-0-	-5683	-0-	7020 6	1 9	82091	3	Y	5	6	1	2	8	5

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10839 - 15929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113212	X	111215	-0-	-1997	-0-	8956 3	1 9	102256	3	Y	3	1	8			4
02	102256	X	96215	-0-	-6041	-0-	7040	1	89175	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	113212	X	102668	-0-	-10544	-0-	8658	1	94010	3	Y	-0-					-0-
04	110223	X	110223	-0-	-0-	-0-	8255 7	1 9	101961	3	Y	6	2	1	3	8	1
05	113212	X	110004	-0-	-3208	-0-	8177 8	1 9	101819	3	Y	7	3	8			5
06	107640	X	101407	-0-	-6233	-0-	7988 7	1 9	93412	3	Y	6	6	1	2	8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	132682	X	132682	-0-	-0-	-0-	1749	1	130932	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	117432	X	116563	-0-	-869	-0-	1648	1	114915	3	Y	-0-					1
03	130014	X	125171	-0-	-4843	-0-	1207	1	123964	3	Y	-0-					1
04	131247	X	131247	-0-	-0-	-0-	1277	1	129970	3	Y	-0-					1
*05	140027	X	140027	-0-	-0-	-0-	1867	1	138160	3	Y	-0-					1
*06	127605	X	127605	-0-	-0-	-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-					1

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

01	334707	X	240412	-0-	-94295	-0-	19361	1	221039	3	Y	11	4	8			19
							12	9									
02	282856	X	204788	-0-	-78068	-0-	14984	1	189797	3	Y	6	16	1	3	8	6
							7	9									
03	290966	X	221320	-0-	-69646	-0-	18664	1	202656	3	Y	-0-					6
04	262110	X	247126	-0-	-14984	-0-	18509	1	228610	3	Y	6	5	1	3	8	4
							7	9									
05	256401	X	236432	-0-	-19969	-0-	17576	1	218849	3	Y	6	3	8			7
							7	9									
06	232650	X	210840	-0-	-21810	-0-	16609	1	194225	3	Y	5	8	1	2	8	2
							6	9									

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

01	360282	X	269063	-0-	-91219	-0-	21666	1	247358	3	Y	35	13	8			43
							39	9									
02	286720	X	229695	-0-	-57025	-0-	16804	1	212847	3	Y	40	44	1	21	8	18
							44	9									
03	317254	X	239555	-0-	-77699	-0-	20197	1	219311	3	Y	43	13	8			48
							47	9									
04	290070	X	250736	-0-	-39334	-0-	18778	1	231939	3	Y	17	29	1	8	8	28
							19	9									
05	287587	X	244391	-0-	-43196	-0-	18167	1	226217	3	Y	6	3	8			31
							7	9									
06	260370	X	224806	-0-	-35564	-0-	17710	1	207090	3	Y	5	25	1	2	8	9
							6	9									

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

01	115940	X	114649	-0-	-1291	-0-	1511	1	113138	3	Y	-0-					10
02	116200	X	98977	-0-	-17223	-0-	1399	1	97578	3	Y	-0-					10
03	128650	X	106186	-0-	-22464	-0-	1024	1	105162	3	Y	-0-					10
04	124500	X	112684	-0-	-11816	-0-	1097	1	111587	3	Y	-0-					10
*05	120208	X	120208	-0-	-0-	-0-	1602	1	118606	3	Y	-0-					10
06	110940	X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
01	137516	X	137516	-0-	-0-	-0-	1813	1	135703	3	Y	-0-					24
02	122906	X	122906	-0-	-0-	-0-	1738	1	121168	3	Y	-0-					24
03	145080	X	132725	-0-	-12355	-0-	1279	1	131446	3	Y	-0-					24
04	140400	X	139306	-0-	-1094	-0-	1356	1	137950	3	Y	-0-					24
*05	154332	X	154332	-0-	-0-	-0-	2057	1	152275	3	Y	-0-					24
*06	140045	X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-					24

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
01	150970	X	92343	-0-	-58627	-0-	3418	1	87632	3	Y	1175	1193	1	14	8	123
							1293	9									
02	136360	X	74133	-0-	-62227	-0-	2231	1	70969	3	Y	848	797	1	15	8	159
							933	9									
03	123566	X	74570	-0-	-48996	-0-	1926	1	71752	3	Y	811	917	1	4	8	49
							892	9									
04	119580	X	65681	-0-	-53899	-0-	1867	1	63064	3	Y	682	604	1	11	8	116
							750	9									
05	107167	X	62387	-0-	-44780	-0-	1594	1	60127	3	Y	605	593	1	9	8	119
							666	9									
06	89370	X	55929	-0-	-33441	-0-	1525	1	53835	3	Y	517	560	1	8	8	68
							569	9									

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
01	154194	X	98776	-0-	-55418	-0-	3655	1	93722	3	Y	1272	1290	1	16	8	131
							1399	9									
02	139272	X	81271	-0-	-58001	-0-	2446	1	77809	3	Y	924	867	1	17	8	171
							1016	9									
03	128836	X	82548	-0-	-46288	-0-	2133	1	79456	3	Y	872	992	1	2	8	49
							959	9									
04	124680	X	72318	-0-	-52362	-0-	2057	1	69472	3	Y	717	641	1	6	8	119
							789	9									
05	113305	X	68644	-0-	-44661	-0-	1755	1	66201	3	Y	625	622	1	1	8	121
							688	9									
06	95580	X	61274	-0-	-34306	-0-	1671	1	58995	3	Y	553	605	1	1	8	68
							608	9									

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
01	114506	X	114506	-0-	-0-	-0-	851	1	107345	3	N	5736	5937	1	2	8	121
							6310	9									
02	103952	X	103952	-0-	-0-	-0-	3525	1	95722	3	N	4277	4298	1	12	8	88
							4705	9									
03	115320	X	91742	-0-	-23578	-0-	2599	1	84880	3	N	3875	3875	1			88
							4263	9									
04	111600	X	84701	-0-	-26899	-0-	1440	1	79865	3	N	3087	3107	1	3	8	65
							3396	9									
*05	115320	X	81425	-0-	-33895	-0-	1967	1	77153	3	N	2095	1993	1	2	8	165
							2305	9									
06	111390	X	72042	-0-	-39348	-0-	1277	1	69415	3	N	1227	1254	1			138
							1350	9									

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
01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861 6470	1 9	108634	3	N	5882	6078	1	2	8	123
02	119522	X	119522	-0-	-0-	-0-	4047 5579	1 9	109896	3	N	5072	5080	1	14	8	101
03	115320	X	112108	-0-	-3212	-0-	3179 5101	1 9	103828	3	N	4637	4633	1			105
04	111600	X	95002	-0-	-16598	-0-	1604 4435	1 9	88963	3	N	4032	4052	1	4	8	81
*05	115320	X	92711	-0-	-22609	-0-	2226 3168	1 9	87317	3	N	2880	2740	1	2	8	219
06	111600	X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	N	1851	1874	1			196

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
01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824 7084	1 9	104011	3	N	6440	6635	1	3	8	135
02	110718	X	110718	-0-	-0-	-0-	3733 5606	1 9	101379	3	N	5096	5112	1	14	8	105
03	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	2933 5078	1 9	95784	3	N	4616	4615	1			106
04	89700	X	88143	-0-	-1557	-0-	1482 4453	1 9	82208	3	N	4048	4071	1	4	8	79
*05	92690	X	91537	-0-	-1153	-0-	2199 3099	1 9	86239	3	N	2817	2681	1	2	8	213
06	89700	X	75848	-0-	-13852	-0-	1331 2148	1 9	72369	3	N	1953	1966	1			200

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	9815	-0-	-4569	-0-	79 480	1 9	9256	2	N	436	568	1	1	8	963
02	12992	X	8463	-0-	-4529	-0-	76 415	1 9	7972	2	N	377	378	1			962
03	12028	X	9214	-0-	-2814	-0-	79 448	1 9	8687	2	N	407	366	1			1003
*04	11640	X	10058	-0-	-1582	-0-	76 1283	1 9	8699	2	N	1166	1208	1			961
*05	10230	X	9507	-0-	-723	-0-	79 1147	1 9	8281	2	N	1043	1150	1			854
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					854

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7019	-0-	-2095	-0-	79 317	1 9	6623	2	N	288	358	1			683
02	8232	X	6208	-0-	-2024	-0-	71 285	1 9	5852	2	N	259	381	1			561
03	8959	X	6717	-0-	-2242	-0-	79 296	1 9	6342	2	N	269	375	1			455
*04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	76 1029	1 9	9463	2	N	935	884	1			506
*05	7657	X	7090	-0-	-567	-0-	79 879	1 9	6132	2	N	799	813	1			492
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2429	-0-	-1043	-0-	255	1	1459	2	Y	562	443	1			145
							97	4	618	9							
02	3136	X	1957	-0-	-1179	-0-	194	1	1245	2	Y	349	443	1			51
							134	4	384	9							
03	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	346	1	1565	2	Y	417	424	1			44
							335	4	459	9							
04	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	236	1	1428	2	Y	413	346	1			111
							90	4	454	9							
05	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	265	1	1035	2	Y	436	506	1			41
							485	4	480	9							
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	329	1	1412	2	Y	395	410	1			26
							108	4	435	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	271	1	1553	2	Y	618	499	1			160
							103	4	680	9							
02	2996	X	2163	-0-	-833	-0-	208	1	1335	2	Y	434	530	1			64
							143	4	477	9							
03	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	342	1	1549	2	Y	619	618	1			65
							332	4	681	9							
04	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	259	1	1568	2	Y	477	414	1			128
							99	4	525	9							
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	283	1	1106	2	Y	460	545	1			43
							518	4	506	9							
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	364	1	1561	2	Y	373	391	1			25
							119	4	410	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	2	Y	650	528	1			168
							80	4	715	9							
02	2464	X	1466	-0-	-998	-0-	136	1	870	2	Y	334	453	1			49
							93	4	367	9							
03	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	252	1	1142	2	Y	522	516	1			55
							245	4	574	9							
04	2640	X	1940	-0-	-700	-0-	203	1	1230	2	Y	390	340	1			105
							78	4	429	9							
05	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	206	1	806	2	Y	418	484	1			39
							378	4	460	9							
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	Y	436	446	1			29
							83	4	480	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	201	1	2450	3	Y	432	448	0			56
							7	4	475	9							
02	DLQ G-10		2401	-0-	2401	5534	160	1	1867	3	Y	333	363	0			26
							8	4	366	9							
03	DLQ G-10		2898	-0-	2898	8432	199	1	2304	3	Y	358	359	0			25
							1	4	394	9							
04	DLQ G-10		2370	-0-	2370	10802	169	1	1816	3	Y	347	347	0			25
							3	4	382	9							
05	13053	X	2251	-0-	-10802	-0-	162	1	1698	3	Y	355	345	0			35
							391	9									
06	2100	X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	Y	322	319	0			38
							2	4	354	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		948	-0-	948	948	46	1	563	3	Y	306	320	0			41
							2	4	337	9							
02	DLQ G-10		886	-0-	886	1834	47	1	548	3	Y	263	283	0			21
							2	4	289	9							
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3044	71	1	823	3	Y	287	288	0			20
							316	9									
04	DLQ G-10		1460	-0-	1460	4504	103	1	1105	3	Y	227	231	0			16
							2	4	250	9							
05	3000	N	1468	-0-	-1532	2972	105	1	1098	3	Y	241	234	0			23
							265	9									
*06	3000	N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	Y	207	206	0			24
							1	4	228	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	572	1	1893	3	Y	196	264	1			214
							216	9									
02	DLQ G-10		2800	-0-	2800	5481	578	1	2012	3	Y	191	132	1			273
							210	9									
03	DLQ G-10		3372	-0-	3372	8853	797	1	2320	3	Y	232	298	1			207
							255	9									
04	DLQ G-10		3070	-0-	3070	11923	726	1	2190	3	Y	140	116	1			231
							154	9									
05	3000	N	913	-0-	-2087	9836	288	1	498	3	Y	115	130	1			216
							127	9									
*06	10543	X	707	-0-	-9836	-0-	226	1	334	3	Y	134	167	1			183
							147	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	66	1	810	3	Y	267	281	0			36
							2	4	294	9							
02	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2244	64	1	746	3	Y	235	254	0			17
							3	4	259	9							
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3454	73	1	850	3	Y	261	260	0			18
							287	9									
04	DLQ G-10		1177	-0-	1177	4631	76	1	816	3	Y	258	258	0			18
							1	4	284	9							
05	3000	N	1250	-0-	-1750	2881	83	1	873	3	Y	267	259	0			26
							294	9									
*06	3000	N	1239	-0-	-1761	1120	77	1	874	3	Y	261	257	0			30
							1	4	287	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3373	-0-	3373	3373	202	1	2468	3	Y	633	645	0			80
							7	4	696	9							
02	DLQ G-10		1615	-0-	1615	4988	81	1	941	3	Y	535	574	0			41
							4	4	589	9							
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	7251	131	1	1515	3	Y	560	560	0			41
							1	4	616	9							
04	DLQ G-10		2080	-0-	2080	9331	127	1	1368	3	Y	530	532	0			39
							2	4	583	9							
05	11424	X	2093	-0-	-9331	-0-	122	1	1279	3	Y	629	605	0			63
							692	9									
*06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	Y	611	602	0			72
							1	4	672	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 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	89	1	1082	3	Y	489	515	0			63
							3	4	538	9							
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3431	98	1	1140	3	Y	433	462	0			34
							5	4	476	9							
03	DLQ G-10		1592	-0-	1592	5023	88	1	1016	3	Y	444	445	0			33
							488	9									
04	DLQ G-10		1182	-0-	1182	6205	68	1	736	3	Y	343	350	0			26
							1	4	377	9							
05	3000	N	1327	-0-	-1673	4532	77	1	811	3	Y	399	384	0			41
							439	9									
*06	3000	N	1202	-0-	-1798	2734	64	1	729	3	Y	371	367	0			45
							1	4	408	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1494	-0-	1494	3348	88	1	979	3	Y	383	391	0			33
							6	4	421	9							
02	DLQ G-10		1250	-0-	1250	4598	74	1	798	3	Y	342	355	0			20
							2	4	376	9							
03	DLQ G-10		1257	-0-	1257	5855	74	1	765	3	Y	380	386	0			14
							418	9									
04	DLQ G-10		1289	-0-	1289	7144	85	1	829	3	Y	337	334	0			17
							4	4	371	9							
05	8532	X	1388	-0-	-7144	-0-	106	1	912	3	Y	334	331	0			20
							3	4	367	9							
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	263	1	2529	3	Y	392	389	0			23
							431	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2073	-0-	2073	4058	133	1	1488	3	Y	404	412	0			35
							8	4	444	9							
02	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5890	117	1	1255	3	Y	416	426	0			25
							2	4	458	9							
03	DLQ G-10		1941	-0-	1941	7831	127	1	1310	3	Y	458	466	0			17
							504	9									
04	DLQ G-10		1363	-0-	1363	9194	99	1	962	3	Y	270	273	0			14
							5	4	297	9							
05	10424	X	1230	-0-	-9194	-0-	93	1	795	3	Y	309	305	0			18
							2	4	340	9							
06	1320	X	1217	-0-	-103	-0-	80	1	772	3	Y	332	330	0			20
							365	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1852	-0-	1852	3509	123	1	1374	3	Y	315	326	0			27
							8	4	347	9							
02	DLQ G-10		1790	-0-	1790	5299	126	1	1352	3	Y	281	291	0			17
							3	4	309	9							
03	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7510	168	1	1740	3	Y	275	282	0			10
							303	9									
04	DLQ G-10		1870	-0-	1870	9380	146	1	1420	3	Y	270	266	0			14
							7	4	297	9							
05	10983	X	1603	-0-	-9380	-0-	137	1	1179	3	Y	257	256	0			15
							4	4	283	9							
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	2060	3	Y	370	363	0			22
							407	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
01	DLQ G-10		6052	-0-	6052	6052	382	1	4662	3	Y	904	946	0			113
							14	4	994	9							
02	DLQ G-10		5185	-0-	5185	11237	351	1	4092	3	Y	659	722	0			50
							17	4	725	9							
03	DLQ G-10		5356	-0-	5356	16593	374	1	4328	3	Y	593	600	0			43
							2	4	652	9							
04	DLQ G-10		5025	-0-	5025	21618	375	1	4043	3	Y	546	549	0			40
							6	4	601	9							
05	27392	X	5774	-0-	-21618	-0-	446	1	4677	3	Y	592	572	0			60
							651	9									
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	427	1	4878	3	Y	716	692	0			84
							6	4	788	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14666	-0-	14666	14666	923	1	11268	3	Y	2220	2307	0			272
							33	4	2442	9							
02	DLQ G-10		12281	-0-	12281	26947	816	1	9522	3	Y	1731	1879	0			124
							39	4	1904	9							
03	DLQ G-10		13690	-0-	13690	40637	920	1	10647	3	Y	1925	1917	0			132
							5	4	2118	9							
04	DLQ G-10		12192	-0-	12192	52829	875	1	9424	3	Y	1708	1722	0			118
							14	4	1879	9							
05	65257	X	12428	-0-	-52829	-0-	908	1	9526	3	Y	1813	1754	0			177
							1994	9									
*06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	832	1	9510	3	Y	1703	1684	0			196
							11	4	1873	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
01	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	89	1	1088	3	Y	351	368	0			46
							3	4	386	9							
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3045	90	1	1045	3	Y	309	330	0			25
							4	4	340	9							
03	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4574	92	1	1065	3	Y	338	339	0			24
							372	9									
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6013	91	1	980	3	Y	333	333	0			24
							2	4	366	9							
05	3000	N	1468	-0-	-1532	4481	95	1	997	3	Y	342	332	0			34
							376	9									
*06	3000	N	1421	-0-	-1579	2902	84	1	964	3	Y	338	332	0			40
							1	4	372	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
01	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	584	1	7125	3	Y	775	814	0			97
							21	4	853	9							
02	DLQ G-10		7587	-0-	7587	16170	538	1	6277	3	Y	678	725	0			50
							26	4	746	9							
03	DLQ G-10		8126	-0-	8126	24296	582	1	6732	3	Y	735	734	0			51
							3	4	809	9							
04	DLQ G-10		5483	-0-	5483	29779	424	1	4573	3	Y	435	455	0			31
							7	4	479	9							
05	36916	X	7137	-0-	-29779	-0-	555	1	5826	3	Y	687	650	0			68
							756	9									
06	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	481	1	5496	3	Y	689	677	0			80
							7	4	758	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
01	DLQ	G-10	8197	-0-	8197	8197	530	1	6471	3	Y	1070	1122	0			133
							19	4	1177	9							
02	DLQ	G-10	7257	-0-	7257	15454	492	1	5738	3	Y	913	979	0			67
							23	4	1004	9							
03	DLQ	G-10	7218	-0-	7218	22672	484	1	5603	3	Y	1026	1021	0			72
							2	4	1129	9							
04	DLQ	G-10	6556	-0-	6556	29228	471	1	5077	3	Y	909	916	0			65
							8	4	1000	9							
05	36625	X	7397	-0-	-29228	-0-	548	1	5746	3	Y	1003	968	0			100
							1103	9									
06	6360	X	6284	-0-	-76	-0-	421	1	4811	3	Y	951	939	0			112
							6	4	1046	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
01	DLQ	G-10	9855	-0-	9855	9855	655	1	8000	3	Y	1069	1122	0			133
							24	4	1176	9							
02	DLQ	G-10	8745	-0-	8745	18600	609	1	7104	3	Y	912	981	0			64
							29	4	1003	9							
03	DLQ	G-10	9114	-0-	9114	27714	642	1	7428	3	Y	946	946	0			64
							3	4	1041	9							
04	DLQ	G-10	9231	-0-	9231	36945	693	1	7464	3	Y	966	964	0			66
							11	4	1063	9							
05	47684	X	10739	-0-	-36945	-0-	830	1	8707	3	Y	1093	1053	0			106
							1202	9									
*06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	714	1	8158	3	Y	974	968	0			112
							10	4	1071	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
01	DLQ	G-10	8379	-0-	8379	8379	559	1	6818	3	Y	893	937	0			112
							20	4	982	9							
02	DLQ	G-10	7260	-0-	7260	15639	505	1	5893	3	Y	762	819	0			55
							24	4	838	9							
03	DLQ	G-10	8212	-0-	8212	23851	579	1	6696	3	Y	849	847	0			57
							3	4	934	9							
04	DLQ	G-10	8006	-0-	8006	31857	602	1	6482	3	Y	829	829	0			57
							10	4	912	9							
05	39880	X	8023	-0-	-31857	-0-	612	1	6423	3	Y	898	868	0			87
							988	9									
*06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	520	1	5938	3	Y	807	802	0			92
							7	4	888	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
01	DLQ	G-10	7477	-0-	7477	7477	500	1	6101	3	Y	780	810	0			98
							18	4	858	9							
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	14011	457	1	5329	3	Y	660	710	0			48
							22	4	726	9							
03	DLQ	G-10	6797	-0-	6797	20808	481	1	5566	3	Y	680	681	0			47
							2	4	748	9							
04	DLQ	G-10	6002	-0-	6002	26810	457	1	4926	3	Y	555	563	0			39
							8	4	611	9							
05	33956	X	7146	-0-	-26810	-0-	538	1	5640	3	Y	880	833	0			86
							968	9									
*06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	466	1	5323	3	Y	805	798	0			93
							6	4	886	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	203	1	1251	3	Y	328	313	0	8	1	68
							361	9									
02	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3448	193	1	1118	3	Y	293	306	0	8	1	47
							322	9									
03	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5266	209	1	1203	3	Y	367	339	0	15	1	60
							2	4	404	9							
04	DLQ G-10		1724	-0-	1724	6990	205	1	1146	3	Y	337	331	0	15	1	51
							2	4	371	9							
05	3000	N	1766	-0-	-1234	5756	216	1	1168	3	Y	347	321	0	19	1	58
							382	9									
*06	3000	N	1647	-0-	-1353	4403	208	1	1084	3	Y	323	310	0	15	1	56
							355	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	273	1	902	3	Y	369	472	1			401
							406	9									
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2948	217	1	756	3	Y	358	260	1			499
							394	9									
03	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4599	290	1	843	3	Y	471	564	1			406
							518	9									
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5917	231	1	696	3	Y	355	312	1			449
							391	9									
05	3000	N	1448	-0-	-1552	4365	402	1	694	3	Y	320	215	1			554
							352	9									
*06	3000	N	1171	-0-	-1829	2536	312	1	461	3	Y	362	434	1			482
							398	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	143	1	1596	3	Y	377	393	0			33
							9	4	415	9							
02	DLQ G-10		2000	-0-	2000	4163	137	1	1475	3	Y	350	362	0			21
							3	4	385	9							
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6402	161	1	1669	3	Y	372	379	0			14
							409	9									
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	8386	157	1	1535	3	Y	259	260	0			13
							7	4	285	9							
05	3000	N	1969	-0-	-1031	7355	178	1	1526	3	Y	236	235	0			14
							5	4	260	9							
*06	3000	N	1832	-0-	-1168	6187	141	1	1353	3	Y	307	303	0			18
							338	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	9880	-0-	9880	9880	625	1	7624	3	Y	1462	1527	0			180
							23	4	1608	9							
02		DLQ G-10	8747	-0-	8747	18627	579	1	6754	3	Y	1260	1349	0			91
							28	4	1386	9							
03		DLQ G-10	9454	-0-	9454	28081	628	1	7262	3	Y	1419	1413	0			97
							3	4	1561	9							
04		DLQ G-10	8885	-0-	8885	36966	628	1	6762	3	Y	1350	1354	0			93
							10	4	1485	9							
05	46523	X	9557	-0-	-36966	-0-	695	1	7292	3	Y	1427	1381	0			139
							1570	9									
*06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	600	1	6851	3	Y	1327	1313	0			153
							8	4	1460	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
01		DLQ G-10	13610	-0-	13610	13610	871	1	10636	3	Y	1883	1961	0			231
							32	4	2071	9							
02		DLQ G-10	12162	-0-	12162	25772	815	1	9507	3	Y	1637	1751	0			117
							39	4	1801	9							
03		DLQ G-10	13503	-0-	13503	39275	914	1	10575	3	Y	1826	1817	0			126
							5	4	2009	9							
04		DLQ G-10	12651	-0-	12651	51926	907	1	9773	3	Y	1778	1781	0			123
							15	4	1956	9							
05	64039	X	12113	-0-	-51926	-0-	894	1	9378	3	Y	1674	1633	0			164
							1841	9									
*06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	835	1	9543	3	Y	1690	1659	0			195
							11	4	1859	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
01		DLQ G-10	310	-0-	310	310	28	1	94	3	Y	171	300	1			192
							188	9									
02		DLQ G-10	377	-0-	377	687	50	1	173	3	Y	140	126	1			206
							154	9									
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	126	224	1			108
04		DLQ G-10	271	-0-	271	958	34	1	103	3	Y	122	88	1			142
							134	9									
05	1750	N	792	-0-	-958	-0-	183	1	315	3	Y	267	66	1			343
							294	9									
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	444	3	Y	136	269	1			210
							150	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	12242	-0-	12242	12242	786	1	9598	3	Y	1664	1729	0			205
							28	4	1830	9							
02		DLQ G-10	10781	-0-	10781	23023	719	1	8380	3	Y	1498	1598	0			105
							34	4	1648	9							
03		DLQ G-10	10781	-0-	10781	33804	712	1	8244	3	Y	1655	1648	0			112
							4	4	1821	9							
04		DLQ G-10	9950	-0-	9950	43754	698	1	7525	3	Y	1559	1565	0			106
							12	4	1715	9							
05	54521	X	10767	-0-	-43754	-0-	775	1	8126	3	Y	1696	1639	0			163
							1866	9									
*06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	753	1	8601	3	Y	1571	1555	0			179
							10	4	1728	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	DLQ G-10		13824	-0-	13824	13824	899	1	10969	3	Y	1748	1802	0			215
							33	4	1923	9							
02	DLQ G-10		12843	-0-	12843	26667	857	1	10000	3	Y	1768	1857	0			126
							41	4	1945	9							
03	DLQ G-10		13620	-0-	13620	40287	901	1	10428	3	Y	2079	2064	0			141
							4	4	2287	9							
04	DLQ G-10		12690	-0-	12690	52977	910	1	9805	3	Y	1782	1801	0			122
							15	4	1960	9							
05	65652	X	12675	-0-	-52977	-0-	961	1	10087	3	Y	1479	1458	0			143
							1627	9									
*06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	895	1	10227	3	Y	1482	1455	0			170
							12	4	1630	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
01	DLQ G-10		9298	-0-	9298	9298	597	1	7287	3	Y	1265	1315	0			157
							22	4	1392	9							
02	DLQ G-10		8544	-0-	8544	17842	585	1	6824	3	Y	1006	1090	0			73
							28	4	1107	9							
03	DLQ G-10		8754	-0-	8754	26596	596	1	6900	3	Y	1141	1136	0			78
							3	4	1255	9							
04	DLQ G-10		8293	-0-	8293	34889	596	1	6424	3	Y	1148	1147	0			79
							10	4	1263	9							
05	43996	X	9107	-0-	-34889	-0-	670	1	7033	3	Y	1276	1231	0			124
							1404	9									
*06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	640	1	7315	3	Y	1221	1205	0			140
							9	4	1343	9							

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
01	DLQ G-10		9518	-0-	9518	9518	586	1	7151	3	Y	1600	1673	0			197
							21	4	1760	9							
02	DLQ G-10		8851	-0-	8851	18369	583	1	6798	3	Y	1311	1414	0			94
							28	4	1442	9							
03	DLQ G-10		9967	-0-	9967	28336	668	1	7730	3	Y	1424	1421	0			97
							3	4	1566	9							
04	DLQ G-10		9565	-0-	9565	37901	681	1	7335	3	Y	1398	1399	0			96
							11	4	1538	9							
05	47203	X	9302	-0-	-37901	-0-	690	1	7236	3	Y	1251	1226	0			121
							1376	9									
*06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	578	1	6600	3	Y	1268	1244	0			145
							8	4	1395	9							

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
01	DLQ G-10		4965	-0-	4965	4965	575	1	3534	3	Y	778	826	0	22	1	161
							856	9									
02	DLQ G-10		8641	-0-	8641	13606	1069	1	6182	3	Y	1264	1184	0	35	1	206
							1390	9									
03	DLQ G-10		9471	-0-	9471	23077	1179	1	6791	3	Y	1355	1260	0	80	1	221
							10	4	1491	9							
04	DLQ G-10		8496	-0-	8496	31573	1098	1	6134	3	Y	1141	1111	0	80	1	171
							9	4	1255	9							
05	38354	X	6781	-0-	-31573	-0-	870	1	4710	3	Y	1092	1004	0	79	1	180
							1201	9									
*06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1317	1	6878	3	Y	1174	1059	0	93	1	202
							1	4	1291	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17254	-0-		17254		17254	2002	1	12308	3	Y	2675	2418	0	59	1	555
									1	4	2943	9							
02	DLQ G-10		6181	-0-		6181		23435	752	1	4351	3	Y	980	1335	0	42	1	158
									1078	9									
03	DLQ G-10		9010	-0-		9010		32445	1121	1	6457	3	Y	1294	1184	0	57	1	211
									9	4	1423	9							
04	DLQ G-10		8813	-0-		8813		41258	1087	1	6074	3	Y	1494	1402	0	79	1	224
									9	4	1643	9							
05	50975	X	9717	-0-		-41258		-0-	1272	1	6887	3	Y	1416	1296	0	112	1	232
									1558	9									
*06	8005	X	8005	-0-		-0-		-0-	1067	1	5571	3	Y	1242	1180	0	79	1	215
									1	4	1366	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1914	-0-		1914		1914	111	1	1376	3	Y	388	401	1			113
									427	9									
02	DLQ G-10		1614	-0-		1614		3528	108	1	1150	3	Y	324	309	1			128
									356	9									
03	DLQ G-10		1696	-0-		1696		5224	102	1	1291	3	Y	275	327	1			76
									303	9									
04	DLQ G-10		2356	-0-		2356		7580	157	1	1825	3	Y	340	309	1			107
									374	9									
05	10199	X	2619	-0-		-7580		-0-	194	1	2159	3	Y	242	254	1			95
									266	9									
*06	2253	X	2253	-0-		-0-		-0-	180	1	1900	3	Y	157	169	1			83
									173	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7341	-0-		7341		7341	825	1	5072	3	Y	1313	1309	0	41	1	272
									1444	9									
02	DLQ G-10		14368	-0-		14368		21709	1723	1	9966	3	Y	2435	2261	0	55	1	391
									2679	9									
03	DLQ G-10		12962	-0-		12962		34671	1567	1	9029	3	Y	2139	2052	0	130	1	348
									13	4	2353	9							
04	DLQ G-10		10353	-0-		10353		45024	1335	1	7457	3	Y	1409	1448	0	98	1	211
									11	4	1550	9							
05	54095	X	9071	-0-		-45024		-0-	1167	1	6318	3	Y	1442	1310	0	105	1	238
									1586	9									
06	13080	X	8627	-0-		-4453		-0-	1163	1	6070	3	Y	1266	1200	0	85	1	219
									1	4	1393	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2456	-0-		2456		2456	302	1	1857	3	Y	270	254	0	9	1	56
									297	9									
02	DLQ G-10		2030	-0-		2030		4486	265	1	1531	3	Y	213	222	0	11	1	36
									234	9									
03	DLQ G-10		2263	-0-		2263		6749	294	1	1696	3	Y	246	222	0	20	1	40
									2	4	271	9							
04	DLQ G-10		2326	-0-		2326		9075	314	1	1753	3	Y	233	216	0	22	1	35
									3	4	256	9							
05	3000	N	2337	-0-		-663		8412	324	1	1752	3	Y	237	205	0	29	1	38
									261	9									
*06	3000	N	2140	-0-		-860		7552	302	1	1575	3	Y	239	214	0	22	1	41
									263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6516	-0-	6516	6516	385	1	4701	3	Y	1287	1340	0			159
							14	4	1416	9							
02	DLQ G-10		6197	-0-	6197	12713	381	1	4448	3	Y	1227	1297	0			89
							18	4	1350	9							
03	DLQ G-10		7069	-0-	7069	19782	439	1	5079	3	Y	1408	1399	0			98
							2	4	1549	9							
04	DLQ G-10		7087	-0-	7087	26869	479	1	5164	3	Y	1305	1312	0			91
							8	4	1436	9							
05	34291	X	7422	-0-	-26869	-0-	515	1	5408	3	Y	1363	1320	0			134
							1499	9									
*06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	447	1	5102	3	Y	1169	1167	0			136
							6	4	1286	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	297	1	1826	3	Y	409	393	0	12	1	85
							450	9									
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	4611	259	1	1496	3	Y	257	289	0	10	1	43
							283	9									
03	DLQ G-10		2305	-0-	2305	6916	285	1	1641	3	Y	343	311	0	19	1	56
							2	4	377	9							
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	9310	300	1	1675	3	Y	378	356	0	21	1	57
							3	4	416	9							
05	3000	N	2359	-0-	-641	8669	308	1	1668	3	Y	348	321	0	27	1	57
							383	9									
*06	3000	N	2277	-0-	-723	7946	302	1	1579	3	Y	360	333	0	22	1	62
							396	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20090	-0-	20090	20090	1370	1	15290	3	Y	3039	3200	0			264
							87	4	3343	9							
02	DLQ G-10		16757	-0-	16757	36847	1203	1	12925	3	Y	2367	2490	0			141
							25	4	2604	9							
03	DLQ G-10		17682	-0-	17682	54529	1305	1	13510	3	Y	2606	2650	0			97
							2867	9									
04	DLQ G-10		15965	-0-	15965	70494	1231	1	12003	3	Y	2430	2404	0			123
							58	4	2673	9							
05	86515	X	16021	-0-	-70494	-0-	1387	1	11909	3	Y	2444	2423	0			144
							37	4	2688	9							
*06	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	1194	1	11468	3	Y	2354	2357	0			141
							1	4	2589	9							

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
01	DLQ G-10		17470	-0-	17470	17470	1213	1	13538	3	Y	2402	2451	0			209
							77	4	2642	9							
02	DLQ G-10		14665	-0-	14665	32135	1057	1	11351	3	Y	2032	2120	0			121
							22	4	2235	9							
03	DLQ G-10		16153	-0-	16153	48288	1215	1	12576	3	Y	2147	2188	0			80
							2362	9									
04	DLQ G-10		14682	-0-	14682	62970	1158	1	11295	3	Y	1976	1956	0			100
							55	4	2174	9							
05	75851	X	12881	-0-	-62970	-0-	1158	1	9948	3	Y	1585	1592	0			93
							31	4	1744	9							
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1041	1	9995	3	Y	2075	2044	0			124
							1	4	2283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	DLQ G-10		18199	-0-	18199	18199	1278	1	14265	3	Y	2341	2451	0			204
							81	4	2575	9							
02	DLQ G-10		15176	-0-	15176	33375	1112	1	11945	3	Y	1905	1995	0			114
							23	4	2096	9							
03	DLQ G-10		14984	-0-	14984	48359	1122	1	11620	3	Y	2038	2076	0			76
							2242	9									
04	DLQ G-10		11603	-0-	11603	59962	906	1	8837	3	Y	1652	1644	0			84
							43	4	1817	9							
05	67169	X	7207	-0-	-59962	-0-	614	1	5275	3	Y	1184	1198	0			70
							16	4	1302	9							
*06	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1025	1	9846	3	Y	2152	2093	0			129
							1	4	2367	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
01	DLQ G-10		19390	-0-	19390	19390	1384	1	15447	3	Y	2246	2333	0			195
							88	4	2471	9							
02	DLQ G-10		16366	-0-	16366	35756	1211	1	13012	3	Y	1925	2005	0			115
							25	4	2118	9							
03	DLQ G-10		17622	-0-	17622	53378	1351	1	13984	3	Y	2079	2117	0			77
							2287	9									
04	DLQ G-10		16419	-0-	16419	69797	1311	1	12788	3	Y	2053	2026	0			104
							62	4	2258	9							
05	84259	X	14462	-0-	-69797	-0-	1287	1	11048	3	Y	1902	1894	0			112
							35	4	2092	9							
06	15210	X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0			122
							1	4	2242	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
01	DLQ G-10		11771	-0-	11771	11771	807	1	9003	3	Y	1736	1762	0			151
							51	4	1910	9							
02	DLQ G-10		10398	-0-	10398	22169	744	1	7989	3	Y	1500	1561	0			90
							15	4	1650	9							
03	DLQ G-10		10809	-0-	10809	32978	800	1	8283	3	Y	1569	1601	0			58
							1726	9									
04	DLQ G-10		9785	-0-	9785	42763	776	1	7569	3	Y	1275	1268	0			65
							37	4	1403	9							
05	52531	X	9768	-0-	-42763	-0-	856	1	7347	3	Y	1402	1384	0			83
							23	4	1542	9							
06	9360	X	9313	-0-	-47	-0-	730	1	7015	3	Y	1425	1423	0			85
							1568	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
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	167	1	6369	2	Y	254	253	0			4
							79	4	279	9							
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	205	1	7286	2	Y	325	317	0	6	1	6
							36	4	358	9							
03	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	135	1	3645	2	Y	272	272	0			6
							12	4	299	9							
04	4260	X	2468	-0-	-1792	-0-	80	1	2063	2	Y	286	281	0	6	1	5
							10	4	315	9							
05	4402	X	2613	-0-	-1789	-0-	90	1	2233	2	Y	254	238	0	15	1	6
							11	4	279	9							
06	4260	X	2297	-0-	-1963	-0-	94	1	1923	2	Y	245	244	0			7
							10	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	252	1	9620	2	Y	128	128	0			2
							107	4	141	9							
02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	231	1	8216	2	Y	114	111	0	3	1	2
							34	4	125	9							
03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8530	2	Y	245	242	0			5
							16	4	270	9							
04	4590	X	4325	-0-	-265	-0-	148	1	3793	2	Y	338	331	0	6	1	6
							12	4	372	9							
05	4743	X	1121	-0-	-3622	-0-	38	1	957	2	Y	109	106	0	6	1	3
							6	4	120	9							
06	4590	X	3590	-0-	-1000	-0-	148	1	3027	2	Y	364	357	0			10
							15	4	400	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	270	1	10295	2	Y	362	358	0			6
							126	4	398	9							
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	240	1	8544	2	Y	382	374	0	7	1	7
							42	4	420	9							
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	229	1	6161	2	Y	335	335	0			7
							16	4	369	9							
04	6000	X	3958	-0-	-2042	-0-	135	1	3482	2	Y	300	294	0	8	1	5
							11	4	330	9							
05	6200	X	2292	-0-	-3908	-0-	85	1	2120	2	Y	75	73	0	5	1	2
							4	4	83	9							
*06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	330	1	6759	2	Y	233	229	0			6
							10	4	256	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
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	352	1	13438	2	Y	898	889	0			15
							185	4	988	9							
02	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	337	1	11993	2	Y	641	627	0	18	1	11
							62	4	705	9							
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	396	1	10662	2	Y	650	648	0			13
							30	4	715	9							
04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	323	1	8309	2	Y	918	900	0	16	1	15
							32	4	1010	9							
05	7502	X	4693	-0-	-2809	-0-	131	1	3257	2	Y	1140	1062	0	66	1	27
							51	4	1254	9							
06	7260	X	4414	-0-	-2846	-0-	161	1	3295	2	Y	840	844	0			23
							34	4	924	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
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	228	1	8716	2	Y	46	46	0			1
							94	4	51	9							
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	207	1	7376	2	Y	48	47	0	1	1	1
							29	4	53	9							
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	3948	2	Y	621	609	0			13
							22	4	683	9							
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	Y	28	28	0	13	1	-0-
							3	4	31	9							
05	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	110	1	2740	2	Y	22	20	0	1	1	1
							1	4	24	9							
06	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	148	1	3043	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	198	1	7556	2	Y	61	61	0			1
							82	4	67	9							
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	223	1	7958	2	Y	51	50	0	1	1	1
							32	4	56	9							
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	354	1	9523	2	Y	149	147	0			3
							14	4	164	9							
04	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	161	1	4142	2	Y	31	30	0	3	1	1
							3	4	34	9							
05	7440	X	1968	-0-	-5472	-0-	75	1	1857	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
06	7200	X	4231	-0-	-2969	-0-	195	1	3999	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	378	1	14413	2	Y	391	392	0			7
							170	4	430	9							
02	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	316	1	11233	2	Y	355	348	0	8	1	6
							51	4	391	9							
03	9796	X	7033	-0-	-2763	-0-	217	1	5853	2	Y	847	836	0			17
							31	4	932	9							
04	9480	X	8645	-0-	-835	-0-	290	1	7463	2	Y	785	770	0	19	1	13
							28	4	864	9							
05	9796	X	7473	-0-	-2323	-0-	258	1	6425	2	Y	690	646	0	41	1	16
							31	4	759	9							
06	9480	X	4768	-0-	-4712	-0-	199	1	4077	2	Y	431	435	0			12
							18	4	474	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
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	241	1	9196	2	Y	184	182	0			3
							106	4	202	9							
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	265	1	9435	2	Y	287	281	0	4	1	5
							43	4	316	9							
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	380	1	10241	2	Y	322	320	0			7
							20	4	354	9							
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4367	2	Y	210	207	0	7	1	3
							8	4	231	9							
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7293	2	Y	70	67	0	4	1	2
							3	4	77	9							
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	322	1	6610	2	Y	63	63	0			2
							4	4	69	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
01	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	299	1	11415	2	Y	202	202	0			3
							130	4	222	9							
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	229	1	8168	2	Y	220	215	0	4	1	4
							37	4	242	9							
03	7595	X	6498	-0-	-1097	-0-	224	1	6031	2	Y	210	210	0			4
							12	4	231	9							
04	7350	X	4195	-0-	-3155	-0-	150	1	3850	2	Y	171	167	0	5	1	3
							7	4	188	9							
05	7595	X	5335	-0-	-2260	-0-	199	1	4952	2	Y	161	151	0	9	1	4
							7	4	177	9							
06	7350	X	4646	-0-	-2704	-0-	211	1	4326	2	Y	95	96	0			3
							4	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	346	1	13227	2	Y	707	707	0			12
							174	4	778	9							
02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	387	1	13783	2	Y	784	767	0	15	1	14
							73	4	862	9							
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	557	1	15012	2	Y	1205	1194	0			25
							51	4	1326	9							
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	557	1	14319	2	Y	1160	1139	0	27	1	19
							42	4	1276	9							
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	556	1	13842	2	Y	778	732	0	46	1	19
							35	4	856	9							
*06	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	636	1	13041	2	Y	602	604	0			17
							26	4	662	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	301	1	11495	2	Y	305	304	0			5
							136	4	336	9							
02	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	279	1	9926	2	Y	306	300	0	6	1	5
							45	4	337	9							
03	6200	X	4300	-0-	-1900	-0-	134	1	3613	2	Y	486	481	0			10
							18	4	535	9							
04	6000	X	4547	-0-	-1453	-0-	163	1	4184	2	Y	175	172	0	10	1	3
							7	4	193	9							
05	6200	X	3724	-0-	-2476	-0-	131	1	3264	2	Y	287	266	0	17	1	7
							13	4	316	9							
06	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	229	1	4697	2	Y	460	454	0			13
							19	4	506	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
01	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	306	1	11672	2	Y	463	458	0			8
							145	4	509	9							
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	308	1	10964	2	Y	481	472	0	9	1	8
							54	4	529	9							
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	304	1	8199	2	Y	84	90	0			2
							11	4	92	9							
04	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	129	1	3320	2	Y	158	155	0	2	1	3
							6	4	174	9							
05	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	97	1	2415	2	Y	223	208	0	13	1	5
							10	4	245	9							
06	4770	X	2854	-0-	-1916	-0-	125	1	2558	2	Y	150	151	0			4
							6	4	165	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
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	314	1	11985	2	Y	259	256	0			4
							139	4	285	9							
02	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	317	1	11274	2	Y	518	507	0	6	1	9
							56	4	570	9							
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	340	1	9150	2	Y	543	541	0			11
							25	4	597	9							
04	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	182	1	4666	2	Y	199	195	0	12	1	3
							8	4	219	9							
05	5487	X	3573	-0-	-1914	-0-	132	1	3283	2	Y	138	130	0	8	1	3
							6	4	152	9							
06	5310	X	2669	-0-	-2641	-0-	119	1	2436	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	239	1	9133	2	Y	282	281	0			5
							110	4	310	9							
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	248	1	8844	2	Y	324	317	0	6	1	6
							42	4	356	9							
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	253	1	6808	2	Y	346	345	0			7
							17	4	381	9							
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	202	1	5179	2	Y	276	270	0	8	1	5
							10	4	304	9							
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	202	1	5021	2	Y	544	504	0	32	1	13
							24	4	598	9							
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	175	1	3584	2	Y	392	394	0			11
							16	4	431	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	277	1	10560	2	Y	246	247	0			4
							123	4	271	9							
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	264	1	9414	2	Y	437	427	0	6	1	8
							47	4	481	9							
03	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	303	1	8156	2	Y	71	78	0			1
							10	4	78	9							
04	8700	X	3690	-0-	-5010	-0-	129	1	3309	2	Y	222	217	0	2	1	4
							8	4	244	9							
05	8990	X	3296	-0-	-5694	-0-	116	1	2898	2	Y	246	230	0	14	1	6
							11	4	271	9							
06	8700	X	807	-0-	-7893	-0-	29	1	593	2	Y	162	164	0			4
							7	4	178	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
01	T. A.		10334	-0-	10334	10334	251	1	9573	2	Y	356	356	0			6
							118	4	392	9							
02	T. A.		9830	-0-	9830	20164	260	1	9245	2	Y	258	253	0	7	1	4
							41	4	284	9							
03	T. A.		7340	-0-	7340	27504	258	1	6947	2	Y	114	116	0			2
							10	4	125	9							
04	32785	X	5281	-0-	-27504	-0-	184	1	4725	2	Y	327	321	0	3	1	5
							12	4	360	9							
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	237	1	5898	2	Y	111	106	0	7	1	3
							5	4	122	9							
06	5940	X	5838	-0-	-102	-0-	270	1	5542	2	Y	22	24	0			1
							2	4	24	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
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	239	1	9132	2	Y	130	131	0			2
							103	4	143	9							
02	7000	X	4620	-0-	-2380	-0-	123	1	4344	2	Y	122	119	0	3	1	2
							19	4	134	9							
03	7750	X	5402	-0-	-2348	-0-	187	1	5044	2	Y	146	145	0			3
							10	4	161	9							
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	307	1	7885	2	Y	142	140	0	3	1	2
							7	4	156	9							
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	306	1	7626	2	Y	65	61	0	4	1	2
							3	4	72	9							
06	7500	X	2625	-0-	-4875	-0-	118	1	2424	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	273	1	10410	2	Y	371	374	0			6
							127	4	408	9							
02	10976	X	10653	-0-	-323	-0-	283	1	10093	2	Y	212	207	0	7	1	4
							44	4	233	9							
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	445	1	11984	2	Y	433	428	0			9
							25	4	476	9							
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	281	1	7229	2	Y	291	285	0	10	1	5
							12	4	320	9							
05	11904	X	5972	-0-	-5932	-0-	224	1	5567	2	Y	158	150	0	9	1	4
							7	4	174	9							
06	11760	X	5534	-0-	-6226	-0-	256	1	5245	2	Y	28	31	0			1
							2	4	31	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6867	-0-	6867	6867	171	1	6509	2	Y	104	105	0			2
							73	4	114	9							
02	T. A.		5164	-0-	5164	12031	136	1	4857	2	Y	135	133	0	2	1	2
							22	4	149	9							
03	T. A.		6153	-0-	6153	18184	216	1	5833	2	Y	86	86	0			2
							9	4	95	9							
04	24406	X	6222	-0-	-18184	-0-	225	1	5783	2	Y	187	184	0	2	1	3
							8	4	206	9							
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	265	1	6595	2	Y	301	280	0	17	1	7
							13	4	331	9							
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	216	1	4424	2	Y	168	170	0			5
							7	4	185	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12769	-0-	12769	12769	315	1	12006	2	Y	280	282	0			5
							140	4	308	9							
02	T. A.		11810	-0-	11810	24579	312	1	11117	2	Y	301	295	0	6	1	5
							50	4	331	9							
03	T. A.		12097	-0-	12097	36676	367	1	9887	2	Y	1623	1595	0			33
							58	4	1785	9							
04	45049	X	8373	-0-	-36676	-0-	296	1	7601	2	Y	418	410	0	34	1	7
							16	4	460	9							
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	206	1	5128	2	Y	251	237	0	15	1	6
							11	4	276	9							
06	8760	X	3891	-0-	-4869	-0-	176	1	3612	2	Y	90	94	0			2
							4	4	99	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	245	1	9352	2	Y	302	300	0			5
							113	4	332	9							
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	318	1	11330	2	Y	391	383	0	6	1	7
							53	4	430	9							
03	7750	X	5087	-0-	-2663	-0-	173	1	4671	2	Y	211	214	0			4
							11	4	232	9							
04	7500	X	5084	-0-	-2416	-0-	184	1	4732	2	Y	147	144	0	5	1	2
							6	4	162	9							
05	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	141	1	3508	2	Y	280	259	0	16	1	7
							12	4	308	9							
06	7500	X	3085	-0-	-4415	-0-	143	1	2935	2	Y	5	12	0			-0-
							1	4	6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1702	-0-	1702	1702	57	1	1463	2	Y	160	157	0			3
							6	4	176	9							
05	T. A.		5341	-0-	5341	7043	184	1	4571	2	Y	513	474	0	30	1	12
							22	4	564	9							
06	T. A.		4991	-0-	4991	12034	224	1	4599	2	Y	146	154	0			4
							7	4	161	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	261	1	9970	2	Y	334	333	0			6
							121	4	367	9							
02	9100	X	7921	-0-	-1179	-0-	206	1	7329	2	Y	318	311	0	7	1	6
							36	4	350	9							
03	10075	X	5462	-0-	-4613	-0-	174	1	4700	2	Y	516	511	0			11
							20	4	568	9							
04	9750	X	4083	-0-	-5667	-0-	136	1	3501	2	Y	393	386	0	12	1	6
							14	4	432	9							
05	10075	X	4064	-0-	-6011	-0-	145	1	3604	2	Y	275	258	0	16	1	7
							12	4	303	9							
06	9750	X	2732	-0-	-7018	-0-	121	1	2472	2	Y	122	126	0			3
							5	4	134	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	276	1	10540	2	Y	341	339	0			6
							128	4	375	9							
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	212	1	7542	2	Y	308	302	0	7	1	5
							36	4	339	9							
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	304	1	8208	2	Y	228	228	0			5
							16	4	251	9							
04	7500	X	6640	-0-	-860	-0-	241	1	6192	2	Y	181	178	0	5	1	3
							8	4	199	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	293	1	7294	2	Y	453	419	0	26	1	11
							20	4	498	9							
06	7500	X	5492	-0-	-2008	-0-	235	1	4813	2	Y	389	389	0			11
							16	4	428	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	364	1	13889	2	Y	665	657	0			11
							179	4	732	9							
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	352	1	12542	2	Y	647	633	0	14	1	11
							64	4	712	9							
03	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	340	1	9175	2	Y	413	416	0			8
							22	4	454	9							
04	10020	X	6060	-0-	-3960	-0-	216	1	5558	2	Y	251	246	0	9	1	4
							10	4	276	9							
05	10354	X	6644	-0-	-3710	-0-	245	1	6080	2	Y	279	260	0	16	1	7
							12	4	307	9							
06	10020	X	8225	-0-	-1795	-0-	354	1	7254	2	Y	541	533	0			15
							22	4	595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	293	1	11196	2	Y	430	429	0			7
							139	4	473	9							
02	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	382	1	13610	2	Y	644	630	0	10	1	11
							68	4	708	9							
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	382	1	10308	2	Y	891	884	0			18
							37	4	980	9							
04	11100	X	11039	-0-	-61	-0-	385	1	9906	2	Y	657	644	0	20	1	11
							25	4	723	9							
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	446	1	11086	2	Y	355	336	0	21	1	9
							16	4	391	9							
06	11100	X	10133	-0-	-967	-0-	457	1	9366	2	Y	271	273	0			7
							12	4	298	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	228	1	8686	2	Y	95	95	0			2
							96	4	105	9							
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	223	1	7924	2	Y	43	42	0	2	1	1
							30	4	47	9							
03	5270	X	4315	-0-	-955	-0-	152	1	4072	2	Y	77	76	0			2
							6	4	85	9							
04	5100	X	1563	-0-	-3537	-0-	52	1	1345	2	Y	146	144	0	2	1	2
							5	4	161	9							
05	5270	X	2165	-0-	-3105	-0-	81	1	2015	2	Y	60	58	0	3	1	1
							3	4	66	9							
06	5100	X	1338	-0-	-3762	-0-	62	1	1268	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10845	-0-	10845	10845	267	1	10193	2	Y	242	240	0			4
							119	4	266	9							
02	T. A.		10365	-0-	10365	21210	271	1	9652	2	Y	360	352	0	6	1	6
							46	4	396	9							
03	T. A.		11442	-0-	11442	32652	395	1	10657	2	Y	335	334	0			7
							21	4	369	9							
04	38753	X	6101	-0-	-32652	-0-	223	1	5734	2	Y	125	123	0	7	1	2
							6	4	138	9							
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	127	1	3156	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
							10	9									
06	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	119	1	2451	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	288	1	10954	2	Y	313	311	0			5
							130	4	344	9							
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	2	Y	428	419	0	7	1	7
							52	4	471	9							
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	419	1	11318	2	Y	675	668	0			14
							32	4	743	9							
04	8850	X	8674	-0-	-176	-0-	306	1	7872	2	Y	435	427	0	15	1	7
							17	4	479	9							
05	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	285	1	7093	2	Y	308	290	0	18	1	7
							14	4	339	9							
06	8850	X	7215	-0-	-1635	-0-	322	1	6611	2	Y	246	246	0			7
							11	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

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	14B2	EXT	53046	-0-	53046	53046	982	1	43427	2	Y	7332	7236	0			96
							572	4	8065	9							
*01	151173	X	98127	-0-	-53046	-0-	2112	1	80591	2	Y	12686	12571	0			211
							1469	4	13955	9							
*02	93016	X	80373	-0-	-12643	-0-	1853	1	65941	2	Y	10947	10716	0	253	1	189
							537	4	12042	9							
*03	102982	X	86682	-0-	-16300	-0-	2695	1	72644	2	Y	9977	9962	0			204
							368	4	10975	9							
*04	99660	X	81782	-0-	-17878	-0-	2701	1	69410	2	Y	8523	8363	0	224	1	140
							296	4	9375	9							
*05	102982	X	71035	-0-	-31947	-0-	2462	1	61290	2	Y	6360	5974	0	374	1	152
							287	4	6996	9							
06	94950	X	78524	-0-	-16426	-0-	3245	1	66541	2	Y	7656	7597	0			211
							316	4	8422	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
01	0	W	35700	-0-	35700	174345	738	1	28155	2	N	5666	5656	0			94
							574	4	6233	9							
02	205577	X	31232	-0-	-174345	-0-	702	1	25002	2	N	4824	4722	0	113	1	83
							222	4	5306	9							
03	28747	X	28747	-0-	-0-	-0-	883	1	23815	2	N	3563	3573	0			73
							130	4	3919	9							
04	84720	X	31627	-0-	-53093	-0-	1014	1	26057	2	N	4017	3942	0	82	1	66
							137	4	4419	9							
05	49817	X	27741	-0-	-22076	-0-	955	1	23772	2	N	2632	2480	0	155	1	63
							119	4	2895	9							
06	34560	X	27254	-0-	-7306	-0-	1112	1	22813	2	N	2917	2900	0			80
							120	4	3209	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
01	0	W	54027	-0-	54027	229388	1061	1	40494	2	N	10484	10451	0			175
							940	4	11532	9							
02	264229	X	34841	-0-	-229388	-0-	750	1	26720	2	N	6454	6317	0	200	1	112
							272	4	7099	9							
03	28225	X	28225	-0-	-0-	-0-	847	1	22826	2	N	4010	4040	0			82
							141	4	4411	9							
04	107970	X	43194	-0-	-64776	-0-	1391	1	35751	2	N	5335	5236	0	94	1	87
							183	4	5869	9							
05	61535	X	33411	-0-	-28124	-0-	1141	1	28409	2	N	3371	3178	0	199	1	81
							153	4	3708	9							
06	52290	X	35117	-0-	-17173	-0-	1446	1	29665	2	N	3510	3494	0			97
							145	4	3861	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	0	W	19078	-0-	19078	110988	433	1	16541	2	Y	1679	1655	0			28
							257	4	1847	9							
02	154551	X	43563	-0-	-110988	-0-	1015	1	36141	2	Y	5567	5450	0	49	1	96
							283	4	6124	9							
03	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	1345	1	36266	2	Y	4535	4538	0			93
							171	4	4989	9							
04	87690	X	52297	-0-	-35393	-0-	1719	1	44198	2	Y	5623	5519	0	105	1	92
							195	4	6185	9							
05	48236	X	43989	-0-	-4247	-0-	1518	1	37792	2	Y	4086	3840	0	240	1	98
							184	4	4495	9							
06	46680	X	37924	-0-	-8756	-0-	1570	1	32201	2	Y	3639	3637	0			100
							150	4	4003	9							

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
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	108481	X	108481	-0-	-0-	-0-	2052	1	90778	2	Y	13226	13053	0			173
							1102	4	14549	9							
01	158193	X	94761	-0-	-63432	-0-	2044	1	77990	2	Y	12104	12075	0			202
							1413	4	13314	9							
02	142884	X	63749	-0-	-79135	-0-	1497	1	53301	2	Y	7768	7604	0	232	1	134
							406	4	8545	9							
03	158193	X	52930	-0-	-105263	-0-	1687	1	45477	2	Y	5064	5094	0			104
							196	4	5570	9							
04	153090	X	65243	-0-	-87847	-0-	2218	1	56997	2	Y	5308	5209	0	116	1	87
							189	4	5839	9							
05	158193	X	56731	-0-	-101462	-0-	1997	1	49727	2	Y	4373	4099	0	257	1	104
							197	4	4810	9							
06	153090	X	45756	-0-	-107334	-0-	1923	1	39448	2	Y	3841	3839	0			106
							160	4	4225	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
01	T. A.		584	-0-	584	584	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6850	-0-	6850	7434	239	1	6449	2	Y	137	134	0			3
							11	4	151	9							
04	20331	X	12897	-0-	-7434	-0-	456	1	11725	2	Y	629	618	0	4	1	10
							24	4	692	9							
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	298	1	7427	2	Y	1147	1063	0	67	1	27
							51	4	1262	9							
*06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	485	1	9954	2	Y	1284	1276	0			35
							53	4	1412	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
01	T. A.		20950	-0-	20950	20950	501	1	19103	2	N	997	1081	0			17
							249	4	1097	9							
02	T. A.		30301	-0-	30301	51251	819	1	29166	2	N	184	181	0	17	1	3
							114	4	202	9							
03	T. A.		11481	-0-	11481	62732	375	1	10122	2	N	862	847	0			18
							36	4	948	9							
04	91951	X	29219	-0-	-62732	-0-	1060	1	27248	2	N	796	782	0	19	1	13
							35	4	876	9							
05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	1097	1	27311	2	N	1902	1760	0	110	1	45
							85	4	2092	9							
06	32460	X	29874	-0-	-2586	-0-	1302	1	26695	2	N	1644	1644	0			45
							69	4	1808	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 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
01	187990	X	15185	-0-	-172805	-0-	313	1	11925	2	Y	2456	2487	0			41
							245	4	2702	9							
02	117712	X	32696	-0-	-85016	-0-	731	1	26043	2	Y	5170	5061	0	61	1	89
							235	4	5687	9							
03	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	922	1	24851	2	Y	3893	3902	0			80
							140	4	4282	9							
04	51912	X	51912	-0-	-0-	-0-	1729	1	44434	2	Y	5065	4971	0	91	1	83
							177	4	5572	9							
05	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	1618	1	40292	2	Y	3341	3147	0	197	1	80
							152	4	3675	9							
06	35040	X	34952	-0-	-88	-0-	1459	1	29929	2	Y	3122	3116	0			86
							130	4	3434	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		26062	-0-	26062	26062	789	1	20277	2	Y	4408	4326	0	10	1	72
							147	4	4849	9							
05	14B2 EXT		81908	-0-	81908	107970	2676	1	66623	2	Y	11018	10193	0	638	1	259
							489	4	12120	9							
06	14B2 EXT		52680	-0-	52680	160650	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0			166
							247	4	6634	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
01	192326	X	87034	-0-	-105292	-0-	1868	1	71273	2	Y	11439	11412	0			191
							1310	4	12583	9							
02	127568	X	64742	-0-	-62826	-0-	1521	1	54154	2	Y	7868	7702	0	221	1	136
							412	4	8655	9							
03	141236	X	49147	-0-	-92089	-0-	1557	1	41981	2	Y	4928	4963	0			101
							188	4	5421	9							
04	136680	X	75333	-0-	-61347	-0-	2580	1	66304	2	Y	5677	5571	0	114	1	93
							204	4	6245	9							
05	141236	X	65073	-0-	-76163	-0-	2306	1	57399	2	Y	4688	4394	0	275	1	112
							211	4	5157	9							
06	136680	X	51243	-0-	-85437	-0-	2164	1	44378	2	Y	4118	4117	0			113
							171	4	4530	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6605	-0-	-1238	-0-	290 396	1 9	5919	2	Y	360	318	0	43	1	73
02	7084	X	5830	-0-	-1254	-0-	276 351	1 9	5203	2	Y	319	260	0	74	1	58
03	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	309 381	1 9	5947	2	Y	346	265	0	77	1	62
04	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	276 308	1 9	5428	2	Y	280	254	0	33	1	55
05	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	280 352	1 9	5967	2	Y	320	127	0	162	1	86
06	6420	X	5502	-0-	-918	-0-	232 255	1 9	5015	2	Y	232	117	0	121	1	80

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

01	6417	X	5201	-0-	-1216	-0-	226 340	1 9	4635	2	Y	309	280	0	37	1	63
02	5796	X	4795	-0-	-1001	-0-	223 333	1 9	4239	2	Y	303	241	0	70	1	55
03	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	230 367	1 9	4439	2	Y	334	255	0	74	1	60
04	5610	X	4633	-0-	-977	-0-	208 323	1 9	4102	2	Y	294	261	0	35	1	58
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	204 329	1 9	4318	2	Y	299	126	0	151	1	80
06	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	193 270	1 9	4105	2	Y	245	113	0	128	1	84

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

01	21297	X	16086	-0-	-5211	-0-	743	1	15343	2	Y	-0-					-0-
02	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	943	1	17732	2	Y	-0-					-0-
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	923	1	17675	2	Y	-0-					-0-
04	17820	X	17421	-0-	-399	-0-	839	1	16582	2	Y	-0-					-0-
05	20677	X	16787	-0-	-3890	-0-	756	1	16031	2	Y	-0-					-0-
06	20010	X	19252	-0-	-758	-0-	855	1	18397	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	26031	-0-	-2768	-0-	1211	1	24820	2	Y	-0-					5
02	26068	X	18103	-0-	-7965	-0-	915	1	17188	2	Y	-0-					5
03	28861	X	28327	-0-	-534	-0-	1403	1	26924	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	27930	X	25956	-0-	-1974	-0-	1250	1	24706	2	Y	-0-					-0-
05	26939	X	25989	-0-	-950	-0-	1170	1	24819	2	Y	-0-					-0-
06	27420	X	23970	-0-	-3450	-0-	1064	1	22906	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

01	14694	X	13554	-0-	-1140	-0-	629	1	12925	2	Y	-0-					-0-
02	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	670	1	12606	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	657	1	12630	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12002	-0-	-2068	-0-	577	1	11425	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13043	-0-	-1651	-0-	589	1	12454	2	Y	-0-					-0-
06	14220	X	12214	-0-	-2006	-0-	542	1	11672	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

01	27763	X	6716	-0-	-21047	-0-	296 340	1 9	6080	2	Y	309	270	0	37	1	63
02	12124	X	5784	-0-	-6340	-0-	277 278	1 9	5229	2	Y	253	212	0	58	1	46
03	13423	X	6296	-0-	-7127	-0-	296 314	1 9	5686	2	Y	285	217	0	63	1	51
04	9570	X	5736	-0-	-3834	-0-	264 259	1 9	5213	2	Y	235	212	0	28	1	46
05	7254	X	5819	-0-	-1435	-0-	251 261	1 9	5307	2	Y	237	100	0	120	1	63
06	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	232 233	1 9	4995	2	Y	212	92	0	110	1	73

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

01	6355	X	5391	-0-	-964	-0-	237 265	1 9	4889	2	Y	241	224	0	29	1	49
02	5740	X	4722	-0-	-1018	-0-	226 249	1 9	4247	2	Y	226	182	0	52	1	41
03	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	229 263	1 9	4428	2	Y	239	184	0	53	1	43
04	6750	X	5000	-0-	-1750	-0-	227 264	1 9	4509	2	Y	240	207	0	29	1	47
05	6975	X	5437	-0-	-1538	-0-	231 267	1 9	4939	2	Y	243	102	0	123	1	65
06	5220	X	4542	-0-	-678	-0-	195 193	1 9	4154	2	Y	175	89	0	91	1	60

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

01	22221	X	6581	-0-	-15640	-0-	285 424	1 9	5872	2	Y	385	352	0	46	1	78
02	8652	X	5540	-0-	-3112	-0-	261 370	1 9	4909	2	Y	336	276	0	77	1	61
03	9579	X	5582	-0-	-3997	-0-	255 433	1 9	4894	2	Y	394	297	0	87	1	71
04	8070	X	5075	-0-	-2995	-0-	226 396	1 9	4453	2	Y	360	317	0	43	1	71
05	7192	X	5407	-0-	-1785	-0-	226 397	1 9	4784	2	Y	361	152	0	183	1	97
06	6360	X	5067	-0-	-1293	-0-	211 339	1 9	4517	2	Y	308	138	0	161	1	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10720	-0-	-409	-0-	496	1	10224	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9928	-0-	-124	-0-	500	1	9428	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	530	1	10147	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10497	-0-	-213	-0-	506	1	9991	2	Y	-0-					-0-
05	11005	X	10730	-0-	-275	-0-	482	1	10248	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10619	-0-	-31	-0-	473	1	10146	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	21658	-0-	-910	-0-	1003	1	20655	2	Y	-0-					237
02	20216	X	15051	-0-	-5165	-0-	762	1	14289	2	Y	-0-					237
03	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1206	1	23095	2	Y	-0-					237
04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1059	1	20871	2	Y	-0-					237
*05	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	998	1	21211	2	Y	-0-					237
*06	22080	X	20847	-0-	-1233	-0-	924	1	19923	2	Y	-0-					237

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	162	1	3324	2	Y	228	211	0	27	1	46
							251	9									
02	4284	X	2556	-0-	-1728	-0-	119	1	2284	2	Y	139	128	0	32	1	25
							153	9									
03	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	198	1	3776	2	Y	317	215	0	70	1	57
							349	9									
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	163	1	3201	2	Y	233	216	0	28	1	46
							256	9									
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	160	1	3397	2	Y	249	102	0	126	1	67
							274	9									
06	4170	X	3689	-0-	-481	-0-	153	1	3263	2	Y	248	100	0	130	1	85
							273	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4434	-0-	-650	-0-	188	1	3877	2	Y	335	296	0	40	1	68
							369	9									
02	4592	X	3971	-0-	-621	-0-	185	1	3460	2	Y	296	242	0	68	1	54
							326	9									
03	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	202	1	3886	2	Y	344	260	0	76	1	62
							378	9									
04	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	194	1	3795	2	Y	302	269	0	36	1	59
							332	9									
05	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	180	1	3813	2	Y	295	126	0	149	1	79
							325	9									
06	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	167	1	3546	2	Y	254	113	0	133	1	87
							279	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	174	1	3544	2	Y	280	248	0	33	1	57
							308	9									
02	3892	X	3032	-0-	-860	-0-	143	1	2703	2	Y	169	156	0	39	1	31
							186	9									
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	215	1	4089	2	Y	319	222	0	71	1	57
							351	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	187	1	3726	2	Y	246	226	0	29	1	48
							271	9									
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	173	1	3714	2	Y	223	99	0	113	1	59
							245	9									
06	4500	X	3812	-0-	-688	-0-	158	1	3428	2	Y	205	87	0	107	1	70
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	22229	-0-	-1796	-0-	1022	1	20934	2	Y	248	217	0	30	1	50
							273	9									
02	21700	X	8631	-0-	-13069	-0-	430	1	8090	2	Y	101	110	0	23	1	18
							111	9									
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-					-0-
05	22227	X	12067	-0-	-10160	-0-	542	1	11455	2	Y	64	15	0	32	1	17
							70	9									
06	21510	X	8958	-0-	-12552	-0-	394	1	8469	2	Y	86	29	0	45	1	29
							95	9									

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
01	21886	X	19641	-0-	-2245	-0-	900	1	18502	2	Y	217	188	0	26	1	44
							239	9									
02	19768	X	7738	-0-	-12030	-0-	384	1	7255	2	Y	90	97	0	21	1	16
							99	9									
03	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	20070	X	2245	-0-	-17825	-0-	105	1	2086	2	Y	49	33	0	6	1	10
							54	9									
05	20212	X	18901	-0-	-1311	-0-	840	1	17815	2	Y	224	60	0	114	1	60
							246	9									
06	19020	X	14690	-0-	-4330	-0-	646	1	13859	2	Y	168	82	0	88	1	58
							185	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	251	1	5136	2	Y	189	163	0	23	1	38
							208	9									
02	5712	X	5098	-0-	-614	-0-	246	1	4658	2	Y	176	142	0	40	1	32
							194	9									
03	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	278	1	5327	2	Y	201	153	0	44	1	36
							221	9									
04	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	238	1	4676	2	Y	149	138	0	18	1	29
							164	9									
05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	231	1	4925	2	Y	154	64	0	78	1	41
							169	9									
06	5640	X	4456	-0-	-1184	-0-	194	1	4144	2	Y	107	55	0	56	1	37
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	19453	-0-	-1596	-0-	897	1	18404	2	Y	138	120	0	17	1	28
							152	9									
02	18452	X	17460	-0-	-992	-0-	873	1	16464	2	Y	112	94	0	26	1	20
							123	9									
03	20336	X	19352	-0-	-984	-0-	953	1	18271	2	Y	116	90	0	25	1	21
							128	9									
04	19680	X	18677	-0-	-1003	-0-	895	1	17671	2	Y	101	90	0	12	1	20
							111	9									
05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	755	1	15963	2	Y	83	39	0	42	1	22
							91	9									
06	18840	X	16266	-0-	-2574	-0-	719	1	15490	2	Y	52	29	0	27	1	18
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	264	1	5440	2	Y	185	161	0	22	1	37
							204	9									
02	5488	X	5094	-0-	-394	-0-	247	1	4667	2	Y	164	134	0	37	1	30
							180	9									
03	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	261	1	5008	2	Y	169	131	0	38	1	30
							186	9									
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	241	1	4780	2	Y	174	149	0	21	1	34
							191	9									
05	5921	X	4614	-0-	-1307	-0-	201	1	4275	2	Y	125	62	0	64	1	33
							138	9									
06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	214	1	4584	2	Y	235	65	0	122	1	81
							259	9									

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
01	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	315	1	6544	2	Y	166	148	0	20	1	34
							183	9									
02	6916	X	6676	-0-	-240	-0-	329	1	6174	2	Y	157	126	0	36	1	29
							173	9									
03	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	318	1	6091	2	Y	148	117	0	33	1	27
							163	9									
04	7230	X	7103	-0-	-127	-0-	333	1	6591	2	Y	163	138	0	20	1	32
							179	9									
05	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	315	1	6640	2	Y	156	67	0	79	1	42
							172	9									
06	7140	X	6222	-0-	-918	-0-	272	1	5826	2	Y	113	57	0	59	1	39
							124	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
01	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	456	1	9401	2	Y	655	592	0	78	1	133
							721	9									
02	10248	X	9766	-0-	-482	-0-	456	1	8607	2	Y	639	509	0	147	1	116
							703	9									
03	12028	X	11026	-0-	-1002	-0-	508	1	9691	2	Y	752	567	0	166	1	135
							827	9									
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	472	1	9324	2	Y	691	608	0	82	1	136
							760	9									
05	12028	X	11977	-0-	-51	-0-	504	1	10712	2	Y	692	293	0	350	1	185
							761	9									
*06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	477	1	10243	2	Y	515	254	0	269	1	177
							567	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 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
01	6541	X	4933	-0-	-1608	-0-	201 618	1 9	4114	2	Y	562	548	0	67	1	114
02	5992	X	5332	-0-	-660	-0-	229 817	1 9	4286	2	Y	743	551	0	171	1	135
03	6634	X	5674	-0-	-960	-0-	237 895	1 9	4542	2	Y	814	623	0	180	1	146
04	6420	X	5444	-0-	-976	-0-	224 818	1 9	4402	2	Y	744	655	0	89	1	146
05	6479	X	5842	-0-	-637	-0-	227 806	1 9	4809	2	Y	733	312	0	371	1	196
06	5700	X	5558	-0-	-142	-0-	216 657	1 9	4685	2	Y	597	276	0	312	1	205

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 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
01	10757	X	9748	-0-	-1009	-0-	439 298	1 9	9011	2	Y	271	238	0	32	1	55
02	9716	X	8142	-0-	-1574	-0-	398 253	1 9	7491	2	Y	230	190	0	53	1	42
03	9889	X	7598	-0-	-2291	-0-	365 238	1 9	6995	2	Y	216	171	0	48	1	39
04	9570	X	7927	-0-	-1643	-0-	369 246	1 9	7312	2	Y	224	192	0	27	1	44
05	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	489 282	1 9	10380	2	Y	256	102	0	130	1	68
06	9420	X	8721	-0-	-699	-0-	380 184	1 9	8157	2	Y	167	91	0	87	1	57

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
01	17205	X	12435	-0-	-4770	-0-	569 207	1 9	11659	2	Y	188	181	0	22	1	38
02	15428	X	13802	-0-	-1626	-0-	683 268	1 9	12851	2	Y	244	182	0	56	1	44
03	16151	X	14314	-0-	-1837	-0-	698 263	1 9	13353	2	Y	239	187	0	53	1	43
04	15630	X	8773	-0-	-6857	-0-	418 141	1 9	8214	2	Y	128	131	0	15	1	25
05	15283	X	5584	-0-	-9699	-0-	247 95	1 9	5242	2	Y	86	44	0	44	1	23
*06	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	898 253	1 9	19322	2	Y	230	54	0	120	1	79

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	78	2	26	9	Y	24	16	0	3	1	5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	136	2	Y	22	13	0	5	1	4
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	325	2	Y	37	29	0	5	1	7
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	282	2	Y	29	13	0	15	1	8
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	1551	-0-	-19622	-0-	71 21	1 9	1459	2	Y	19	46	0	2	1	4
02	16268	X	9778	-0-	-6490	-0-	486 132	1 9	9160	2	Y	120	74	0	28	1	22
03	15655	X	10610	-0-	-5045	-0-	518 163	1 9	9929	2	Y	148	110	0	33	1	27
04	15150	X	10099	-0-	-5051	-0-	481 121	1 9	9497	2	Y	110	102	0	13	1	22
05	15624	X	10069	-0-	-5555	-0-	450 89	1 9	9530	2	Y	81	40	0	41	1	22
06	10470	X	9252	-0-	-1218	-0-	404 122	1 9	8726	2	Y	111	37	0	58	1	38

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	75 65	1 9	1532	2	Y	59	53	0	7	1	12
02	1820	X	1632	-0-	-188	-0-	76 90	1 9	1466	2	Y	82	60	0	19	1	15
03	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	86 97	1 9	1622	2	Y	88	68	0	19	1	16
04	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	78 85	1 9	1560	2	Y	77	69	0	9	1	15
05	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	74 85	1 9	1618	2	Y	77	33	0	39	1	20
06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	64 62	1 9	1365	2	Y	56	28	0	29	1	19

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	137 417	1 9	2784	2	Y	379	330	0	45	1	77
02	3668	X	3055	-0-	-613	-0-	132 429	1 9	2494	2	Y	390	306	0	90	1	71
03	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	152 485	1 9	2918	2	Y	441	335	0	98	1	79
04	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	137 421	1 9	2705	2	Y	383	341	0	46	1	75
05	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	131 411	1 9	2792	2	Y	374	160	0	189	1	100
06	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	125 361	1 9	2665	2	Y	328	144	0	171	1	113

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13374	-0-	-3087	-0-	612 204	1 9	12558	2	Y	185	159	0	22	1	37
02	14868	X	11274	-0-	-3594	-0-	562 140	1 9	10572	2	Y	127	112	0	29	1	23
03	16461	X	11161	-0-	-5300	-0-	547 122	1 9	10492	2	Y	111	89	0	25	1	20
04	13260	X	11376	-0-	-1884	-0-	544 117	1 9	10715	2	Y	106	92	0	13	1	21
05	13454	X	11372	-0-	-2082	-0-	509 95	1 9	10768	2	Y	86	40	0	44	1	23
06	12930	X	8757	-0-	-4173	-0-	384 54	1 9	8319	2	Y	49	29	0	26	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	37510	X	31756	-0-	-5754	-0-	1467	1	30125	2	Y	149	140	0	18	1	30
							164	9									
02	32676	X	28342	-0-	-4334	-0-	1419	1	26743	2	Y	164	126	0	38	1	30
							180	9									
03	36177	X	31148	-0-	-5029	-0-	1533	1	29410	2	Y	186	141	0	41	1	34
							205	9									
04	34290	X	30286	-0-	-4004	-0-	1452	1	28672	2	Y	147	134	0	18	1	29
							162	9									
05	33883	X	12971	-0-	-20912	-0-	581	1	12323	2	Y	61	43	0	31	1	16
							67	9									
06	30720	X	19641	-0-	-11079	-0-	868	1	18634	2	Y	126	33	0	66	1	43
							139	9									

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
01	22909	X	19528	-0-	-3381	-0-	894	1	18383	2	Y	228	199	0	27	1	46
							251	9									
02	20636	X	20421	-0-	-215	-0-	1017	1	19165	2	Y	217	174	0	50	1	39
							239	9									
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	1088	1	20824	2	Y	252	190	0	56	1	45
							277	9									
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
05	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					-0-
06	21870	X	8291	-0-	-13579	-0-	362	1	7797	2	Y	120	16	0	63	1	41
							132	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6866	-0-		-481	-0-	292 543	1 9	6031	2	Y	494	397	0	59	1	100
02	6636	X	5832	-0-		-804	-0-	274 431	1 9	5127	2	Y	392	331	0	90	1	71
03	7037	X	5549	-0-		-1488	-0-	254 439	1 9	4856	2	Y	399	310	0	88	1	72
04	6630	X	5865	-0-		-765	-0-	263 452	1 9	5150	2	Y	411	353	0	49	1	81
05	8702	X	8702	-0-		-0-	-0-	369 485	1 9	7848	2	Y	441	181	0	223	1	118
06	6630	X	6615	-0-		-15	-0-	278 347	1 9	5990	2	Y	315	160	0	165	1	108

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12191	-0-		-2596	-0-	560 121	1 9	11510	2	Y	110	106	0	13	1	22
02	14823	X	14823	-0-		-0-	-0-	741 125	1 9	13957	2	Y	114	89	0	26	1	21
03	15686	X	15039	-0-		-647	-0-	738 134	1 9	14167	2	Y	122	94	0	27	1	22
04	15180	X	14131	-0-		-1049	-0-	673 128	1 9	13330	2	Y	116	101	0	14	1	23
05	16399	X	13823	-0-		-2576	-0-	617 103	1 9	13103	2	Y	94	44	0	48	1	25
06	15870	X	13776	-0-		-2094	-0-	611 76	1 9	13089	2	Y	69	34	0	36	1	24

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	13796	-0-		-5362	-0-	635 112	1 9	13049	2	Y	102	94	0	12	1	21
02	18676	X	17169	-0-		-1507	-0-	858 132	1 9	16179	2	Y	120	91	0	28	1	22
03	20677	X	16926	-0-		-3751	-0-	831 144	1 9	15951	2	Y	131	100	0	29	1	24
04	20010	X	15725	-0-		-4285	-0-	754 128	1 9	14843	2	Y	116	103	0	14	1	23
05	19003	X	15120	-0-		-3883	-0-	674 132	1 9	14314	2	Y	120	50	0	61	1	32
06	18390	X	15188	-0-		-3202	-0-	667 158	1 9	14363	2	Y	144	52	0	75	1	49

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	15840	-0-		-6883	-0-	729 108	1 9	15003	2	Y	98	89	0	12	1	20
02	22092	X	19372	-0-		-2720	-0-	971 129	1 9	18272	2	Y	117	89	0	27	1	21
03	24459	X	19167	-0-		-5292	-0-	944 142	1 9	18081	2	Y	129	98	0	29	1	23
04	23670	X	17869	-0-		-5801	-0-	855 119	1 9	16895	2	Y	108	97	0	13	1	21
05	21452	X	17953	-0-		-3499	-0-	803 112	1 9	17038	2	Y	102	44	0	52	1	27
06	20760	X	17457	-0-		-3303	-0-	772 80	1 9	16605	2	Y	73	37	0	38	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	332 397	1 9	6822	2	Y	361	311	0	43	1	73
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	330 334	1 9	6182	2	Y	304	252	0	70	1	55
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	376 381	1 9	7193	2	Y	346	262	0	77	1	62
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	340 334	1 9	6713	2	Y	304	270	0	36	1	60
05	7595	X	7560	-0-	-35	-0-	328 276	1 9	6956	2	Y	251	117	0	127	1	67
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	304 223	1 9	6559	2	Y	203	94	0	106	1	70

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	257 409	1 9	5238	2	Y	372	317	0	44	1	75
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236 297	1 9	4424	2	Y	270	234	0	62	1	49
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	250 334	1 9	4789	2	Y	304	231	0	67	1	55
04	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	220 279	1 9	4347	2	Y	254	229	0	30	1	50
05	5642	X	4192	-0-	-1450	-0-	181 185	1 9	3826	2	Y	168	88	0	85	1	45
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	181 201	1 9	3900	2	Y	183	69	0	96	1	63

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 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
01	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	367 414	1 9	7539	2	Y	376	334	0	45	1	76
02	8680	X	7193	-0-	-1487	-0-	346 349	1 9	6498	2	Y	317	263	0	73	1	57
03	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	345 373	1 9	6604	2	Y	339	260	0	75	1	61
04	8040	X	7156	-0-	-884	-0-	331 284	1 9	6541	2	Y	258	237	0	31	1	51
05	8308	X	7202	-0-	-1106	-0-	316 169	1 9	6717	2	Y	154	86	0	78	1	41
06	8040	X	7484	-0-	-556	-0-	320 287	1 9	6877	2	Y	261	76	0	136	1	90

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
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	258 455	1 9	5258	2	Y	414	361	0	49	1	84
02	5712	X	5390	-0-	-322	-0-	251 402	1 9	4737	2	Y	365	299	0	84	1	66
03	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	289 486	1 9	5529	2	Y	442	331	0	98	1	79
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	264 406	1 9	5183	2	Y	369	332	0	44	1	72
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	270 421	1 9	5728	2	Y	383	159	0	194	1	102
06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	244 394	1 9	5215	2	Y	358	150	0	187	1	123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	149 308	1 9	3031	2	Y	280	244	0	33	1	57
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	144 251	1 9	2719	2	Y	228	191	0	53	1	41
03	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	150 287	1 9	2858	2	Y	261	197	0	58	1	47
04	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	144 286	1 9	2843	2	Y	260	225	0	31	1	51
05	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	141 268	1 9	3023	2	Y	244	107	0	123	1	65
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	139 201	1 9	2986	2	Y	183	89	0	96	1	63

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
01	5425	X	4063	-0-	-1362	-0-	175 284	1 9	3604	2	Y	258	199	0	31	1	52
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	201 372	1 9	3787	2	Y	338	251	0	78	1	61
03	5239	X	4070	-0-	-1169	-0-	190 252	1 9	3628	2	Y	229	198	0	51	1	41
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	194 331	1 9	3780	2	Y	301	247	0	36	1	59
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	225 359	1 9	4770	2	Y	326	133	0	165	1	87
06	4680	X	4516	-0-	-164	-0-	188 286	1 9	4042	2	Y	260	122	0	136	1	89

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13323	-0-	-751	-0-	595 488	1 9	12240	2	Y	444	393	0	53	1	90
02	12712	X	11966	-0-	-746	-0-	582 425	1 9	10959	2	Y	386	317	0	89	1	70
03	13857	X	12104	-0-	-1753	-0-	578 414	1 9	11112	2	Y	376	295	0	83	1	68
04	13410	X	12896	-0-	-514	-0-	601 420	1 9	11875	2	Y	382	329	0	46	1	75
05	13547	X	12960	-0-	-587	-0-	565 417	1 9	11978	2	Y	379	161	0	192	1	101
06	12900	X	11025	-0-	-1875	-0-	477 308	1 9	10240	2	Y	280	139	0	146	1	96

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	237 939	1 9	4886	2	Y	854	751	0	102	1	173
02	5768	X	5365	-0-	-403	-0-	227 884	1 9	4254	2	Y	804	646	0	185	1	146
03	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	250 1010	1 9	4813	2	Y	918	696	0	203	1	165
04	6180	X	6096	-0-	-84	-0-	241 1103	1 9	4752	2	Y	1003	851	0	120	1	197
05	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	231 1194	1 9	4891	2	Y	1085	443	0	549	1	290
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	214 871	1 9	4590	2	Y	792	396	0	414	1	272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	19	14	0	2	1	4
							21	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	2	Y	51	34	0	12	1	9
							56	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	77	55	0	17	1	14
							85	9									
04	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	63	1	1220	2	Y	69	61	0	8	1	14
							76	9									
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	63	1	1308	2	Y	103	37	0	52	1	28
							113	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	151	48	0	79	1	52
							166	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	19	1	391	2	Y	135	113	0	16	1	27
							149	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

01	7254	X	5496	-0-	-1758	-0-	253	1	5167	2	Y	69	66	0	8	1	14
							76	9									
02	6048	X	4851	-0-	-1197	-0-	239	1	4479	2	Y	121	85	0	28	1	22
							133	9									
03	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	262	1	5042	2	Y	145	109	0	32	1	26
							160	9									
04	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	239	1	4692	2	Y	127	113	0	15	1	25
							140	9									
05	6386	X	4912	-0-	-1474	-0-	215	1	4602	2	Y	86	44	0	44	1	23
							95	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	227	1	4823	2	Y	98	36	0	51	1	34
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

01	10788	X	9069	-0-	-1719	-0-	412	1	8438	2	Y	199	179	0	24	1	40
							219	9									
02	9380	X	7886	-0-	-1494	-0-	386	1	7302	2	Y	180	146	0	41	1	33
							198	9									
03	9579	X	8455	-0-	-1124	-0-	410	1	7849	2	Y	178	139	0	40	1	32
							196	9									
04	9270	X	8248	-0-	-1022	-0-	392	1	7677	2	Y	163	143	0	20	1	32
							179	9									
05	9579	X	8656	-0-	-923	-0-	383	1	8122	2	Y	137	63	0	69	1	37
							151	9									
06	8790	X	7979	-0-	-811	-0-	346	1	7438	2	Y	177	60	0	93	1	61
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4992	-0-	-1053	-0-	226	1	4639	2	Y	115	100	0	14	1	23
							127	9									
02	5460	X	4433	-0-	-1027	-0-	216	1	4098	2	Y	108	86	0	25	1	20
							119	9									
03	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	238	1	4558	2	Y	122	93	0	27	1	22
							134	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	241	1	4765	2	Y	113	99	0	14	1	22
							124	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	226	1	4799	2	Y	108	47	0	54	1	29
							119	9									
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	224	1	4819	2	Y	87	40	0	46	1	30
							96	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10889	-0-	-2255	-0-	495	1	10194	2	Y	182	159	0	22	1	37
							200	9									
02	11312	X	9400	-0-	-1912	-0-	466	1	8770	2	Y	149	125	0	34	1	27
							164	9									
03	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	449	1	8609	2	Y	193	143	0	42	1	35
							212	9									
04	10980	X	8430	-0-	-2550	-0-	394	1	7794	2	Y	220	186	0	26	1	43
							242	9									
05	11129	X	9269	-0-	-1860	-0-	407	1	8635	2	Y	206	90	0	104	1	55
							227	9									
06	10530	X	8577	-0-	-1953	-0-	375	1	8061	2	Y	128	72	0	67	1	44
							141	9									

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
01	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	176	1	3645	2	Y	144	162	0	17	1	29
							158	9									
02	4004	X	3358	-0-	-646	-0-	165	1	3068	2	Y	114	96	0	26	1	21
							125	9									
03	6355	X	3807	-0-	-2548	-0-	179	1	3424	2	Y	185	132	0	41	1	33
							204	9									
04	6150	X	3765	-0-	-2385	-0-	177	1	3441	2	Y	134	125	0	16	1	26
							147	9									
05	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	190	1	4003	2	Y	262	86	0	132	1	70
							288	9									
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	158	1	3403	2	Y	176	93	0	92	1	61
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15869	-0-	-2173	-0-	730	1	15017	2	Y	111	110	0	13	1	23
							122	9									
02	16016	X	14180	-0-	-1836	-0-	709	1	13337	2	Y	122	95	0	28	1	22
							134	9									
03	17236	X	15165	-0-	-2071	-0-	742	1	14228	2	Y	177	128	0	39	1	32
							195	9									
04	16380	X	14435	-0-	-1945	-0-	689	1	13561	2	Y	168	147	0	20	1	33
							185	9									
05	16740	X	12424	-0-	-4316	-0-	551	1	11702	2	Y	155	68	0	78	1	42
							171	9									
06	15360	X	13531	-0-	-1829	-0-	593	1	12814	2	Y	113	57	0	59	1	39
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	17086	-0-	-1855	-0-	786	1	16142	2	Y	144	127	0	17	1	29
							158	9									
02	17108	X	15078	-0-	-2030	-0-	754	1	14190	2	Y	122	101	0	28	1	22
							134	9									
03	17639	X	16199	-0-	-1440	-0-	796	1	15248	2	Y	141	107	0	31	1	25
							155	9									
04	16980	X	15480	-0-	-1500	-0-	738	1	14600	2	Y	129	114	0	15	1	25
							142	9									
05	17081	X	15592	-0-	-1489	-0-	695	1	14759	2	Y	125	54	0	63	1	33
							138	9									
06	16530	X	14991	-0-	-1539	-0-	662	1	14216	2	Y	103	47	0	54	1	35
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14045	-0-	-1610	-0-	642	1	13191	2	Y	193	165	0	23	1	39
							212	9									
02	13832	X	12419	-0-	-1413	-0-	617	1	11631	2	Y	155	130	0	36	1	28
							171	9									
03	15097	X	13292	-0-	-1805	-0-	651	1	12466	2	Y	159	123	0	35	1	29
							175	9									
04	14070	X	12892	-0-	-1178	-0-	613	1	12117	2	Y	147	129	0	18	1	29
							162	9									
05	14384	X	13071	-0-	-1313	-0-	581	1	12333	2	Y	143	61	0	73	1	38
							157	9									
06	13590	X	13202	-0-	-388	-0-	581	1	12492	2	Y	117	54	0	61	1	40
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	388	1	7962	2	Y	130	115	0	16	1	26
							143	9									
02	8036	X	6994	-0-	-1042	-0-	346	1	6515	2	Y	121	97	0	28	1	22
							133	9									
03	8680	X	8095	-0-	-585	-0-	394	1	7560	2	Y	128	98	0	29	1	23
							141	9									
04	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	369	1	7303	2	Y	113	100	0	14	1	22
							124	9									
05	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	343	1	7306	2	Y	136	53	0	69	1	36
							150	9									
06	8220	X	7526	-0-	-694	-0-	329	1	7087	2	Y	100	50	0	52	1	34
							110	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
01	20553	X	19227	-0-	-1326	-0-	888	1	18251	2	Y	80	64	0	10	1	16
							88	9									
02	18564	X	17210	-0-	-1354	-0-	862	1	16241	2	Y	97	73	0	22	1	18
							107	9									
03	19809	X	16180	-0-	-3629	-0-	798	1	15292	2	Y	82	67	0	18	1	15
							90	9									
04	18600	X	14931	-0-	-3669	-0-	718	1	14180	2	Y	30	35	0	4	1	6
							33	9									
05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	867	1	18371	2	Y	44	16	0	22	1	12
							48	9									
06	18600	X	17447	-0-	-1153	-0-	771	1	16597	2	Y	72	21	0	38	1	25
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7062	-0-	-1339	-0-	313 251	1 9	6498	2	Y	228	203	0	27	1	46
02	7588	X	6162	-0-	-1426	-0-	300 218	1 9	5644	2	Y	198	163	0	45	1	36
03	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	320 251	1 9	6173	2	Y	228	173	0	50	1	41
04	7200	X	6329	-0-	-871	-0-	292 227	1 9	5810	2	Y	206	182	0	24	1	41
05	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	285 219	1 9	6023	2	Y	199	86	0	101	1	53
06	6840	X	6137	-0-	-703	-0-	263 175	1 9	5699	2	Y	159	75	0	83	1	54

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120 543	1 9	2433	2	Y	494	419	0	59	1	100
02	4788	X	1406	-0-	-3382	-0-	60 194	1 9	1152	2	Y	176	204	0	40	1	32
03	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	116 485	1 9	2259	2	Y	441	296	0	98	1	79
04	5130	X	1953	-0-	-3177	-0-	76 351	1 9	1526	2	Y	319	297	0	38	1	63
05	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	44 229	1 9	934	2	Y	208	109	0	106	1	56
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116 570	1 9	2525	2	Y	518	125	0	271	1	178

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	19580	-0-	-12691	-0-	901 136	1 9	18543	2	Y	124	97	0	15	1	25
02	29148	X	17383	-0-	-11765	-0-	873 87	1 9	16423	2	Y	79	72	0	18	1	14
03	32271	X	18402	-0-	-13869	-0-	907 97	1 9	17398	2	Y	88	67	0	19	1	16
04	25740	X	17013	-0-	-8727	-0-	815 66	1 9	16132	2	Y	60	57	0	7	1	12
05	21948	X	17093	-0-	-4855	-0-	766 45	1 9	16282	2	Y	41	21	0	21	1	11
06	18960	X	16365	-0-	-2595	-0-	725 57	1 9	15583	2	Y	52	18	0	27	1	18

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	34069	X	23090	-0-	-10979	-0-	1070	1	21995	2	Y	23	15	0	3	1	5
							25	9									
02	29036	X	27627	-0-	-1409	-0-	1394	1	26233	2	Y	-0-	5	0			-0-
03	31651	X	29469	-0-	-2182	-0-	1460	1	28009	2	Y	-0-					-0-
04	28560	X	27909	-0-	-651	-0-	1345	1	26564	2	Y	-0-					-0-
05	30597	X	26427	-0-	-4170	-0-	1187	1	25236	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	29610	X	26699	-0-	-2911	-0-	1186	1	25510	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13790	-0-	-1121	-0-	615	1	12644	2	Y	483	428	0	57	1	98
							531	9									
02	13468	X	12266	-0-	-1202	-0-	593	1	11203	2	Y	427	350	0	98	1	77
							470	9									
03	14415	X	12864	-0-	-1551	-0-	609	1	11698	2	Y	506	380	0	112	1	91
							557	9									
04	13740	X	12417	-0-	-1323	-0-	571	1	11282	2	Y	513	442	0	61	1	101
							564	9									
05	13888	X	12624	-0-	-1264	-0-	545	1	11569	2	Y	464	206	0	235	1	124
							510	9									
06	13350	X	11528	-0-	-1822	-0-	495	1	10635	2	Y	362	173	0	189	1	124
							398	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	251	1	5138	2	Y	1032	886	0	123	1	209
							1135	9									
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	109	1	2055	2	Y	551	533	0	127	1	100
							606	9									
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	4352	2	Y	934	659	0	207	1	168
							1027	9									
04	6300	X	4565	-0-	-1735	-0-	180	1	3585	2	Y	727	665	0	87	1	143
							800	9									
05	6510	X	4425	-0-	-2085	-0-	165	1	3502	2	Y	689	299	0	349	1	184
							758	9									
06	6300	X	1533	-0-	-4767	-0-	57	1	1238	2	Y	216	213	0	113	1	74
							238	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
01	22196	X	20006	-0-	-2190	-0-	929	1	19077	2	Y	-0-					-0-
02	20048	X	18225	-0-	-1823	-0-	919	1	17306	2	Y	-0-					-0-
03	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	1013	1	19471	2	Y	-0-					-0-
04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	958	1	18920	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	18458	-0-	-1723	-0-	830	1	17618	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
06	19830	X	17846	-0-	-1984	-0-	793	1	17042	2	Y	10	4	0	5	1	3
							11	9									

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7114	-0-	-729	-0-	301 646	1 9	6167	2	Y	587	527	0	70	1	119
02	7084	X	6360	-0-	-724	-0-	293 554	1 9	5513	2	Y	504	416	0	116	1	91
03	7688	X	6667	-0-	-1021	-0-	307 488	1 9	5872	2	Y	444	357	0	98	1	80
04	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	296 514	1 9	5874	2	Y	467	399	0	56	1	92
05	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	288 560	1 9	6058	2	Y	509	207	0	258	1	136
06	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	278 465	1 9	5940	2	Y	423	193	0	221	1	145

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

01	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	345 135	1 9	7107	2	Y	123	93	0	15	1	25
02	10500	X	7674	-0-	-2826	-0-	377 186	1 9	7111	2	Y	169	124	0	39	1	31
03	11625	X	8571	-0-	-3054	-0-	415 224	1 9	7932	2	Y	204	153	0	45	1	37
04	11250	X	8184	-0-	-3066	-0-	384 199	1 9	7601	2	Y	181	160	0	22	1	36
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	383 187	1 9	8099	2	Y	170	74	0	86	1	46
*06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	370 157	1 9	7950	2	Y	143	65	0	75	1	49

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

01	8773	X	7698	-0-	-1075	-0-	353 102	1 9	7243	2	Y	93	85	0	11	1	19
02	7728	X	6803	-0-	-925	-0-	336 96	1 9	6371	2	Y	87	70	0	20	1	16
03	8277	X	7027	-0-	-1250	-0-	343 129	1 9	6555	2	Y	117	86	0	26	1	21
04	7710	X	6820	-0-	-890	-0-	323 125	1 9	6372	2	Y	114	99	0	14	1	22
05	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	313 124	1 9	6599	2	Y	113	48	0	57	1	30
06	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	297 99	1 9	6353	2	Y	90	42	0	47	1	31

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

01	155	N	-0-	-0-	-155	-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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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 #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	19811	-0-	-1796	-0-	919 1 3 9		18889	2	Y	3	3	0			1
02	19516	X	17448	-0-	-2068	-0-	877 1 2 9		16569	2	Y	2	3	0			-0-
03	20925	X	19790	-0-	-1135	-0-	981 1 3 9		18806	2	Y	3	3	0			-0-
04	20250	X	19004	-0-	-1246	-0-	915 1 1 9		18088	2	Y	1	1	0			-0-
05	20088	X	19270	-0-	-818	-0-	868 1 1 9		18401	2	Y	1	1	0			-0-
06	19170	X	18292	-0-	-878	-0-	814 1 1 9		17477	2	Y	1	1	0			-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	51 1 189 9		1060	2	Y	172	162	0	20	1	35
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52 1 157 9		975	2	Y	143	119	0	33	1	26
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	61 1 283 9		1153	2	Y	257	180	0	57	1	46
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	43 1 180 9		879	2	Y	164	158	0	20	1	32
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	48 1 230 9		996	2	Y	209	79	0	106	1	56
*06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86 1 263 9		1854	2	Y	239	88	0	125	1	82

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	458 1 272 9		9422	2	Y	247	225	0	30	1	50
02	10024	X	9017	-0-	-1007	-0-	443 1 243 9		8331	2	Y	221	180	0	51	1	40
03	10881	X	9542	-0-	-1339	-0-	463 1 220 9		8859	2	Y	200	160	0	44	1	36
04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	425 1 193 9		8396	2	Y	175	156	0	21	1	34
05	10385	X	9454	-0-	-931	-0-	416 1 200 9		8838	2	Y	182	75	0	92	1	49
06	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	394 1 128 9		8476	2	Y	116	64	0	61	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 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
01	59768	X	52698	-0-	-7070	-0-	2446	1	50251	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	52808	X	46788	-0-	-6020	-0-	2360	1	44420	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
03	56606	X	50418	-0-	-6188	-0-	2501	1	47908	2	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
04	53340	X	48159	-0-	-5181	-0-	2323	1	45830	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	53506	X	48706	-0-	-4800	-0-	2192	1	46511	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	51000	X	46423	-0-	-4577	-0-	2060	1	44360	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 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
01	22568	X	19780	-0-	-2788	-0-	918	1	18861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	19880	X	17127	-0-	-2753	-0-	865	1	16261	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20956	X	19664	-0-	-1292	-0-	978	1	18685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20190	X	18698	-0-	-1492	-0-	898	1	17799	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	20553	X	18948	-0-	-1605	-0-	853	1	18092	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	800	1	17218	2	Y	5	1	0	3	1	2
							6	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	11903	-0-	-3163	-0-	530	1	10965	2	Y	371	346	0	44	1	75
							408	9									
02	13608	X	11153	-0-	-2455	-0-	547	1	10323	2	Y	257	226	0	59	1	47
							283	9									
03	13826	X	11824	-0-	-2002	-0-	573	1	10944	2	Y	279	214	0	62	1	50
							307	9									
04	12870	X	11174	-0-	-1696	-0-	527	1	10377	2	Y	245	218	0	29	1	48
							270	9									
05	12338	X	11415	-0-	-923	-0-	503	1	10652	2	Y	236	102	0	119	1	63
							260	9									
06	11940	X	10652	-0-	-1288	-0-	463	1	9978	2	Y	192	88	0	101	1	66
							211	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	116	1	2380	2	Y	419	375	0	50	1	85
							461	9									
02	2996	X	2168	-0-	-828	-0-	91	1	1746	2	Y	301	262	0	69	1	55
							331	9									
03	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	109	1	2087	2	Y	471	337	0	104	1	85
							518	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	544	457	0	65	1	107
							598	9									
05	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	105	1	2245	2	Y	393	196	0	199	1	105
							432	9									
06	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-	105	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	240	-0-	-4565	-0-	9	1	217	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									
02	3444	X	169	-0-	-3275	-0-	7	1	149	2	Y	12	10	0	3	1	2
							13	9									
03	651	X	148	-0-	-503	-0-	3	1	136	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
04	240	X	137	-0-	-103	-0-	2	1	127	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
05	248	X	228	-0-	-20	-0-	11	1	205	2	Y	11	4	0	5	1	3
							12	9									
06	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

01	19840	X	17834	-0-	-2006	-0-	816	1	16723	2	Y	268	242	0	32	1	54
							295	9									
02	17920	X	15578	-0-	-2342	-0-	772	1	14557	2	Y	226	187	0	52	1	41
							249	9									
03	18321	X	13820	-0-	-4501	-0-	675	1	12937	2	Y	189	154	0	42	1	34
							208	9									
04	17700	X	16474	-0-	-1226	-0-	777	1	15393	2	Y	276	223	0	33	1	54
							304	9									
05	18073	X	16358	-0-	-1715	-0-	722	1	15338	2	Y	271	116	0	137	1	72
							298	9									
06	17250	X	15148	-0-	-2102	-0-	662	1	14255	2	Y	210	100	0	110	1	72
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

01	43772	X	37447	-0-	-6325	-0-	1718	1	35269	2	Y	418	368	0	50	1	85
							460	9									
02	39536	X	32552	-0-	-6984	-0-	1623	1	30534	2	Y	359	296	0	83	1	65
							395	9									
03	43772	X	34252	-0-	-9520	-0-	1677	1	32136	2	Y	399	304	0	88	1	72
							439	9									
04	38490	X	31709	-0-	-6781	-0-	1511	1	29837	2	Y	328	296	0	39	1	65
							361	9									
05	37448	X	31987	-0-	-5461	-0-	1421	1	30184	2	Y	347	143	0	176	1	93
							382	9									
06	36240	X	31916	-0-	-4324	-0-	1407	1	30205	2	Y	276	130	0	144	1	95
							304	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

01	19654	X	18592	-0-	-1062	-0-	840	1	17283	2	Y	426	377	0	51	1	86
							469	9									
02	17752	X	16196	-0-	-1556	-0-	798	1	15025	2	Y	339	286	0	78	1	61
							373	9									
03	18972	X	17677	-0-	-1295	-0-	852	1	16381	2	Y	404	303	0	89	1	73
							444	9									
04	18360	X	16713	-0-	-1647	-0-	789	1	15537	2	Y	352	314	0	42	1	69
							387	9									
05	18631	X	17233	-0-	-1398	-0-	759	1	16082	2	Y	356	150	0	180	1	95
							392	9									
06	18000	X	16249	-0-	-1751	-0-	707	1	15247	2	Y	268	131	0	140	1	92
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353 208	1 9	7235	2	Y	189	169	0	23	1	38
02	8064	X	7187	-0-	-877	-0-	353 171	1 9	6663	2	Y	155	129	0	36	1	28
03	8928	X	7134	-0-	-1794	-0-	344 213	1 9	6577	2	Y	194	144	0	43	1	35
04	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	331 185	1 9	6572	2	Y	168	150	0	20	1	33
05	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	328 196	1 9	6945	2	Y	178	73	0	90	1	48
06	7710	X	7108	-0-	-602	-0-	308 153	1 9	6647	2	Y	139	66	0	73	1	48

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	353 131	1 9	7247	2	Y	119	113	0	14	1	24
02	8148	X	6621	-0-	-1527	-0-	330 109	1 9	6182	2	Y	99	82	0	23	1	18
03	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	354 97	1 9	6814	2	Y	88	71	0	19	1	16
04	8730	X	7273	-0-	-1457	-0-	346 62	1 9	6865	2	Y	56	54	0	7	1	11
05	8649	X	7278	-0-	-1371	-0-	324 83	1 9	6871	2	Y	75	28	0	38	1	20
06	7470	X	6665	-0-	-805	-0-	293 57	1 9	6315	2	Y	52	27	0	27	1	18

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	371 146	1 9	7597	2	Y	133	125	0	16	1	27
02	9632	X	7535	-0-	-2097	-0-	374 157	1 9	7004	2	Y	143	111	0	33	1	26
03	9238	X	7361	-0-	-1877	-0-	357 123	1 9	6881	2	Y	112	93	0	25	1	20
04	8160	X	5467	-0-	-2693	-0-	261 101	1 9	5105	2	Y	92	83	0	11	1	18
05	8339	X	5732	-0-	-2607	-0-	252 116	1 9	5364	2	Y	105	42	0	53	1	28
06	8070	X	5535	-0-	-2535	-0-	244 97	1 9	5194	2	Y	88	40	0	46	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10562	-0-	-1776	-0-	478	1	9797	2	Y	261	232	0	31	1	53
							287	9									
02	10892	X	9123	-0-	-1769	-0-	447	1	8402	2	Y	249	200	0	57	1	45
							274	9									
03	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	479	1	9190	2	Y	166	144	0	37	1	30
							183	9									
04	11160	X	9175	-0-	-1985	-0-	435	1	8612	2	Y	116	109	0	14	1	23
							128	9									
05	11129	X	9816	-0-	-1313	-0-	433	1	9182	2	Y	183	64	0	93	1	49
							201	9									
06	10230	X	9406	-0-	-824	-0-	406	1	8746	2	Y	231	80	0	121	1	79
							254	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

01	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	224	1	4601	2	Y	39	34	0	5	1	8
							43	9									
02	4928	X	4273	-0-	-655	-0-	214	1	4022	2	Y	34	28	0	8	1	6
							37	9									
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	221	1	4262	2	Y	39	29	0	9	1	7
							43	9									
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	200	1	3993	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									
05	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	195	1	4145	2	Y	31	13	0	16	1	8
							34	9									
06	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	181	1	3902	2	Y	26	12	0	13	1	9
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

01	47647	X	41582	-0-	-6065	-0-	1925	1	39526	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	42476	X	37906	-0-	-4570	-0-	1906	1	35898	2	Y	93	79	0	21	1	17
							102	9									
03	45539	X	41231	-0-	-4308	-0-	2039	1	39090	2	Y	93	72	0	21	1	17
							102	9									
04	43080	X	38881	-0-	-4199	-0-	1871	1	36922	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
05	42532	X	39630	-0-	-2902	-0-	1781	1	37771	2	Y	71	32	0	36	1	19
							78	9									
06	40620	X	38026	-0-	-2594	-0-	1688	1	36273	2	Y	59	27	0	31	1	20
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

01	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	13916	X	-0-	-0-	-13916	-0-					Y	-0-					-0-
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-					-0-
04	14910	X	65	-0-	-14845	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	525	-0-	-11503	-0-	22	1	499	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	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 #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-
04	21120	X	2537	-0-	-18583	-0-	120	1	2399	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									
05	21824	X	2928	-0-	-18896	-0-	128	1	2704	2	Y	87	23	0	44	1	23
							96	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	461	313	0	55	1	93
							507	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	422	342	0	97	1	76
							464	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	1742	2	Y	585	427	0	129	1	105
							644	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	284	299	0	34	1	56
							312	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	345	134	0	175	1	92
							380	9									
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	Y	356	140	0	186	1	122
							392	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2545	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2996	X	2355	-0-	-641	-0-	118	1	2230	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	115	1	2211	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	105	1	2086	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	106	1	2269	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	82	1	1752	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	243	1	4993	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4534	-0-	-954	-0-	229	1	4305	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	237	1	4532	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	233	1	4593	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	214	1	4546	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4173	-0-	-897	-0-	185	1	3988	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	341	-0-	-310	-0-	15	1	261	2	Y	59	35	0	13	1	11
							65	9									
04	630	X	536	-0-	-94	-0-	21	1	430	2	Y	77	64	0	9	1	15
							85	9									
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	35	23	0	18	1	9
							39	9									
*06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	115	25	0	60	1	39
							127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	271	-0-	-380	-0-	15 1		256	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	409	-0-	-191	-0-	19 1		390	2	Y	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29 1		586	2	Y	93	21	0	47	1	25
							102 9										
*06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	21 1		448	2	Y	33	29	0	18	1	11
							36 9										

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

01	16337	X	15012	-0-	-1325	-0-	697 1		14286	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29 9										
02	14784	X	14448	-0-	-336	-0-	729 1		13689	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30 9										
03	16368	X	15493	-0-	-875	-0-	761 1		14591	2	Y	128	81	0	29	1	23
							141 9										
04	15840	X	14471	-0-	-1369	-0-	699 1		13739	2	Y	30	43	0	4	1	6
							33 9										
05	15996	X	14642	-0-	-1354	-0-	657 1		13956	2	Y	26	12	0	13	1	7
							29 9										
06	15480	X	13966	-0-	-1514	-0-	618 1		13326	2	Y	20	9	0	11	1	7
							22 9										

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

01	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	450 1		9256	2	Y	62	48	0	7	1	13
							68 9										
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	454 1		8596	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53 9										
03	10602	X	9885	-0-	-717	-0-	485 1		9341	2	Y	54	41	0	12	1	10
							59 9										
04	9900	X	9559	-0-	-341	-0-	458 1		9056	2	Y	41	38	0	5	1	8
							45 9										
05	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	436 1		9280	2	Y	36	16	0	18	1	10
							40 9										
06	9750	X	9383	-0-	-367	-0-	415 1		8950	2	Y	16	12	0	8	1	6
							18 9										

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

01	22537	X	20041	-0-	-2496	-0-	930 1		19110	2	Y	1	1	0			-0-
							1 9										
02	20356	X	17275	-0-	-3081	-0-	872 1		16402	2	Y	1	1	0			-0-
							1 9										
03	20863	X	19896	-0-	-967	-0-	986 1		18908	2	Y	2	2	0			-0-
							2 9										
04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	915 1		18060	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10 9										
05	20429	X	19350	-0-	-1079	-0-	870 1		18480	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	19380	X	18483	-0-	-897	-0-	819 1		17664	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
01	32178	X	29284	-0-	-2894	-0-	1350	1	27741	2	Y	175	155	0	21	1	35
							193	9									
02	28420	X	19506	-0-	-8914	-0-	977	1	18405	2	Y	113	102	0	26	1	20
							124	9									
03	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-					-0-
05	29605	X	23314	-0-	-6291	-0-	1031	1	21956	2	Y	297	67	0	151	1	79
							327	9									
*06	37153	X	37153	-0-	-0-	-0-	1640	1	35320	2	Y	175	103	0	91	1	60
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

01	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	741	1	15239	2	Y	1269	1128	0	151	1	257
							1396	9									
02	16184	X	13172	-0-	-3012	-0-	617	1	11642	2	Y	830	746	0	191	1	150
							913	9									
03	17949	X	14071	-0-	-3878	-0-	634	1	12193	2	Y	1131	828	0	250	1	203
							1244	9									
04	17370	X	13867	-0-	-3503	-0-	602	1	11902	2	Y	1239	1051	0	148	1	243
							1363	9									
05	17949	X	17731	-0-	-218	-0-	737	1	15611	2	Y	1257	528	0	636	1	336
							1383	9									
06	16830	X	15172	-0-	-1658	-0-	627	1	13508	2	Y	943	462	0	493	1	324
							1037	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	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 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	9649	-0-	-14376	-0-	429	1	8839	2	Y	346	307	0	41	1	70
							381	9									
02	21336	X	77	-0-	-21259	-0-	11	2	66	9	Y	60	105	0	14	1	11
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	21300	X	10910	-0-	-10390	-0-	511	1	10106	2	Y	266	182	0	32	1	52
							293	9									
05	21576	X	18308	-0-	-3268	-0-	808	1	17140	2	Y	327	126	0	166	1	87
							360	9									
*06	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y	131	105	0	68	1	45
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	8277	-0-	-13268	-0-	375	1	7722	2	Y	164	169	0	20	1	33
							180	9									
02	19180	X	-0-	-0-	-19180	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
03	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
04	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	20486	-0-	-3694	-0-	934	1	19154	2	Y	362	321	0	43	1	73
							398	9									
02	21280	X	4224	-0-	-17056	-0-	208	1	3932	2	Y	76	118	0	17	1	14
							84	9									
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	20970	X	15950	-0-	-5020	-0-	755	1	14859	2	Y	305	209	0	36	1	60
							336	9									
05	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	1029	1	21871	2	Y	390	148	0	198	1	104
							429	9									
06	19830	X	19598	-0-	-232	-0-	856	1	18415	2	Y	297	144	0	155	1	102
							327	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	25046	-0-	-2637	-0-	1155	1	23760	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	24444	X	17426	-0-	-7018	-0-	873	1	16454	2	Y	90	77	0	21	1	16
							99	9									
03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	25260	X	-0-	-0-	-25260	-0-					Y	-0-					-0-
05	25451	X	624	-0-	-24827	-0-	23	1	532	2	Y	63	14	0	32	1	17
							69	9									
06	24240	X	5011	-0-	-19229	-0-	211	1	4528	2	Y	247	50	0	129	1	85
							272	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
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-
06	0	W	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

01	10540	X	9189	-0-	-1351	-0-	423	1	8677	2	Y	81	74	0	10	1	16
							89	9									
02	9100	X	8757	-0-	-343	-0-	441	1	8315	2	Y	1	17	0			-0-
							1	9									
03	10013	X	9210	-0-	-803	-0-	452	1	8685	2	Y	66	39	0	15	1	12
							73	9									
04	9690	X	8784	-0-	-906	-0-	421	1	8280	2	Y	75	63	0	9	1	15
							83	9									
05	9827	X	8590	-0-	-1237	-0-	383	1	8129	2	Y	71	31	0	36	1	19
							78	9									
06	9390	X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1	25
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

01	10323	X	7957	-0-	-2366	-0-	365	1	7506	2	Y	78	70	0	9	1	16
							86	9									
02	9324	X	7665	-0-	-1659	-0-	383	1	7199	2	Y	75	60	0	17	1	14
							83	9									
03	10137	X	7972	-0-	-2165	-0-	390	1	7480	2	Y	93	69	0	21	1	17
							102	9									
04	9270	X	7898	-0-	-1372	-0-	375	1	7415	2	Y	98	84	0	12	1	19
							108	9									
05	9579	X	7834	-0-	-1745	-0-	349	1	7371	2	Y	104	43	0	52	1	28
							114	9									
06	8220	X	7152	-0-	-1068	-0-	316	1	6766	2	Y	64	36	0	34	1	22
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

01	13702	X	12159	-0-	-1543	-0-	560	1	11497	2	Y	93	96	0	11	1	19
							102	9									
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	541	1	10191	2	Y	71	60	0	17	1	13
							78	9									
03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	575	1	11000	2	Y	93	68	0	21	1	17
							102	9									
04	12360	X	10658	-0-	-1702	-0-	510	1	10051	2	Y	88	77	0	11	1	17
							97	9									
05	12431	X	10547	-0-	-1884	-0-	472	1	9979	2	Y	87	37	0	44	1	23
							96	9									
06	11760	X	10522	-0-	-1238	-0-	463	1	9981	2	Y	71	33	0	37	1	24
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	18042	X	16328	-0-	-1714	-0-	743	1	15335	2	Y	227	198	0	27	1	46
							250	9									
02	16296	X	13977	-0-	-2319	-0-	694	1	13074	2	Y	190	158	0	44	1	34
							209	9									
03	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	734	1	14035	2	Y	212	161	0	47	1	38
							233	9									
04	15810	X	14414	-0-	-1396	-0-	685	1	13520	2	Y	190	168	0	23	1	37
							209	9									
05	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	662	1	14056	2	Y	187	80	0	94	1	50
							206	9									
06	15810	X	8092	-0-	-7718	-0-	357	1	7641	2	Y	85	61	0	45	1	29
							94	9									

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
01	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	182	1	3725	2	Y	140	125	0	17	1	28
							154	9									
02	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	185	1	3502	2	Y	129	104	0	30	1	23
							142	9									
03	4650	X	3922	-0-	-728	-0-	188	1	3594	2	Y	127	99	0	28	1	23
							140	9									
04	4500	X	3502	-0-	-998	-0-	163	1	3232	2	Y	97	89	0	12	1	19
							107	9									
05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	161	1	3460	2	Y	107	43	0	54	1	29
							118	9									
06	4110	X	3665	-0-	-445	-0-	157	1	3390	2	Y	107	43	0	56	1	37
							118	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	278	1	5707	2	Y	173	155	0	21	1	35
							190	9									
02	6636	X	5431	-0-	-1205	-0-	267	1	4998	2	Y	151	124	0	35	1	27
							166	9									
03	7347	X	5652	-0-	-1695	-0-	271	1	5215	2	Y	151	118	0	33	1	27
							166	9									
04	7110	X	5585	-0-	-1525	-0-	263	1	5155	2	Y	152	131	0	18	1	30
							167	9									
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	297	1	6312	2	Y	194	74	0	98	1	52
							213	9									
*06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	263	1	5698	2	Y	149	72	0	78	1	51
							164	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
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5755	-0-		-1530	-0-	260 127	1 9	5368	2	Y	115	103	0	14	1	23
02	6216	X	5032	-0-		-1184	-0-	246 165	1 9	4621	2	Y	150	112	0	34	1	27
03	6882	X	5893	-0-		-989	-0-	284 161	1 9	5448	2	Y	146	114	0	33	1	26
04	6660	X	4840	-0-		-1820	-0-	227 106	1 9	4507	2	Y	96	91	0	12	1	19
05	5921	X	4108	-0-		-1813	-0-	182 76	1 9	3850	2	Y	69	34	0	35	1	19
06	5700	X	4984	-0-		-716	-0-	216 106	1 9	4662	2	Y	96	32	0	50	1	33

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13861	-0-		-616	-0-	635 194	1 9	13032	2	Y	176	153	0	21	1	36
02	12936	X	11949	-0-		-987	-0-	593 167	1 9	11189	2	Y	152	125	0	35	1	28
03	13919	X	12888	-0-		-1031	-0-	628 187	1 9	12073	2	Y	170	129	0	38	1	31
04	13410	X	12250	-0-		-1160	-0-	583 174	1 9	11493	2	Y	158	139	0	19	1	31
05	13857	X	12324	-0-		-1533	-0-	546 164	1 9	11614	2	Y	149	65	0	75	1	40
06	13410	X	10915	-0-		-2495	-0-	479 128	1 9	10308	2	Y	116	55	0	61	1	40

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	127 353	1 9	2602	2	Y	321	264	0	38	1	65
02	2500	X	2500	-0-		-0-	-0-	115 206	1 9	2179	2	Y	187	175	0	43	1	34
03	2542	X	2119	-0-		-423	-0-	95 198	1 9	1826	2	Y	180	142	0	40	1	32
04	2970	X	2155	-0-		-815	-0-	95 208	1 9	1852	2	Y	189	161	0	23	1	37
05	3069	X	1958	-0-		-1111	-0-	84 135	1 9	1739	2	Y	123	65	0	62	1	33
*06	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	136 246	1 9	2955	2	Y	224	63	0	117	1	77

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136 249	1 9	2765	2	Y	226	187	0	27	1	46
02	2828	X	2053	-0-	-775	-0-	98 99	1 9	1856	2	Y	90	99	0	21	1	16
03	3131	X	1163	-0-	-1968	-0-	53 80	1 9	1030	2	Y	73	60	0	16	1	13
04	3030	X	826	-0-	-2204	-0-	38 64	1 9	724	2	Y	58	53	0	7	1	11
05	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	30 51	1 9	631	2	Y	46	21	0	24	1	12
06	3030	X	443	-0-	-2587	-0-	18 32	1 9	393	2	Y	29	16	0	15	1	10

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

01	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	170 81	1 9	3463	2	Y	74	63	0	9	1	15
02	3416	X	3242	-0-	-174	-0-	161 63	1 9	3018	2	Y	57	49	0	13	1	10
03	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	171 73	1 9	3248	2	Y	66	49	0	15	1	12
04	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	156 64	1 9	3043	2	Y	58	52	0	7	1	11
05	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	145 74	1 9	3100	2	Y	67	27	0	33	1	18
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	132 54	1 9	2886	2	Y	49	24	0	26	1	17

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

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

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1912	-0-	-608	-0-	97	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1971	-0-	-249	-0-	95	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

01	26226	X	24070	-0-	-2156	-0-	1097 376	1 9	22597	2	Y	342	301	0	41	1	69
02	23352	X	21504	-0-	-1848	-0-	1067 354	1 9	20083	2	Y	322	259	0	74	1	58
03	25947	X	23194	-0-	-2753	-0-	1134 367	1 9	21693	2	Y	334	258	0	74	1	60
04	25110	X	22373	-0-	-2737	-0-	1061 338	1 9	20974	2	Y	307	270	0	37	1	60
05	25947	X	22693	-0-	-3254	-0-	1007 323	1 9	21363	2	Y	294	127	0	149	1	78
06	23280	X	21597	-0-	-1683	-0-	948 261	1 9	20388	2	Y	237	110	0	124	1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	14918	-0-	-25785	-0-	684	1	14022	2	Y	193	174	0	23	1	39
							212	9									
02	33628	X	28806	-0-	-4822	-0-	1433	1	26992	2	Y	346	243	0	79	1	63
							381	9									
03	37231	X	31728	-0-	-5503	-0-	1559	1	29910	2	Y	235	204	0	52	1	42
							259	9									
04	33480	X	31431	-0-	-2049	-0-	1503	1	29708	2	Y	200	179	0	24	1	39
							220	9									
05	33170	X	29982	-0-	-3188	-0-	1340	1	28440	2	Y	184	81	0	93	1	49
							202	9									
06	30870	X	27384	-0-	-3486	-0-	1211	1	26019	2	Y	140	68	0	73	1	48
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	16175	-0-	-23443	-0-	743	1	15340	2	Y	84	90	0	10	1	17
							92	9									
02	34860	X	33945	-0-	-915	-0-	1699	1	32045	2	Y	183	125	0	42	1	33
							201	9									
03	36952	X	33639	-0-	-3313	-0-	1655	1	31746	2	Y	216	162	0	48	1	39
							238	9									
04	33240	X	30920	-0-	-2320	-0-	1481	1	29237	2	Y	184	165	0	22	1	36
							202	9									
05	37572	X	30804	-0-	-6768	-0-	1378	1	29233	2	Y	175	76	0	88	1	47
							193	9									
06	36360	X	29052	-0-	-7308	-0-	1283	1	27618	2	Y	137	65	0	72	1	47
							151	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
01	23901	X	18298	-0-	-5603	-0-	839	1	17203	2	Y	233	202	0	28	1	47
							256	9									
02	21588	X	15686	-0-	-5902	-0-	781	1	14675	2	Y	209	170	0	48	1	38
							230	9									
03	21855	X	16640	-0-	-5215	-0-	814	1	15580	2	Y	224	172	0	50	1	40
							246	9									
04	19650	X	15989	-0-	-3661	-0-	760	1	15006	2	Y	203	179	0	24	1	40
							223	9									
05	19282	X	16145	-0-	-3137	-0-	716	1	15228	2	Y	183	81	0	93	1	49
							201	9									
06	17700	X	15998	-0-	-1702	-0-	703	1	15129	2	Y	151	69	0	79	1	52
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 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
01	17484	X	12410	-0-	-5074	-0-	574	1	11816	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
02	14812	X	12223	-0-	-2589	-0-	616	1	11595	2	Y	11	11	0	2	1	2
							12	9									
03	14787	X	9925	-0-	-4862	-0-	490	1	9418	2	Y	15	10	0	4	1	3
							17	9									
04	12870	X	11010	-0-	-1860	-0-	530	1	10461	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
05	13547	X	10393	-0-	-3154	-0-	469	1	9904	2	Y	18	8	0	8	1	5
							20	9									
06	13110	X	10641	-0-	-2469	-0-	473	1	10155	2	Y	12	6	0	7	1	4
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	22320	-0-	-3534	-0-	1036	1	21255	2	Y	26	23	0	3	1	5
							29	9									
02	23352	X	19966	-0-	-3386	-0-	1004	1	18932	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									
03	23498	X	21467	-0-	-2031	-0-	1063	1	20368	2	Y	33	24	0	8	1	6
							36	9									
04	21900	X	18455	-0-	-3445	-0-	888	1	17546	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	1007	1	21362	2	Y	26	10	0	13	1	7
							29	9									
06	21600	X	20678	-0-	-922	-0-	917	1	19742	2	Y	17	9	0	9	1	6
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	37109	-0-	-3408	-0-	1712	1	35218	2	Y	163	160	0	19	1	33
							179	9									
02	36232	X	33628	-0-	-2604	-0-	1687	1	31745	2	Y	178	138	0	41	1	32
							196	9									
03	39184	X	16399	-0-	-22785	-0-	804	1	15442	2	Y	139	115	0	31	1	25
							153	9									
04	37920	X	14528	-0-	-23392	-0-	693	1	13674	2	Y	146	125	0	17	1	29
							161	9									
05	44195	X	44195	-0-	-0-	-0-	1972	1	41836	2	Y	352	108	0	179	1	94
							387	9									
06	36030	X	35994	-0-	-36	-0-	1586	1	34144	2	Y	240	127	0	125	1	82
							264	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	635	1	13051	2	Y	220	195	0	26	1	45
							242	9									
02	13496	X	9742	-0-	-3754	-0-	486	1	9143	2	Y	103	105	0	24	1	19
							113	9									
03	14477	X	14101	-0-	-376	-0-	688	1	13169	2	Y	222	152	0	49	1	40
							244	9									
04	13470	X	12829	-0-	-641	-0-	609	1	12011	2	Y	190	170	0	23	1	37
							209	9									
05	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	565	1	12005	2	Y	173	77	0	87	1	46
							190	9									
06	13650	X	12121	-0-	-1529	-0-	531	1	11433	2	Y	143	65	0	75	1	49
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	217	1	4481	2	Y	74	75	0	9	1	15
							81	9									
02	4592	X	3115	-0-	-1477	-0-	153	1	2882	2	Y	73	58	0	17	1	13
							80	9									
03	5084	X	4592	-0-	-492	-0-	224	1	4289	2	Y	72	56	0	16	1	13
							79	9									
04	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	198	1	3884	2	Y	71	61	0	9	1	14
							78	9									
05	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	172	1	3671	2	Y	61	28	0	31	1	16
							67	9									
06	4620	X	3886	-0-	-734	-0-	170	1	3659	2	Y	52	23	0	27	1	18
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14855	-0-	-1234	-0-	678	1	13948	2	Y	208	187	0	25	1	42
							229	9									
02	14532	X	9964	-0-	-4568	-0-	496	1	9329	2	Y	126	116	0	29	1	23
							139	9									
03	15934	X	15434	-0-	-500	-0-	753	1	14459	2	Y	202	144	0	45	1	36
							222	9									
04	15420	X	13916	-0-	-1504	-0-	659	1	13053	2	Y	185	163	0	22	1	36
							204	9									
05	15934	X	13778	-0-	-2156	-0-	612	1	12979	2	Y	170	75	0	86	1	45
							187	9									
06	14940	X	13050	-0-	-1890	-0-	575	1	12321	2	Y	140	64	0	73	1	48
							154	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19454	-0-	-1781	-0-	900	1	18507	2	Y	43	38	0	5	1	9
							47	9									
02	18620	X	17395	-0-	-1225	-0-	874	1	16499	2	Y	20	20	0	5	1	4
							22	9									
03	20119	X	19758	-0-	-361	-0-	980	1	18759	2	Y	17	14	0	4	1	3
							19	9									
04	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	922	1	18238	2	Y	21	17	0	3	1	4
							23	9									
05	19468	X	19417	-0-	-51	-0-	871	1	18529	2	Y	15	7	0	8	1	4
							17	9									
06	19110	X	18392	-0-	-718	-0-	816	1	17564	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	160	1	3282	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	239	1	4476	2	Y	29	18	0	7	1	5
							32	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	257	1	4933	2	Y	13	13	0	3	1	2
							14	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	238	1	4655	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	207	1	4398	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
06	3900	X	3042	-0-	-858	-0-	133	1	2906	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	17977	-0-	-2731	-0-	829	1	17060	2	Y	80	68	0	10	1	16
							88	9									
02	18284	X	15707	-0-	-2577	-0-	788	1	14823	2	Y	87	67	0	20	1	16
							96	9									
03	19437	X	16466	-0-	-2971	-0-	812	1	15556	2	Y	89	70	0	19	1	16
							98	9									
04	18300	X	14203	-0-	-4097	-0-	679	1	13433	2	Y	83	73	0	10	1	16
							91	9									
05	18383	X	16290	-0-	-2093	-0-	728	1	15455	2	Y	97	38	0	49	1	26
							107	9									
06	17400	X	11076	-0-	-6324	-0-	489	1	10526	2	Y	55	33	0	29	1	19
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	20226	-0-	-4047	-0-	935	1	19206	2	Y	77	68	0	9	1	16
							85	9									
02	21168	X	17886	-0-	-3282	-0-	898	1	16916	2	Y	65	54	0	15	1	12
							72	9									
03	22103	X	18902	-0-	-3201	-0-	934	1	17860	2	Y	98	71	0	21	1	18
							108	9									
04	20610	X	17909	-0-	-2701	-0-	859	1	16974	2	Y	69	65	0	8	1	14
							76	9									
05	20708	X	17211	-0-	-3497	-0-	772	1	16365	2	Y	67	29	0	34	1	18
							74	9									
06	19560	X	14843	-0-	-4717	-0-	657	1	14114	2	Y	65	27	0	34	1	22
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20801	-0-	-4371	-0-	961	1	19742	2	Y	89	80	0	11	1	18
							98	9									
02	22596	X	20127	-0-	-2469	-0-	1012	1	19024	2	Y	83	67	0	19	1	15
							91	9									
03	24273	X	20988	-0-	-3285	-0-	1035	1	19850	2	Y	94	71	0	21	1	17
							103	9									
04	22950	X	19889	-0-	-3061	-0-	953	1	18840	2	Y	87	76	0	11	1	17
							96	9									
05	22946	X	20582	-0-	-2364	-0-	922	1	19565	2	Y	86	36	0	44	1	23
							95	9									
06	21300	X	19864	-0-	-1436	-0-	879	1	18906	2	Y	72	32	0	38	1	25
							79	9									

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
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	393	1	8072	2	Y	1736	1178	0	206	1	352
							1910	9									
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	451	1	8457	2	Y	1637	1316	0	376	1	297
							1801	9									
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	474	1	9081	2	Y	1262	1053	0	279	1	227
							1388	9									
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	462	1	9124	2	Y	1155	1017	0	138	1	227
							1271	9									
05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	370	1	7868	2	Y	1070	469	0	542	1	286
							1177	9									
*06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	328	1	7052	2	Y	1154	441	0	603	1	396
							1269	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	47065	-0-	-8053	-0-	2166	1	44516	2	Y	348	309	0	41	1	71
							383	9									
02	48888	X	42561	-0-	-6327	-0-	2129	1	40106	2	Y	296	245	0	68	1	54
							326	9									
03	52700	X	46541	-0-	-6159	-0-	2289	1	43901	2	Y	319	245	0	71	1	57
							351	9									
04	50040	X	44303	-0-	-5737	-0-	2123	1	41871	2	Y	281	250	0	33	1	55
							309	9									
05	49552	X	45588	-0-	-3964	-0-	2039	1	43240	2	Y	281	118	0	143	1	75
							309	9									
06	45600	X	43021	-0-	-2579	-0-	1899	1	40850	2	Y	247	108	0	129	1	85
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	204	1	4209	2	Y	741	648	0	88	1	150
							815	9									
02	8260	X	6157	-0-	-2103	-0-	267	1	5036	2	Y	776	607	0	178	1	141
							854	9									
03	6789	X	3854	-0-	-2935	-0-	165	1	3174	2	Y	468	421	0	104	1	84
							515	9									
04	6570	X	3915	-0-	-2655	-0-	162	1	3161	2	Y	538	452	0	64	1	106
							592	9									
05	6820	X	4311	-0-	-2509	-0-	165	1	3528	2	Y	562	233	0	285	1	150
							618	9									
06	6600	X	5487	-0-	-1113	-0-	213	1	4549	2	Y	659	239	0	344	1	226
							725	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 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
01	39246	X	34844	-0-	-4402	-0-	1593	1	32758	2	Y	448	396	0	53	1	91
							493	9									
02	34916	X	31934	-0-	-2982	-0-	1588	1	29917	2	Y	390	320	0	90	1	71
							429	9									
03	37510	X	36254	-0-	-1256	-0-	1776	1	34002	2	Y	433	330	0	96	1	78
							476	9									
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
05	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					Y	-0-					-0-
06	35070	X	31667	-0-	-3403	-0-	1392	1	29899	2	Y	342	46	0	179	1	117
							376	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	72	1	1482	2	Y	283	252	0	34	1	57
							311	9									
02	1932	X	1595	-0-	-337	-0-	68	1	1253	2	Y	249	204	0	57	1	45
							274	9									
03	2046	X	1668	-0-	-378	-0-	66	1	1268	2	Y	304	227	0	67	1	55
							334	9									
04	1920	X	1547	-0-	-373	-0-	62	1	1199	2	Y	260	233	0	31	1	51
							286	9									
05	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	53	1	1194	2	Y	253	108	0	128	1	68
							278	9									
*06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	197	94	0	103	1	68
							217	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	Y	212	199	0	25	1	43
							233	9									
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	Y	149	131	0	34	1	27
							164	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	159	122	0	35	1	29
							175	9									
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	132	119	0	16	1	26
							145	9									
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	100	49	0	50	1	27
							110	9									
*06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	103	41	0	54	1	35
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49228	X	42628	-0-	-6600	-0-	1953	1	40155	2	Y	473	419	0	56	1	96
							520	9									
02	43820	X	38549	-0-	-5271	-0-	1922	1	36180	2	Y	406	335	0	93	1	74
							447	9									
03	47244	X	43516	-0-	-3728	-0-	2132	1	40896	2	Y	444	340	0	98	1	80
							488	9									
04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
05	43152	X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	-0-					-0-
06	42120	X	39369	-0-	-2751	-0-	1729	1	37204	2	Y	396	53	0	207	1	136
							436	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	37537	-0-	-4499	-0-	1717	1	35266	2	Y	504	445	0	60	1	102
							554	9									
02	37576	X	34483	-0-	-3093	-0-	1714	1	32296	2	Y	430	355	0	99	1	78
							473	9									
03	40393	X	38493	-0-	-1900	-0-	1882	1	36117	2	Y	449	347	0	99	1	81
							494	9									
04	38220	X	35	-0-	-38185	-0-	35	2			Y	-0-	81	0			-0-
05	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-
06	37260	X	25760	-0-	-11500	-0-	1130	1	24286	2	Y	313	42	0	164	1	107
							344	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
01	21979	X	18115	-0-	-3864	-0-	829	1	17064	2	Y	202	137	0	24	1	41
							222	9									
02	19852	X	16925	-0-	-2927	-0-	841	1	15873	2	Y	192	154	0	44	1	35
							211	9									
03	20677	X	6734	-0-	-13943	-0-	320	1	6195	2	Y	199	154	0	44	1	36
							219	9									
04	17520	X	9408	-0-	-8112	-0-	446	1	8812	2	Y	136	129	0	16	1	27
							150	9									
05	18724	X	16467	-0-	-2257	-0-	733	1	15577	2	Y	143	59	0	73	1	38
							157	9									
06	18120	X	14981	-0-	-3139	-0-	662	1	14241	2	Y	71	48	0	37	1	24
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42656	X	36192	-0-	-6464	-0-	1651	1	33928	2	Y	557	480	0	66	1	113
							613	9									
02	38528	X	28720	-0-	-9808	-0-	1416	1	26720	2	Y	531	426	0	122	1	96
							584	9									
03	42656	X	30457	-0-	-12199	-0-	1478	1	28359	2	Y	564	434	0	125	1	101
							620	9									
04	37620	X	29241	-0-	-8379	-0-	1387	1	27337	2	Y	470	423	0	56	1	92
							517	9									
05	36859	X	31570	-0-	-5289	-0-	1400	1	29705	2	Y	423	188	0	214	1	113
							465	9									
06	35010	X	33760	-0-	-1250	-0-	1478	1	31809	2	Y	430	170	0	225	1	148
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	750 952	1 9	5133	2	Y	865	901	0			201
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	697 862	1 9	4496	2	Y	784	778	0			207
03	7998	X	6278	-0-	-1720	-0-	1433 848	1 9	3997	2	Y	771	809	0			169
04	7740	X	68	-0-	-7672	-0-	2 58	1 9	8	2	Y	53	169	0			53
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	53					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	150 199	1 9	1033	2	Y	181	221	0			42
02	2380	X	1356	-0-	-1024	-0-	144 292	1 9	920	2	Y	265	237	0			70
03	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	342 375	1 9	957	2	Y	341	336	0			75
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	192	-0-	-1428	-0-	20 117	1 9	55	2	Y	106					106

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	76 187	1 9	1548	2	Y	170	141	0	20	1	34
02	1904	N	1744	-0-	-160	-0-	76 194	1 9	1474	2	Y	176	138	0	40	1	32
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85 230	1 9	1614	2	Y	209	157	0	46	1	38
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86 163	1 9	1702	2	Y	148	139	0	18	1	29
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	73 127	1 9	1582	2	Y	115	55	0	58	1	31
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	59 67	1 9	1274	2	Y	61	39	0	32	1	21

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12947	-0-	-197	-0-	569 713	1 9	11665	2	Y	648	531	0	77	1	131
02	11788	X	10656	-0-	-1132	-0-	506 618	1 9	9532	2	Y	562	462	0	129	1	102
03	12524	X	11756	-0-	-768	-0-	548 705	1 9	10503	2	Y	641	486	0	142	1	115
04	12540	X	11027	-0-	-1513	-0-	501 638	1 9	9888	2	Y	580	512	0	69	1	114
05	12958	X	11484	-0-	-1474	-0-	489 628	1 9	10367	2	Y	571	243	0	289	1	153
06	12540	X	10989	-0-	-1551	-0-	461 618	1 9	9910	2	Y	562	228	0	294	1	193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	18257	-0-	-2358	-0-	829	1	17064	2	Y	331	293	0	39	1	67
							364	9									
02	18480	X	16018	-0-	-2462	-0-	796	1	14948	2	Y	249	214	0	57	1	45
							274	9									
03	19468	X	17532	-0-	-1936	-0-	849	1	16291	2	Y	356	258	0	79	1	64
							392	9									
04	18570	X	16521	-0-	-2049	-0-	779	1	15436	2	Y	278	254	0	33	1	55
							306	9									
05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	737	1	15632	2	Y	261	114	0	132	1	70
							287	9									
06	17670	X	15157	-0-	-2513	-0-	662	1	14261	2	Y	213	98	0	112	1	73
							234	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	40306	-0-	-6318	-0-	1856	1	38125	2	Y	295	263	0	35	1	60
							325	9									
02	41664	X	35845	-0-	-5819	-0-	1795	1	33775	2	Y	250	207	0	58	1	45
							275	9									
03	44516	X	38162	-0-	-6354	-0-	1878	1	35969	2	Y	286	217	0	63	1	51
							315	9									
04	41640	X	35856	-0-	-5784	-0-	1714	1	33857	2	Y	259	228	0	31	1	51
							285	9									
05	41540	X	15481	-0-	-26059	-0-	692	1	14675	2	Y	104	74	0	53	1	28
							114	9									
06	39000	X	31475	-0-	-7525	-0-	1389	1	29846	2	Y	218	57	0	114	1	75
							240	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	34410	-0-	-4774	-0-	1580	1	32468	2	Y	329	288	0	39	1	67
							362	9									
02	35000	X	31454	-0-	-3546	-0-	1570	1	29577	2	Y	279	231	0	64	1	51
							307	9									
03	37107	X	34114	-0-	-2993	-0-	1674	1	32092	2	Y	316	240	0	70	1	57
							348	9									
04	34860	X	30483	-0-	-4377	-0-	1454	1	28731	2	Y	271	243	0	32	1	53
							298	9									
05	35185	X	13659	-0-	-21526	-0-	607	1	12941	2	Y	101	76	0	51	1	27
							111	9									
06	33690	X	15774	-0-	-17916	-0-	689	1	14822	2	Y	239	59	0	125	1	82
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52576	X	47878	-0-	-4698	-0-	2209	1	45426	2	Y	221	194	0	26	1	45
							243	9									
02	46788	X	43080	-0-	-3708	-0-	2163	1	40722	2	Y	177	149	0	41	1	32
							195	9									
03	50623	X	44984	-0-	-5639	-0-	2219	1	42567	2	Y	180	140	0	40	1	32
							198	9									
04	48210	X	42554	-0-	-5656	-0-	2043	1	40333	2	Y	162	143	0	19	1	32
							178	9									
05	48794	X	42905	-0-	-5889	-0-	1923	1	40815	2	Y	152	66	0	77	1	41
							167	9									
06	46320	X	42120	-0-	-4200	-0-	1866	1	40123	2	Y	119	57	0	62	1	41
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	38972	-0-	-6009	-0-	1791	1	36832	2	Y	317	281	0	38	1	64
							349	9									
02	40572	X	35427	-0-	-5145	-0-	1770	1	33359	2	Y	271	224	0	62	1	49
							298	9									
03	43183	X	38726	-0-	-4457	-0-	1903	1	36494	2	Y	299	228	0	66	1	54
							329	9									
04	39660	X	19364	-0-	-20296	-0-	926	1	18267	2	Y	155	160	0	19	1	30
							171	9									
05	39928	X	19819	-0-	-20109	-0-	883	1	18721	2	Y	195	75	0	98	1	52
							215	9									
*06	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	1677	1	36069	2	Y	276	89	0	144	1	95
							304	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	39308	-0-	-4805	-0-	1805	1	37031	2	Y	429	379	0	51	1	87
							472	9									
02	39648	X	35661	-0-	-3987	-0-	1777	1	33481	2	Y	366	303	0	84	1	66
							403	9									
03	43369	X	39419	-0-	-3950	-0-	1932	1	37052	2	Y	395	303	0	87	1	71
							435	9									
04	40260	X	16175	-0-	-24085	-0-	772	1	15225	2	Y	162	182	0	19	1	32
							178	9									
05	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
06	38220	X	14797	-0-	-23423	-0-	648	1	13926	2	Y	203	27	0	106	1	70
							223	9									

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
01	16120	X	12545	-0-	-3575	-0-	575	1	11870	2	Y	91	81	0	11	1	18
							100	9									
02	13776	X	10639	-0-	-3137	-0-	531	1	10022	2	Y	78	64	0	18	1	14
							86	9									
03	14477	X	11243	-0-	-3234	-0-	552	1	10599	2	Y	84	64	0	19	1	15
							92	9									
04	14010	X	9467	-0-	-4543	-0-	453	1	8939	2	Y	68	62	0	8	1	13
							75	9									
05	13733	X	10930	-0-	-2803	-0-	489	1	10378	2	Y	57	27	0	28	1	15
							63	9									
06	12150	X	10083	-0-	-2067	-0-	445	1	9587	2	Y	46	21	0	24	1	16
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	42205	-0-	-4140	-0-	1947	1	39992	2	Y	242	225	0	29	1	49
							266	9									
02	41860	X	37595	-0-	-4265	-0-	1881	1	35432	2	Y	256	200	0	59	1	46
							282	9									
03	44764	X	39980	-0-	-4784	-0-	1968	1	37717	2	Y	268	207	0	59	1	48
							295	9									
04	42600	X	37977	-0-	-4623	-0-	1817	1	35903	2	Y	234	208	0	28	1	46
							257	9									
05	44020	X	38062	-0-	-5958	-0-	1702	1	36117	2	Y	221	96	0	112	1	59
							243	9									
06	40830	X	35951	-0-	-4879	-0-	1588	1	34174	2	Y	172	82	0	90	1	59
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34503	X	30924	-0-	-3579	-0-	1422	1	29258	2	Y	222	197	0	26	1	45
							244	9									
02	30688	X	27349	-0-	-3339	-0-	1366	1	25775	2	Y	189	157	0	43	1	34
							208	9									
03	33015	X	29422	-0-	-3593	-0-	1448	1	27736	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	31950	X	27579	-0-	-4371	-0-	1321	1	26049	2	Y	190	169	0	23	1	37
							209	9									
05	31620	X	27915	-0-	-3705	-0-	1245	1	26465	2	Y	186	79	0	94	1	50
							205	9									
06	29940	X	26696	-0-	-3244	-0-	1178	1	25352	2	Y	151	70	0	79	1	52
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53103	X	47241	-0-	-5862	-0-	2183	1	44897	2	Y	146	133	0	17	1	30
							161	9									
02	47600	X	42939	-0-	-4661	-0-	2157	1	40649	2	Y	121	101	0	28	1	22
							133	9									
03	52607	X	47201	-0-	-5406	-0-	2333	1	44747	2	Y	110	87	0	25	1	20
							121	9									
04	50910	X	44389	-0-	-6521	-0-	2132	1	42122	2	Y	123	104	0	15	1	24
							135	9									
05	48639	X	44356	-0-	-4283	-0-	1991	1	42226	2	Y	126	53	0	64	1	33
							139	9									
06	46020	X	41876	-0-	-4144	-0-	1855	1	39911	2	Y	100	47	0	52	1	34
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47089	X	39506	-0-	-7583	-0-	1825	1	37480	2	Y	183	166	0	22	1	37
							201	9									
02	39872	X	34108	-0-	-5764	-0-	1712	1	32232	2	Y	149	125	0	34	1	27
							164	9									
03	42563	X	36071	-0-	-6492	-0-	1780	1	34103	2	Y	171	129	0	38	1	31
							188	9									
04	41190	X	33753	-0-	-7437	-0-	1618	1	31977	2	Y	144	130	0	17	1	28
							158	9									
05	42563	X	33893	-0-	-8670	-0-	1516	1	32195	2	Y	165	66	0	83	1	44
							182	9									
06	38220	X	31476	-0-	-6744	-0-	1393	1	29964	2	Y	108	58	0	57	1	37
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57226	X	49520	-0-	-7706	-0-	2289	1	47064	2	Y	152	143	0	18	1	31
							167	9									
02	49616	X	42150	-0-	-7466	-0-	2121	1	39904	2	Y	114	98	0	26	1	21
							125	9									
03	53413	X	43251	-0-	-10162	-0-	2137	1	40975	2	Y	126	96	0	28	1	23
							139	9									
04	51690	X	38843	-0-	-12847	-0-	1867	1	36857	2	Y	108	97	0	13	1	21
							119	9									
05	53413	X	38516	-0-	-14897	-0-	1727	1	36659	2	Y	118	48	0	60	1	31
							130	9									
06	47910	X	35973	-0-	-11937	-0-	1592	1	34271	2	Y	100	45	0	52	1	34
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	2453	1	50400	2	Y	68	68	0	8	1	14
							75	9									
02	46139	X	46139	-0-	-0-	-0-	2324	1	43768	2	Y	43	39	0	10	1	8
							47	9									
03	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	2362	1	45279	2	Y	44	34	0	10	1	8
							48	9									
04	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	2079	1	41024	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
05	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1913	1	40620	2	Y	23	12	0	12	1	6
							25	9									
*06	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	1766	1	37984	2	Y	18	9	0	9	1	6
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	1202	1	24719	2	Y	35	33	0	4	1	7
							39	9									
02	27832	X	22179	-0-	-5653	-0-	1119	1	21037	2	Y	21	19	0	5	1	4
							23	9									
03	30814	X	23371	-0-	-7443	-0-	1158	1	22213	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	29820	X	21995	-0-	-7825	-0-	1059	1	20929	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	28055	X	21720	-0-	-6335	-0-	974	1	20728	2	Y	16	5	0	8	1	4
							18	9									
06	25110	X	20846	-0-	-4264	-0-	920	1	19863	2	Y	57	12	0	30	1	19
							63	9									

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
01	40238	X	39335	-0-	-903	-0-	1823	1	37455	2	Y	52	50	0	6	1	11
							57	9									
02	36708	X	28248	-0-	-8460	-0-	1422	1	26807	2	Y	17	21	0	4	1	3
							19	9									
03	40641	X	24633	-0-	-16008	-0-	1221	1	23395	2	Y	15	11	0	4	1	3
							17	9									
04	39330	X	19313	-0-	-20017	-0-	931	1	18371	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	40641	X	16703	-0-	-23938	-0-	752	1	15942	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
06	38070	X	5316	-0-	-32754	-0-	234	1	5079	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46655	X	36623	-0-	-10032	-0-	1688	1	34679	2	Y	233	218	0	28	1	47
							256	9									
02	42140	X	30371	-0-	-11769	-0-	1521	1	28615	2	Y	214	173	0	49	1	39
							235	9									
03	46655	X	28640	-0-	-18015	-0-	1411	1	27090	2	Y	126	114	0	28	1	23
							139	9									
04	38490	X	25573	-0-	-12917	-0-	1228	1	24232	2	Y	103	93	0	13	1	20
							113	9									
05	36611	X	25793	-0-	-10818	-0-	1151	1	24474	2	Y	153	55	0	77	1	41
							168	9									
06	35430	X	24984	-0-	-10446	-0-	1107	1	23742	2	Y	123	57	0	65	1	42
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	35668	-0-	-4167	-0-	1638	1	33609	2	Y	383	333	0	46	1	78
							421	9									
02	35252	X	33161	-0-	-2091	-0-	1656	1	31133	2	Y	338	277	0	78	1	61
							372	9									
03	38843	X	36600	-0-	-2243	-0-	1797	1	34460	2	Y	312	248	0	69	1	56
							343	9									
04	36180	X	35011	-0-	-1169	-0-	1669	1	32984	2	Y	325	278	0	39	1	64
							358	9									
05	36704	X	36135	-0-	-569	-0-	1608	1	34127	2	Y	364	147	0	184	1	97
							400	9									
06	35520	X	32980	-0-	-2540	-0-	1448	1	31192	2	Y	309	139	0	161	1	106
							340	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	23805	-0-	-7226	-0-	1094	1	22443	2	Y	244	218	0	29	1	49
							268	9									
02	28364	X	25849	-0-	-2515	-0-	1289	1	24282	2	Y	253	198	0	58	1	46
							278	9									
03	31403	X	27645	-0-	-3758	-0-	1357	1	25995	2	Y	266	205	0	59	1	48
							293	9									
04	30390	X	26755	-0-	-3635	-0-	1278	1	25225	2	Y	229	205	0	27	1	45
							252	9									
05	28613	X	23278	-0-	-5335	-0-	1036	1	22023	2	Y	199	90	0	101	1	53
							219	9									
06	27690	X	24242	-0-	-3448	-0-	1067	1	22944	2	Y	210	81	0	110	1	72
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
02	43792	X	8871	-0-	-34921	-0-	441	1	8284	2	Y	133	79	0	30	1	24
							146	9									
03	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	2818	1	54015	2	Y	596	381	0	132	1	107
							656	9									
04	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2157	1	42581	2	Y	317	324	0	38	1	62
							349	9									
05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	1920	1	40760	2	Y	206	109	0	104	1	55
							227	9									
06	47550	X	39829	-0-	-7721	-0-	1755	1	37747	2	Y	297	94	0	156	1	102
							327	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
02	52920	X	8165	-0-	-44755	-0-	403	1	7598	2	Y	149	88	0	34	1	27
							164	9									
03	55955	X	51951	-0-	-4004	-0-	2537	1	48651	2	Y	694	443	0	153	1	125
							763	9									
04	52410	X	41639	-0-	-10771	-0-	1982	1	39133	2	Y	476	450	0	57	1	94
							524	9									
05	49507	X	42205	-0-	-7302	-0-	1876	1	39814	2	Y	468	200	0	237	1	125
							515	9									
06	50280	X	39327	-0-	-10953	-0-	1728	1	37184	2	Y	377	176	0	197	1	129
							415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	39247	-0-	-6168	-0-	1808	1	37122	2	Y	288	257	0	34	1	58
							317	9									
02	40012	X	35265	-0-	-4747	-0-	1765	1	33214	2	Y	260	211	0	60	1	47
							286	9									
03	50881	X	50881	-0-	-0-	-0-	2504	1	48046	2	Y	301	227	0	67	1	54
							331	9									
04	54320	X	54320	-0-	-0-	-0-	2605	1	51418	2	Y	270	239	0	32	1	53
							297	9									
05	54137	X	54137	-0-	-0-	-0-	2422	1	51428	2	Y	261	112	0	132	1	70
							287	9									
*06	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	2283	1	49107	2	Y	216	99	0	113	1	74
							238	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	35277	-0-	-3535	-0-	1621	1	33312	2	Y	313	280	0	37	1	63
							344	9									
02	34580	X	32169	-0-	-2411	-0-	1607	1	30264	2	Y	271	223	0	62	1	49
							298	9									
03	37014	X	34592	-0-	-2422	-0-	1693	1	32463	2	Y	396	286	0	88	1	71
							436	9									
04	35070	X	32129	-0-	-2941	-0-	1533	1	30300	2	Y	269	255	0	32	1	53
							296	9									
05	35619	X	28218	-0-	-7401	-0-	1259	1	26720	2	Y	217	102	0	110	1	58
							239	9									
06	34470	X	6033	-0-	-28437	-0-	265	1	5726	2	Y	38	63	0	20	1	13
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	28204	-0-	-8841	-0-	1298	1	26665	2	Y	219	203	0	26	1	44
							241	9									
02	32508	X	25141	-0-	-7367	-0-	1257	1	23694	2	Y	173	146	0	40	1	31
							190	9									
03	33790	X	25645	-0-	-8145	-0-	1262	1	24188	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	31800	X	23597	-0-	-8203	-0-	1129	1	22324	2	Y	131	121	0	16	1	26
							144	9									
05	32860	X	22912	-0-	-9948	-0-	1025	1	21746	2	Y	128	55	0	65	1	34
							141	9									
06	27300	X	21420	-0-	-5880	-0-	946	1	20350	2	Y	113	49	0	59	1	39
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	27989	-0-	-5491	-0-	1285	1	26431	2	Y	248	222	0	30	1	50
							273	9									
02	29876	X	25212	-0-	-4664	-0-	1260	1	23745	2	Y	188	161	0	43	1	34
							207	9									
03	31341	X	26739	-0-	-4602	-0-	1314	1	25187	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	29460	X	25286	-0-	-4174	-0-	1208	1	23877	2	Y	183	164	0	22	1	36
							201	9									
05	29202	X	25331	-0-	-3871	-0-	1127	1	23978	2	Y	205	82	0	104	1	55
							226	9									
06	27090	X	24647	-0-	-2443	-0-	1087	1	23361	2	Y	181	79	0	95	1	62
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	39633	-0-	-5100	-0-	1821	1	37445	2	Y	334	298	0	40	1	68
							367	9									
02	40404	X	36697	-0-	-3707	-0-	1835	1	34557	2	Y	277	231	0	64	1	50
							305	9									
03	42253	X	37610	-0-	-4643	-0-	1847	1	35436	2	Y	297	228	0	66	1	53
							327	9									
04	39780	X	34901	-0-	-4879	-0-	1668	1	32948	2	Y	259	230	0	31	1	51
							285	9									
05	40641	X	35062	-0-	-5579	-0-	1563	1	33205	2	Y	267	112	0	135	1	71
							294	9									
06	39330	X	33364	-0-	-5966	-0-	1471	1	31655	2	Y	216	100	0	113	1	74
							238	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 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
01	57133	X	49152	-0-	-7981	-0-	2278	1	46801	2	Y	66	59	0	8	1	13
							73	9									
02	50792	X	45174	-0-	-5618	-0-	2277	1	42844	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									
03	54219	X	49893	-0-	-4326	-0-	2470	1	47378	2	Y	41	33	0	10	1	7
							45	9									
04	51090	X	46577	-0-	-4513	-0-	2241	1	44297	2	Y	35	31	0	4	1	7
							39	9									
05	50561	X	46076	-0-	-4485	-0-	2072	1	43972	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
06	48390	X	43084	-0-	-5306	-0-	1912	1	41160	2	Y	11	9	0	6	1	4
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56575	X	49442	-0-	-7133	-0-	2290	1	47082	2	Y	64	57	0	8	1	13
							70	9									
02	50232	X	45017	-0-	-5215	-0-	2267	1	42697	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									
03	53568	X	48469	-0-	-5099	-0-	2399	1	46025	2	Y	41	33	0	10	1	7
							45	9									
04	50520	X	45175	-0-	-5345	-0-	2178	1	42955	2	Y	38	33	0	5	1	7
							42	9									
05	50592	X	45464	-0-	-5128	-0-	2044	1	43383	2	Y	34	15	0	17	1	9
							37	9									
06	48240	X	42931	-0-	-5309	-0-	1904	1	40997	2	Y	27	13	0	14	1	9
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55459	X	47888	-0-	-7571	-0-	2218	1	45587	2	Y	75	67	0	9	1	15
							83	9									
02	49196	X	43567	-0-	-5629	-0-	2195	1	41308	2	Y	58	49	0	13	1	11
							64	9									
03	52576	X	47351	-0-	-5225	-0-	2344	1	44957	2	Y	45	38	0	10	1	8
							50	9									
04	49560	X	44022	-0-	-5538	-0-	2122	1	41855	2	Y	41	36	0	5	1	8
							45	9									
05	49197	X	43925	-0-	-5272	-0-	1974	1	41905	2	Y	42	18	0	21	1	11
							46	9									
06	46680	X	41778	-0-	-4902	-0-	1854	1	39885	2	Y	35	16	0	18	1	12
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	29126	-0-	-3362	-0-	1333 358	1 9	27435	2	Y	325	285	0	39	1	66
02	28728	X	124	-0-	-28604	-0-	1 26	1 9	97	2	Y	24	80	0	6	1	4
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	29250	X	-0-	-0-	-29250	-0-					Y	-0-					-0-
05	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-					-0-
06	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	12485	-0-	-23351	-0-	570 206	1 9	11709	2	Y	187	227	0	22	1	38
02	31864	X	-0-	-0-	-31864	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-
05	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	584 119	1 9	12552	2	Y	108	14	0	57	1	37

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	30021	-0-	-3366	-0-	1371 462	1 9	28188	2	Y	420	373	0	50	1	85
02	29988	X	97	-0-	-29891	-0-	1 1	1 9	95	2	Y	1	86	0			-0-
03	32085	X	20425	-0-	-11660	-0-	990 441	1 9	18994	2	Y	401	240	0	89	1	72
04	30180	X	30080	-0-	-100	-0-	1423 578	1 9	28079	2	Y	525	431	0	63	1	103
05	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	1389 543	1 9	29466	2	Y	494	215	0	250	1	132
*06	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	1320 451	1 9	28396	2	Y	410	187	0	214	1	141

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	219 453	1 9	4508	2	Y	412	363	0	49	1	83
02	4984	X	4476	-0-	-508	-0-	200 497	1 9	3779	2	Y	452	349	0	104	1	82
03	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	221 421	1 9	4233	2	Y	383	311	0	85	1	69
04	5340	X	4279	-0-	-1061	-0-	190 351	1 9	3738	2	Y	319	287	0	38	1	63
05	5301	X	4364	-0-	-937	-0-	181 339	1 9	3844	2	Y	308	133	0	156	1	82
06	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	177 289	1 9	3798	2	Y	263	118	0	137	1	90

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7775	-0-	-502	-0-	352 197	1 9	7226	2	Y	179	161	0	21	1	36
02	7476	X	5277	-0-	-2199	-0-	259 135	1 9	4883	2	Y	123	109	0	28	1	22
03	8277	X	7942	-0-	-335	-0-	381 221	1 9	7340	2	Y	201	143	0	44	1	36
04	7530	X	1211	-0-	-6319	-0-	57 32	1 9	1122	2	Y	29	56	0	3	1	6
05	7781	X	6121	-0-	-1660	-0-	268 161	1 9	5692	2	Y	146	39	0	74	1	39
*06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	361 196	1 9	7768	2	Y	178	63	0	93	1	61

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8332	-0-	-3572	-0-	358 631	1 9	7343	2	Y	574	512	0	68	1	116
02	10752	X	7428	-0-	-3324	-0-	346 565	1 9	6517	2	Y	514	419	0	118	1	93
03	9269	X	7471	-0-	-1798	-0-	343 571	1 9	6557	2	Y	519	404	0	115	1	93
04	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	319 561	1 9	6295	2	Y	510	442	0	61	1	100
05	8587	X	7420	-0-	-1167	-0-	307 573	1 9	6540	2	Y	521	218	0	264	1	139
06	8070	X	6465	-0-	-1605	-0-	267 439	1 9	5759	2	Y	399	193	0	208	1	137

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	31192	-0-	-5605	-0-	1424 490	1 9	29278	2	Y	445	398	0	53	1	90
02	33236	X	27468	-0-	-5768	-0-	1365 430	1 9	25673	2	Y	391	320	0	90	1	71
03	34751	X	30139	-0-	-4612	-0-	1470 491	1 9	28178	2	Y	446	338	0	99	1	80
04	32070	X	28469	-0-	-3601	-0-	1353 436	1 9	26680	2	Y	396	351	0	47	1	78
05	31930	X	28508	-0-	-3422	-0-	1263 413	1 9	26832	2	Y	375	163	0	190	1	100
06	30180	X	26849	-0-	-3331	-0-	1178 325	1 9	25346	2	Y	295	140	0	154	1	101

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	13669	-0-	-25732	-0-	628 135	1 9	12906	2	Y	123	148	0	15	1	25
02	34804	X	-0-	-0-	-34804	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	37572	X	31863	-0-	-5709	-0-	1551 581	1 9	29731	2	Y	528	316	0	117	1	95
04	45804	X	45804	-0-	-0-	-0-	2178 657	1 9	42969	2	Y	597	504	0	71	1	117
05	42528	X	42528	-0-	-0-	-0-	1887 598	1 9	40043	2	Y	544	241	0	275	1	145
*06	39179	X	39179	-0-	-0-	-0-	1720 472	1 9	36987	2	Y	429	203	0	224	1	147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	49383	X	44019	-0-	-5364	-0-	2018	1	41453	2	Y	498	437	0	59	1	101
							548	9									
02	42784	X	39476	-0-	-3308	-0-	1969	1	37053	2	Y	413	344	0	95	1	75
							454	9									
03	47368	X	41372	-0-	-5996	-0-	2026	1	38855	2	Y	446	342	0	99	1	80
							491	9									
04	44850	X	38871	-0-	-5979	-0-	1852	1	36566	2	Y	412	362	0	49	1	81
							453	9									
05	44857	X	38701	-0-	-6156	-0-	1721	1	36517	2	Y	421	176	0	213	1	113
							463	9									
06	42600	X	36632	-0-	-5968	-0-	1612	1	34692	2	Y	298	153	0	156	1	102
							328	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	28952	-0-	-3629	-0-	1324	1	27192	2	Y	396	353	0	47	1	80
							436	9									
02	29428	X	25511	-0-	-3917	-0-	1268	1	23870	2	Y	339	280	0	78	1	61
							373	9									
03	31248	X	27315	-0-	-3933	-0-	1331	1	25553	2	Y	392	296	0	87	1	70
							431	9									
04	29340	X	26022	-0-	-3318	-0-	1236	1	24384	2	Y	365	320	0	43	1	72
							402	9									
05	29605	X	26238	-0-	-3367	-0-	1162	1	24702	2	Y	340	149	0	172	1	91
							374	9									
06	28020	X	25322	-0-	-2698	-0-	1111	1	23913	2	Y	271	127	0	142	1	93
							298	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	451	366	0	54	1	91
							496	9									
02	2912	X	2105	-0-	-807	-0-	89	1	1663	2	Y	321	280	0	74	1	58
							353	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	115	1	2179	2	Y	380	286	0	84	1	68
							418	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	90	1	1786	2	Y	234	228	0	28	1	46
							257	9									
05	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	117	1	2441	2	Y	243	101	0	123	1	65
							267	9									
06	3120	X	2513	-0-	-607	-0-	103	1	2203	2	Y	188	90	0	98	1	65
							207	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2281	-0-	-1284	-0-	83	1	1740	2	Y	416	328	0	49	1	84
							458	9									
02	3220	X	2325	-0-	-895	-0-	98	1	1853	2	Y	340	284	0	78	1	62
							374	9									
03	3565	X	2219	-0-	-1346	-0-	91	1	1754	2	Y	340	266	0	75	1	61
							374	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	103	1	1993	2	Y	326	284	0	39	1	64
							359	9									
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2273	2	Y	383	151	0	194	1	102
							421	9									
06	2490	X	1480	-0-	-1010	-0-	56	1	1195	2	Y	208	130	0	109	1	71
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	2	Y	519	434	0	62	1	105
							571	9									
02	2800	N	3753	-0-	953	953	153	1	2894	2	Y	642	483	0	148	1	116
							706	9									
03	3100	N	3987	-0-	887	1840	160	1	3061	2	Y	696	533	0	154	1	125
							766	9									
04	3000	N	1820	-0-	-1180	660	72	1	1452	2	Y	269	309	0	32	1	53
							296	9									
05	2635	X	1637	-0-	-998	-0-	65	1	1376	2	Y	178	93	0	90	1	48
							196	9									
06	2550	X	934	-0-	-1616	-0-	35	1	766	2	Y	121	64	0	63	1	42
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	22187	-0-	-8875	-0-	1010	1	20758	2	Y	381	329	0	45	1	77
							419	9									
02	28056	X	20538	-0-	-7518	-0-	1016	1	19138	2	Y	349	283	0	80	1	63
							384	9									
03	31062	X	21197	-0-	-9865	-0-	1031	1	19748	2	Y	380	291	0	84	1	68
							418	9									
04	24870	X	19946	-0-	-4924	-0-	942	1	18630	2	Y	340	301	0	40	1	67
							374	9									
05	23591	X	19783	-0-	-3808	-0-	873	1	18569	2	Y	310	137	0	157	1	83
							341	9									
06	22020	X	18635	-0-	-3385	-0-	816	1	17552	2	Y	243	115	0	127	1	84
							267	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	19744	-0-	-2235	-0-	901	1	18516	2	Y	297	264	0	35	1	60
							327	9									
02	19684	X	17577	-0-	-2107	-0-	873	1	16431	2	Y	248	206	0	57	1	45
							273	9									
03	21173	X	18534	-0-	-2639	-0-	902	1	17322	2	Y	282	214	0	62	1	51
							310	9									
04	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	877	1	17294	2	Y	283	244	0	34	1	56
							311	9									
05	20212	X	18823	-0-	-1389	-0-	832	1	17712	2	Y	254	113	0	129	1	68
							279	9									
06	19110	X	17476	-0-	-1634	-0-	767	1	16488	2	Y	201	95	0	105	1	69
							221	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19204	-0-	-2031	-0-	873	1	17960	2	Y	337	301	0	40	1	68
							371	9									
02	18704	X	17351	-0-	-1353	-0-	872	1	16389	2	Y	82	116	0	19	1	15
							90	9									
03	20398	X	18497	-0-	-1901	-0-	915	1	17571	2	Y	10	21	0	2	1	2
							11	9									
04	18570	X	17832	-0-	-738	-0-	853	1	16826	2	Y	139	97	0	17	1	27
							153	9									
05	19220	X	17662	-0-	-1558	-0-	787	1	16697	2	Y	162	64	0	82	1	43
							178	9									
06	18600	X	17162	-0-	-1438	-0-	760	1	16378	2	Y	22	46	0	12	1	7
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	Y	696	554	0	83	1	141
							766	9									
02	2968	X	2227	-0-	-741	-0-	91	1	1705	2	Y	392	372	0	90	1	71
							431	9									
03	3286	X	1654	-0-	-1632	-0-	70	1	1355	2	Y	208	196	0	46	1	37
							229	9									
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	3472	X	148	-0-	-3324	-0-	1	1	133	2	Y	13	3	0	7	1	3
							14	9									
06	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	10	2			Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 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
01	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	113	1	2290	2	Y	344	300	0	41	1	70
							378	9									
02	2800	X	2417	-0-	-383	-0-	109	1	2053	2	Y	232	207	0	53	1	42
							255	9									
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	300	222	0	66	1	54
							330	9									
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	Y	470	376	0	56	1	92
							517	9									
05	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	92	1	1994	2	Y	229	144	0	116	1	61
							252	9									
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	105	1	2244	2	Y	239	93	0	125	1	82
							263	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 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
01	8215	X	4531	-0-	-3684	-0-	187	1	3838	2	Y	460	444	0	55	1	93
							506	9									
02	4928	X	3865	-0-	-1063	-0-	176	1	3306	2	Y	348	298	0	80	1	63
							383	9									
03	6758	X	4554	-0-	-2204	-0-	201	1	3859	2	Y	449	332	0	99	1	81
							494	9									
04	6540	X	5084	-0-	-1456	-0-	221	1	4347	2	Y	469	402	0	56	1	92
							516	9									
05	6758	X	4803	-0-	-1955	-0-	193	1	4098	2	Y	465	198	0	235	1	124
							512	9									
*06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	423	181	0	221	1	145
							465	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 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
01	41602	X	36573	-0-	-5029	-0-	1679	1	34534	2	Y	327	291	0	39	1	66
							360	9									
02	36764	X	33919	-0-	-2845	-0-	1694	1	31919	2	Y	278	230	0	64	1	50
							306	9									
03	40114	X	37825	-0-	-2289	-0-	1856	1	35630	2	Y	308	235	0	68	1	55
							339	9									
04	37860	X	35698	-0-	-2162	-0-	1706	1	33699	2	Y	266	237	0	32	1	52
							293	9									
05	37913	X	36390	-0-	-1523	-0-	1626	1	34513	2	Y	228	104	0	115	1	61
							251	9									
06	36600	X	34738	-0-	-1862	-0-	1535	1	33021	2	Y	165	83	0	86	1	57
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
02	20328	X	6755	-0-	-13573	-0-	339	1	6416	2	Y	-0-					-0-
03	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	1558	1	29881	2	Y	282	169	0	62	1	51
							310	9									
04	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	1059	1	20915	2	Y	180	174	0	22	1	35
							198	9									
05	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	916	1	19440	2	Y	158	71	0	80	1	42
							174	9									
06	25320	X	19220	-0-	-6100	-0-	847	1	18238	2	Y	123	59	0	64	1	42
							135	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

01	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	96	1	2006	2	Y	440	401	0	52	1	89
							484	9									
02	3220	X	2231	-0-	-989	-0-	91	1	1708	2	Y	393	321	0	90	1	71
							432	9									
03	2821	X	2110	-0-	-711	-0-	85	1	1590	2	Y	395	308	0	87	1	71
							435	9									
04	2730	X	1777	-0-	-953	-0-	68	1	1382	2	Y	297	275	0	35	1	58
							327	9									
05	2821	X	2135	-0-	-686	-0-	78	1	1681	2	Y	342	136	0	173	1	91
							376	9									
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	2	Y	563	167	0	294	1	193
							619	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

01	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	203	1	4169	2	Y	552	477	0	66	1	112
							607	9									
02	4088	X	3735	-0-	-353	-0-	168	1	3145	2	Y	384	338	0	88	1	70
							422	9									
03	5270	X	4526	-0-	-744	-0-	196	1	3752	2	Y	525	385	0	116	1	94
							578	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	4850	2	Y	813	650	0	97	1	160
							894	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	216	1	4605	2	Y	550	284	0	279	1	147
							605	9									
*06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	201	1	4304	2	Y	516	217	0	269	1	177
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	Y	405	329	0	48	1	82
							446	9									
02	3780	X	2884	-0-	-896	-0-	125	1	2323	2	Y	396	315	0	91	1	72
							436	9									
03	4185	X	2855	-0-	-1330	-0-	116	1	2238	2	Y	455	344	0	101	1	82
							501	9									
04	4050	X	1759	-0-	-2291	-0-	71	1	1421	2	Y	243	248	0	29	1	48
							267	9									
05	3193	X	830	-0-	-2363	-0-	30	1	634	2	Y	151	82	0	77	1	40
							166	9									
06	3090	X	537	-0-	-2553	-0-	20	1	420	2	Y	88	52	0	46	1	30
							97	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	933	-0-	-4244	-0-	39	1	803	2	Y	83	98	0	10	1	17
							91	9									
02	4676	X	722	-0-	-3954	-0-	31	1	619	2	Y	65	55	0	15	1	12
							72	9									
03	4185	X	468	-0-	-3717	-0-	18	1	330	2	Y	109	77	0	24	1	20
							120	9									
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	15	1	286	2	Y	26	38	0	3	1	5
							29	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	900	X	863	-0-	-37	-0-	30	1	625	2	Y	189	25	0	99	1	65
							208	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	64	1	1329	2	Y	373	314	0	44	1	76
							410	9									
02	2128	X	1093	-0-	-1035	-0-	48	1	876	2	Y	154	166	0	36	1	28
							169	9									
03	2356	X	1257	-0-	-1099	-0-	50	1	976	2	Y	210	154	0	46	1	38
							231	9									
04	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	62	1	1205	2	Y	279	229	0	33	1	55
							307	9									
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	55	1	1202	2	Y	202	101	0	102	1	54
							222	9									
06	1740	X	1398	-0-	-342	-0-	56	1	1201	2	Y	128	71	0	67	1	44
							141	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	651	1	4460	2	Y	396	411	0			58
							436	9									
02	6328	X	4960	-0-	-1368	-0-	620	1	3992	2	Y	316	317	0			57
							348	9									
03	7006	X	5484	-0-	-1522	-0-	1332	1	3717	2	Y	395	398	0			54
							435	9									
04	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	1217	1	4529	2	Y	390	380	0			64
							429	9									
05	5797	X	1529	-0-	-4268	-0-	310	1	1106	2	Y	103	128	0			39
							113	9									
06	5370	X	988	-0-	-4382	-0-	238	1	637	2	Y	103	44	0			98
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7078	-0-	-1354	-0-	838	1	5750	2	Y	445	478	0			65
							490	9									
02	7084	X	6785	-0-	-299	-0-	841	1	5414	2	Y	482	460	0			87
							530	9									
03	7843	X	6350	-0-	-1493	-0-	1579	1	4413	2	Y	325	368	0			44
							358	9									
04	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	1176	1	4378	2	Y	303	297	0			50
							333	9									
05	7502	X	2925	-0-	-4577	-0-	562	1	2003	2	Y	327	253	0			124
							360	9									
06	7260	X	6418	-0-	-842	-0-	1670	1	4463	2	Y	259	138	0			245
							285	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11073	-0-	-2846	-0-	1306	1	8957	2	Y	736	756	0			107
							810	9									
02	12572	X	9342	-0-	-3230	-0-	1177	1	7585	2	Y	527	539	0			95
							580	9									
03	13919	X	10139	-0-	-3780	-0-	2493	1	6960	2	Y	624	634	0			85
							686	9									
04	12990	X	9589	-0-	-3401	-0-	1927	1	7171	2	Y	446	458	0			73
							491	9									
05	11253	X	4274	-0-	-6979	-0-	869	1	3096	2	Y	281	248	0			106
							309	9									
06	10710	X	7911	-0-	-2799	-0-	2103	1	5621	2	Y	170	116	0			160
							187	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
01	14415	X	12402	-0-	-2013	-0-	1477	1	10127	2	Y	725	828	0			106
							798	9									
02	13020	X	11708	-0-	-1312	-0-	1415	1	9106	2	Y	1079	990	0			195
							1187	9									
03	12493	X	11588	-0-	-905	-0-	2720	1	7593	2	Y	1159	1196	0			158
							1275	9									
04	12090	X	11119	-0-	-971	-0-	2071	1	7709	2	Y	1217	1175	0			200
							1339	9									
05	12958	X	4322	-0-	-8636	-0-	795	1	2837	2	Y	627	590	0			237
							690	9									
06	12540	X	1853	-0-	-10687	-0-	432	1	1157	2	Y	240	251	0			226
							264	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	560	1	3843	2	Y	369	381	0			54
							406	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	557	1	3590	2	Y	325	320	0			59
							358	9									
03	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	1082	1	3021	2	Y	394	399	0			54
							433	9									
04	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	546	1	2031	2	Y	245	259	0			40
							270	9									
05	4991	X	1901	-0-	-3090	-0-	363	1	1297	2	Y	219	176	0			83
							241	9									
06	4830	X	253	-0-	-4577	-0-	55	1	150	2	Y	44	85	0			42
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	1634	1	11196	2	Y	877	884	0			128
							965	9									
02	13272	X	12461	-0-	-811	-0-	1554	1	10007	2	Y	818	798	0			148
							900	9									
03	14694	X	13595	-0-	-1099	-0-	3328	1	9293	2	Y	885	912	0			121
							974	9									
04	14070	X	13052	-0-	-1018	-0-	2580	1	9606	2	Y	787	778	0			130
							866	9									
05	13795	X	13686	-0-	-109	-0-	2801	1	9998	2	Y	806	631	0			305
							887	9									
06	13350	X	11177	-0-	-2173	-0-	2972	1	7944	2	Y	237	318	0			224
							261	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	1304	1	8942	2	Y	1220	1259	0			178
							1342	9									
02	12012	X	10454	-0-	-1558	-0-	1249	1	8039	2	Y	1060	1046	0			192
							1166	9									
03	13299	X	11921	-0-	-1378	-0-	2784	1	7772	2	Y	1241	1264	0			169
							1365	9									
04	12150	X	11946	-0-	-204	-0-	2282	1	8494	2	Y	1064	1058	0			175
							1170	9									
05	12555	X	12203	-0-	-352	-0-	2389	1	8530	2	Y	1167	900	0			442
							1284	9									
06	11550	X	9312	-0-	-2238	-0-	2429	1	6495	2	Y	353	461	0			334
							388	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	493	1	3378	2	Y	591	591	0			86
							650	9									
02	5012	X	3832	-0-	-1180	-0-	456	1	2944	2	Y	393	408	0			71
							432	9									
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	1035	1	2889	2	Y	360	382	0			49
							396	9									
04	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	915	1	3405	2	Y	340	333	0			56
							374	9									
05	5053	X	1596	-0-	-3457	-0-	316	1	1126	2	Y	140	143	0			53
							154	9									
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	53	0			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	32	2	0			30
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	2	130	9	Y	118	80	0	14	1	24
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	357	234	0	82	1	65
							393	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	589	418	0	130	1	106
							648	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	Y	19	119	0	2	1	4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

01	24645	X	23969	-0-	-676	-0-	1012	1	20812	2	Y	1950	1714	0	232	1	395
							2145	9									
02	22260	X	21268	-0-	-992	-0-	976	1	18370	2	Y	1747	1424	0	401	1	317
							1922	9									
03	24366	X	23148	-0-	-1218	-0-	1044	1	19990	2	Y	1922	1469	0	425	1	345
							2114	9									
04	23280	X	21696	-0-	-1584	-0-	956	1	18878	2	Y	1693	1504	0	202	1	332
							1862	9									
05	24056	X	22084	-0-	-1972	-0-	922	1	19572	2	Y	1445	660	0	731	1	386
							1590	9									
06	23190	X	21143	-0-	-2047	-0-	876	1	18824	2	Y	1312	562	0	686	1	450
							1443	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

01	30535	X	29600	-0-	-935	-0-	1371	1	28196	2	Y	30	24	0	4	1	6
							33	9									
02	27580	X	26087	-0-	-1493	-0-	1314	1	24760	2	Y	12	13	0	3	1	2
							13	9									
03	29946	X	27757	-0-	-2189	-0-	1374	1	26365	2	Y	16	11	0	4	1	3
							18	9									
04	28650	X	26523	-0-	-2127	-0-	1280	1	25232	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	29605	X	27543	-0-	-2062	-0-	1238	1	26293	2	Y	11	5	0	5	1	3
							12	9									
06	28650	X	25926	-0-	-2724	-0-	1150	1	24769	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

01	125426	X	111046	-0-	-14380	-0-	5121	1	105218	2	Y	643	582	0	76	1	130
							707	9									
02	105336	X	78148	-0-	-27188	-0-	3920	1	73788	2	Y	400	366	0	92	1	72
							440	9									
03	116622	X	10484	-0-	-106138	-0-	518	1	9952	2	Y	13	80	0	3	1	2
							14	9									
04	120083	X	120083	-0-	-0-	-0-	5750	1	113559	2	Y	704	484	0	84	1	138
							774	9									
05	113646	X	110232	-0-	-3414	-0-	4924	1	104565	2	Y	675	291	0	342	1	180
							743	9									
06	107460	X	101699	-0-	-5761	-0-	4491	1	96649	2	Y	508	249	0	265	1	174
							559	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61256	X	53358	-0-	-7898	-0-	2460	1	50525	2	Y	339	299	0	40	1	69
							373	9									
02	54544	X	47196	-0-	-7348	-0-	2363	1	44526	2	Y	279	233	0	64	1	51
							307	9									
03	57660	X	51303	-0-	-6357	-0-	2525	1	48436	2	Y	311	237	0	69	1	56
							342	9									
04	54150	X	49571	-0-	-4579	-0-	2376	1	46908	2	Y	261	235	0	31	1	51
							287	9									
05	54808	X	49876	-0-	-4932	-0-	2231	1	47372	2	Y	248	107	0	126	1	66
							273	9									
06	51630	X	46927	-0-	-4703	-0-	2075	1	44647	2	Y	186	91	0	97	1	64
							205	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	38191	-0-	-6449	-0-	1762	1	36175	2	Y	231	205	0	27	1	47
							254	9									
02	39788	X	35185	-0-	-4603	-0-	1765	1	33207	2	Y	194	161	0	45	1	35
							213	9									
03	42563	X	36875	-0-	-5688	-0-	1815	1	34826	2	Y	213	163	0	47	1	38
							234	9									
04	39750	X	34097	-0-	-5653	-0-	1634	1	32259	2	Y	185	165	0	22	1	36
							204	9									
05	39556	X	33799	-0-	-5757	-0-	1509	1	32095	2	Y	177	76	0	90	1	47
							195	9									
06	37710	X	31743	-0-	-5967	-0-	1407	1	30189	2	Y	134	65	0	70	1	46
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	27399	-0-	-3756	-0-	1258	1	25821	2	Y	291	260	0	35	1	59
							320	9									
02	27552	X	23162	-0-	-4390	-0-	1152	1	21757	2	Y	230	194	0	53	1	42
							253	9									
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
04	27630	X	5058	-0-	-22572	-0-	241	1	4761	2	Y	51	35	0	6	1	10
							56	9									
05	27621	X	22689	-0-	-4932	-0-	1011	1	21466	2	Y	193	54	0	98	1	51
							212	9									
06	26520	X	17981	-0-	-8539	-0-	793	1	17053	2	Y	123	68	0	64	1	42
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39649	X	35211	-0-	-4438	-0-	1610	1	33128	2	Y	430	380	0	51	1	87
							473	9									
02	35644	X	29760	-0-	-5884	-0-	1483	1	27890	2	Y	352	294	0	81	1	64
							387	9									
03	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
04	35700	X	4939	-0-	-30761	-0-	233	1	4595	2	Y	101	69	0	12	1	20
							111	9									
05	35898	X	34845	-0-	-1053	-0-	1541	1	32735	2	Y	517	137	0	262	1	138
							569	9									
06	34080	X	29828	-0-	-4252	-0-	1307	1	28106	2	Y	377	189	0	197	1	129
							415	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64604	X	54756	-0-	-9848	-0-	2529	1	51971	2	Y	233	209	0	28	1	47
							256	9									
02	57400	X	49022	-0-	-8378	-0-	2461	1	46350	2	Y	192	160	0	44	1	35
							211	9									
03	60388	X	53367	-0-	-7021	-0-	2633	1	50510	2	Y	204	157	0	45	1	37
							224	9									
04	56610	X	49808	-0-	-6802	-0-	2390	1	47217	2	Y	183	162	0	22	1	36
							201	9									
05	56451	X	49616	-0-	-6835	-0-	2223	1	47196	2	Y	179	77	0	90	1	48
							197	9									
06	52980	X	46553	-0-	-6427	-0-	2060	1	44347	2	Y	133	66	0	69	1	46
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	39887	-0-	-5962	-0-	1811	1	37231	2	Y	768	685	0	91	1	156
							845	9									
02	40768	X	33656	-0-	-7112	-0-	1662	1	31294	2	Y	636	531	0	146	1	115
							700	9									
03	44113	X	-0-	-0-	-44113	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
04	42030	X	6401	-0-	-35629	-0-	297	1	5895	2	Y	190	130	0	23	1	37
							209	9									
05	41881	X	26397	-0-	-15484	-0-	1161	1	24642	2	Y	540	160	0	273	1	144
							594	9									
*06	46342	X	46342	-0-	-0-	-0-	2022	1	43477	2	Y	766	247	0	400	1	263
							843	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	790	1	5417	2	Y	603	615	0			88
							663	9									
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	761	1	4907	2	Y	540	530	0			98
							594	9									
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1566	1	4376	2	Y	536	561	0			73
							590	9									
04	6660	X	6530	-0-	-130	-0-	1269	1	4726	2	Y	486	479	0			80
							535	9									
05	6944	X	2206	-0-	-4738	-0-	425	1	1519	2	Y	238	228	0			90
							262	9									
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	90	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68262	X	58079	-0-	-10183	-0-	2679	1	55075	2	Y	295	266	0	35	1	60
							325	9									
02	60200	X	51763	-0-	-8437	-0-	2597	1	48905	2	Y	237	199	0	55	1	43
							261	9									
03	64232	X	56043	-0-	-8189	-0-	2762	1	52977	2	Y	276	208	0	61	1	50
							304	9									
04	59850	X	53200	-0-	-6650	-0-	2553	1	50418	2	Y	208	192	0	25	1	41
							229	9									
05	60016	X	54290	-0-	-5726	-0-	2428	1	51590	2	Y	247	97	0	125	1	66
							272	9									
06	56220	X	50964	-0-	-5256	-0-	2257	1	48510	2	Y	179	90	0	94	1	61
							197	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 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62093	X	52802	-0-	-9291	-0-	2438	1	50076	2	Y	262	234	0	31	1	53
							288	9									
02	54796	X	46924	-0-	-7872	-0-	2355	1	44320	2	Y	226	186	0	52	1	41
							249	9									
03	58590	X	50758	-0-	-7832	-0-	2504	1	47980	2	Y	249	190	0	55	1	45
							274	9									
04	55020	X	47728	-0-	-7292	-0-	2290	1	45208	2	Y	209	188	0	25	1	41
							230	9									
05	55056	X	48887	-0-	-6169	-0-	2191	1	46485	2	Y	192	85	0	97	1	51
							211	9									
06	51090	X	46206	-0-	-4884	-0-	2043	1	43937	2	Y	205	79	0	107	1	70
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74121	X	61549	-0-	-12572	-0-	2842	1	58397	2	Y	282	250	0	34	1	57
							310	9									
02	65912	X	55742	-0-	-10170	-0-	2798	1	52702	2	Y	220	186	0	51	1	40
							242	9									
03	70060	X	60835	-0-	-9225	-0-	3001	1	57582	2	Y	229	177	0	51	1	41
							252	9									
04	65640	X	57726	-0-	-7914	-0-	2770	1	54741	2	Y	195	175	0	23	1	38
							215	9									
05	65937	X	59542	-0-	-6395	-0-	2670	1	56659	2	Y	194	82	0	98	1	52
							213	9									
06	59730	X	55589	-0-	-4141	-0-	2461	1	52955	2	Y	157	73	0	82	1	54
							173	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
01	34472	X	29208	-0-	-5264	-0-	1350	1	27739	2	Y	108	95	0	13	1	22
							119	9									
02	31136	X	25727	-0-	-5409	-0-	1291	1	24335	2	Y	92	76	0	21	1	17
							101	9									
03	34472	X	27092	-0-	-7380	-0-	1337	1	25650	2	Y	95	74	0	21	1	17
							105	9									
04	30840	X	25634	-0-	-5206	-0-	1232	1	24314	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
05	30318	X	25910	-0-	-4408	-0-	1161	1	24666	2	Y	75	33	0	38	1	20
							83	9									
06	28260	X	24693	-0-	-3567	-0-	1092	1	23537	2	Y	58	28	0	30	1	20
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	30678	-0-	-4290	-0-	1408	1	28911	2	Y	326	289	0	39	1	66
							359	9									
02	31332	X	27208	-0-	-4124	-0-	1358	1	25540	2	Y	282	232	0	65	1	51
							310	9									
03	33356	X	29203	-0-	-4153	-0-	1432	1	27433	2	Y	307	235	0	68	1	55
							338	9									
04	31500	X	27472	-0-	-4028	-0-	1309	1	25867	2	Y	269	239	0	32	1	53
							296	9									
05	31527	X	27082	-0-	-4445	-0-	1207	1	25609	2	Y	242	108	0	122	1	65
							266	9									
06	29700	X	25469	-0-	-4231	-0-	1123	1	24128	2	Y	198	91	0	104	1	68
							218	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 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94798	X	77158	-0-	-17640	-0-	3562	1	73237	2	Y	326	292	0	39	1	66
							359	9									
02	84364	X	71255	-0-	-13109	-0-	3578	1	67396	2	Y	255	216	0	59	1	46
							281	9									
03	88567	X	77909	-0-	-10658	-0-	3848	1	73774	2	Y	261	202	0	58	1	47
							287	9									
04	82650	X	71902	-0-	-10748	-0-	3454	1	68198	2	Y	227	202	0	27	1	45
							250	9									
05	82522	X	71518	-0-	-11004	-0-	3205	1	68070	2	Y	221	95	0	112	1	59
							243	9									
06	76350	X	67152	-0-	-9198	-0-	2972	1	63994	2	Y	169	82	0	88	1	58
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45539	X	40590	-0-	-4949	-0-	1869	1	38393	2	Y	298	263	0	36	1	60
							328	9									
02	40152	X	36462	-0-	-3690	-0-	1824	1	34359	2	Y	254	210	0	58	1	46
							279	9									
03	43493	X	39555	-0-	-3938	-0-	1946	1	37312	2	Y	270	208	0	60	1	48
							297	9									
04	41130	X	36988	-0-	-4142	-0-	1770	1	34954	2	Y	240	212	0	29	1	47
							264	9									
05	41168	X	36566	-0-	-4602	-0-	1634	1	34680	2	Y	229	99	0	116	1	61
							252	9									
06	39270	X	34423	-0-	-4847	-0-	1521	1	32693	2	Y	190	87	0	99	1	65
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91295	X	73696	-0-	-17599	-0-	3401	1	69899	2	Y	360	340	0	43	1	73
							396	9									
02	80836	X	65863	-0-	-14973	-0-	3306	1	62276	2	Y	255	223	0	59	1	46
							281	9									
03	83173	X	72881	-0-	-10292	-0-	3602	1	69027	2	Y	229	183	0	51	1	41
							252	9									
04	78300	X	67141	-0-	-11159	-0-	3227	1	63731	2	Y	166	154	0	20	1	33
							183	9									
05	80910	X	63792	-0-	-17118	-0-	2862	1	60767	2	Y	148	66	0	75	1	40
							163	9									
06	71310	X	57082	-0-	-14228	-0-	2528	1	54401	2	Y	139	58	0	73	1	48
							153	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	34088	-0-	-2988	-0-	1546	1	31752	2	Y	718	640	0	85	1	145
							790	9									
02	33432	X	30193	-0-	-3239	-0-	1489	1	28082	2	Y	565	478	0	130	1	102
							622	9									
03	34472	X	30732	-0-	-3740	-0-	1489	1	28552	2	Y	628	478	0	139	1	113
							691	9									
04	33360	X	28760	-0-	-4600	-0-	1357	1	26800	2	Y	548	488	0	65	1	108
							603	9									
05	34472	X	28846	-0-	-5626	-0-	1273	1	27004	2	Y	517	225	0	262	1	138
							569	9									
06	33000	X	28033	-0-	-4967	-0-	1225	1	26349	2	Y	417	194	0	218	1	143
							459	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 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	24713	-0-	-304	-0-	1122	1	23032	2	Y	508	473	0	60	1	103
							559	9									
02	22596	X	21948	-0-	-648	-0-	1083	1	20397	2	Y	425	353	0	98	1	77
							468	9									
03	25017	X	23012	-0-	-2005	-0-	1113	1	21359	2	Y	491	371	0	109	1	88
							540	9									
04	24210	X	21624	-0-	-2586	-0-	1022	1	20186	2	Y	378	347	0	45	1	74
							416	9									
05	25017	X	21509	-0-	-3508	-0-	951	1	20189	2	Y	335	150	0	170	1	89
							369	9									
06	23910	X	19808	-0-	-4102	-0-	868	1	18651	2	Y	263	125	0	137	1	90
							289	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19356	-0-	-2313	-0-	878	1	18045	2	Y	394	354	0	47	1	80
							433	9									
02	19572	X	16804	-0-	-2768	-0-	826	1	15571	2	Y	370	298	0	85	1	67
							407	9									
03	20677	X	18748	-0-	-1929	-0-	905	1	17371	2	Y	429	324	0	95	1	77
							472	9									
04	19680	X	18095	-0-	-1585	-0-	854	1	16843	2	Y	362	325	0	43	1	71
							398	9									
05	19902	X	18173	-0-	-1729	-0-	802	1	17034	2	Y	306	140	0	155	1	82
							337	9									
06	18720	X	16980	-0-	-1740	-0-	741	1	15955	2	Y	258	116	0	135	1	89
							284	9									

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
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
02	33376	X	9013	-0-	-24363	-0-	454	1	8518	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	9									
03	35402	X	18775	-0-	-16627	-0-	920	1	17655	2	Y	182	116	0	40	1	33
							200	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	858	1	16958	2	Y	108	107	0	13	1	21
							119	9									
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	791	1	16773	2	Y	147	55	0	74	1	39
							162	9									
06	18180	X	16208	-0-	-1972	-0-	714	1	15374	2	Y	109	54	0	57	1	37
							120	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86738	X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-					-0-
02	78344	X	24588	-0-	-53756	-0-	1227	1	23098	2	Y	239	141	0	55	1	43
							263	9									
03	86676	X	22680	-0-	-63996	-0-	1102	1	21094	2	Y	440	307	0	97	1	79
							484	9									
04	24420	X	15993	-0-	-8427	-0-	753	1	14819	2	Y	383	341	0	46	1	75
							421	9									
05	27218	X	23864	-0-	-3354	-0-	1052	1	22336	2	Y	433	173	0	219	1	116
							476	9									
*06	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	1225	1	26372	2	Y	218	145	0	114	1	75
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	46533	-0-	-6260	-0-	2138	1	43932	2	Y	421	374	0	50	1	85
							463	9									
02	47236	X	41610	-0-	-5626	-0-	2076	1	39132	2	Y	365	300	0	84	1	66
							402	9									
03	49848	X	45905	-0-	-3943	-0-	2256	1	43231	2	Y	380	294	0	84	1	68
							418	9									
04	47220	X	43014	-0-	-4206	-0-	2059	1	40589	2	Y	333	296	0	40	1	65
							366	9									
05	47554	X	43181	-0-	-4373	-0-	1926	1	40885	2	Y	336	141	0	170	1	90
							370	9									
06	45030	X	40549	-0-	-4481	-0-	1789	1	38463	2	Y	270	126	0	141	1	93
							297	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
01	24800	X	21202	-0-	-3598	-0-	975	1	20047	2	Y	164	157	0	20	1	33
							180	9									
02	22064	X	18758	-0-	-3306	-0-	942	1	17720	2	Y	87	84	0	20	1	16
							96	9									
03	23374	X	20187	-0-	-3187	-0-	993	1	19059	2	Y	123	90	0	27	1	22
							135	9									
04	21300	X	19127	-0-	-2173	-0-	918	1	18106	2	Y	94	87	0	11	1	18
							103	9									
05	21204	X	19294	-0-	-1910	-0-	855	1	18142	2	Y	270	80	0	136	1	72
							297	9									
06	20520	X	18383	-0-	-2137	-0-	799	1	17213	2	Y	337	117	0	176	1	116
							371	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17908	-0-	-661	-0-	807	1	16603	2	Y	453	408	0	54	1	92
							498	9									
02	16772	X	15825	-0-	-947	-0-	781	1	14685	2	Y	326	284	0	75	1	59
							359	9									
03	20026	X	16423	-0-	-3603	-0-	789	1	15172	2	Y	420	311	0	93	1	75
							462	9									
04	19380	X	14985	-0-	-4395	-0-	702	1	13879	2	Y	367	326	0	44	1	72
							404	9									
05	20026	X	15799	-0-	-4227	-0-	693	1	14711	2	Y	359	153	0	182	1	96
							395	9									
06	17340	X	13730	-0-	-3610	-0-	598	1	12865	2	Y	243	128	0	127	1	84
							267	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	13340	-0-	-2532	-0-	603	1	12385	2	Y	320	287	0	38	1	65
							352	9									
02	13720	X	11758	-0-	-1962	-0-	577	1	10866	2	Y	286	233	0	66	1	52
							315	9									
03	15035	X	12523	-0-	-2512	-0-	604	1	11575	2	Y	313	240	0	69	1	56
							344	9									
04	13890	X	11907	-0-	-1983	-0-	557	1	11042	2	Y	280	248	0	33	1	55
							308	9									
05	13671	X	11932	-0-	-1739	-0-	523	1	11113	2	Y	269	116	0	136	1	72
							296	9									
06	12900	X	11535	-0-	-1365	-0-	502	1	10800	2	Y	212	100	0	111	1	73
							233	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 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13747	-0-	-4264	-0-	617	1	12678	2	Y	411	344	0	49	1	83
							452	9									
02	16268	X	12312	-0-	-3956	-0-	600	1	11358	2	Y	322	273	0	74	1	58
							354	9									
03	16616	X	13601	-0-	-3015	-0-	655	1	12555	2	Y	355	271	0	78	1	64
							391	9									
04	15030	X	12918	-0-	-2112	-0-	605	1	11954	2	Y	326	287	0	39	1	64
							359	9									
05	14105	X	12842	-0-	-1263	-0-	563	1	11912	2	Y	334	140	0	169	1	89
							367	9									
06	13290	X	12293	-0-	-997	-0-	529	1	11408	2	Y	324	133	0	169	1	111
							356	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	9485	-0-	-7379	-0-	421	1	8645	2	Y	381	322	0	45	1	77
							419	9									
02	15232	X	10007	-0-	-5225	-0-	490	1	9207	2	Y	282	243	0	65	1	51
							310	9									
03	16864	X	10202	-0-	-6662	-0-	489	1	9381	2	Y	302	232	0	67	1	54
							332	9									
04	11190	X	7902	-0-	-3288	-0-	368	1	7285	2	Y	226	209	0	27	1	44
							249	9									
05	11067	X	6965	-0-	-4102	-0-	303	1	6434	2	Y	207	91	0	105	1	55
							228	9									
06	10710	X	6082	-0-	-4628	-0-	260	1	5616	2	Y	187	80	0	98	1	64
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	18852	-0-	-14845	-0-	855	1	17533	2	Y	422	376	0	50	1	86
							464	9									
02	30436	X	15941	-0-	-14495	-0-	783	1	14741	2	Y	379	309	0	87	1	69
							417	9									
03	33697	X	17035	-0-	-16662	-0-	821	1	15751	2	Y	421	321	0	93	1	76
							463	9									
04	21990	X	17247	-0-	-4743	-0-	812	1	15994	2	Y	401	350	0	48	1	79
							441	9									
05	20026	X	17573	-0-	-2453	-0-	772	1	16377	2	Y	385	166	0	195	1	103
							424	9									
06	18240	X	16555	-0-	-1685	-0-	720	1	15506	2	Y	299	143	0	156	1	103
							329	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	18890	-0-	-10653	-0-	855	1	17551	2	Y	440	391	0	52	1	89
							484	9									
02	26684	X	16637	-0-	-10047	-0-	818	1	15399	2	Y	382	314	0	88	1	69
							420	9									
03	29543	X	17916	-0-	-11627	-0-	863	1	16571	2	Y	438	331	0	97	1	79
							482	9									
04	21090	X	16836	-0-	-4254	-0-	791	1	15637	2	Y	371	333	0	44	1	73
							408	9									
05	18879	X	16078	-0-	-2801	-0-	705	1	14980	2	Y	357	154	0	181	1	95
							393	9									
06	18270	X	16005	-0-	-2265	-0-	700	1	15000	2	Y	277	133	0	144	1	95
							305	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
01	21452	X	15446	-0-	-6006	-0-	701	1	14430	2	Y	286	255	0	34	1	58
							315	9									
02	19376	X	13479	-0-	-5897	-0-	668	1	12546	2	Y	241	200	0	55	1	44
							265	9									
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	698	1	13352	2	Y	274	208	0	61	1	49
							301	9									
04	16560	X	13699	-0-	-2861	-0-	648	1	12781	2	Y	245	217	0	29	1	48
							270	9									
05	15996	X	13937	-0-	-2059	-0-	615	1	13068	2	Y	231	100	0	117	1	62
							254	9									
06	14940	X	13799	-0-	-1141	-0-	603	1	12988	2	Y	189	87	0	99	1	65
							208	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
01	18569	X	14210	-0-	-4359	-0-	646	1	13287	2	Y	252	223	0	30	1	51
							277	9									
02	16772	X	12343	-0-	-4429	-0-	612	1	11499	2	Y	211	175	0	49	1	38
							232	9									
03	17546	X	11893	-0-	-5653	-0-	576	1	11077	2	Y	218	169	0	48	1	39
							240	9									
04	14550	X	12257	-0-	-2293	-0-	577	1	11439	2	Y	219	189	0	26	1	43
							241	9									
05	15035	X	12167	-0-	-2868	-0-	538	1	11408	2	Y	201	88	0	102	1	54
							221	9									
06	13740	X	11670	-0-	-2070	-0-	509	1	10986	2	Y	159	75	0	83	1	55
							175	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
01	18662	X	14128	-0-	-4534	-0-	644	1	13219	2	Y	241	214	0	29	1	49
							265	9									
02	16856	X	12339	-0-	-4517	-0-	612	1	11506	2	Y	201	167	0	46	1	37
							221	9									
03	17670	X	13587	-0-	-4083	-0-	659	1	12672	2	Y	233	176	0	52	1	42
							256	9									
04	15780	X	12839	-0-	-2941	-0-	608	1	12000	2	Y	210	186	0	25	1	41
							231	9									
05	14942	X	12669	-0-	-2273	-0-	562	1	11897	2	Y	191	84	0	97	1	51
							210	9									
06	13680	X	12009	-0-	-1671	-0-	527	1	11311	2	Y	155	72	0	81	1	53
							171	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
01	31000	X	29555	-0-	-1445	-0-	1341	1	27556	2	Y	598	511	0	71	1	121
							658	9									
02	27972	X	26038	-0-	-1934	-0-	1278	1	24086	2	Y	613	482	0	141	1	111
							674	9									
03	30783	X	28218	-0-	-2565	-0-	1361	1	26080	2	Y	706	534	0	156	1	127
							777	9									
04	29790	X	25086	-0-	-4704	-0-	1178	1	23280	2	Y	571	518	0	68	1	112
							628	9									
05	30783	X	27015	-0-	-3768	-0-	1187	1	25191	2	Y	579	243	0	293	1	155
							637	9									
06	28590	X	25846	-0-	-2744	-0-	1126	1	24219	2	Y	455	216	0	238	1	156
							501	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
01	45260	X	41138	-0-	-4122	-0-	1875	1	38525	2	Y	671	611	0	80	1	136
							738	9									
02	40404	X	35800	-0-	-4604	-0-	1772	1	33402	2	Y	569	471	0	131	1	103
							626	9									
03	45260	X	38186	-0-	-7074	-0-	1856	1	35625	2	Y	641	487	0	142	1	115
							705	9									
04	43800	X	36564	-0-	-7236	-0-	1731	1	34205	2	Y	571	506	0	68	1	112
							628	9									
05	45260	X	36595	-0-	-8665	-0-	1620	1	34378	2	Y	543	235	0	275	1	145
							597	9									
06	39810	X	33210	-0-	-6600	-0-	1458	1	31335	2	Y	379	196	0	198	1	130
							417	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114669	X	104259	-0-	-10410	-0-	4830	1	99282	2	Y	134	121	0	16	1	27
							147	9									
02	103572	X	93496	-0-	-10076	-0-	4709	1	88671	2	Y	105	89	0	24	1	19
							116	9									
03	114669	X	99673	-0-	-14996	-0-	4932	1	94619	2	Y	111	85	0	25	1	20
							122	9									
04	105360	X	93676	-0-	-11684	-0-	4509	1	89061	2	Y	96	85	0	12	1	19
							106	9									
05	105710	X	93970	-0-	-11740	-0-	4223	1	89652	2	Y	86	38	0	44	1	23
							95	9									
06	100890	X	89668	-0-	-11222	-0-	3979	1	85615	2	Y	67	32	0	35	1	23
							74	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
01	12276	X	6707	-0-	-5569	-0-	306	1	6279	2	Y	111	104	0	13	1	23
							122	9									
02	11088	X	7263	-0-	-3825	-0-	360	1	6787	2	Y	105	85	0	24	1	19
							116	9									
03	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	581	1	11150	2	Y	135	100	0	30	1	24
							149	9									
04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	527	1	10377	2	Y	119	106	0	14	1	23
							131	9									
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	462	1	9827	2	Y	94	44	0	48	1	25
							103	9									
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	418	1	9020	2	Y	43	30	0	23	1	15
							47	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
01	18569	X	16200	-0-	-2369	-0-	739	1	15210	2	Y	228	209	0	27	1	46
							251	9									
02	16772	X	14092	-0-	-2680	-0-	699	1	13178	2	Y	195	161	0	45	1	35
							215	9									
03	18569	X	14948	-0-	-3621	-0-	730	1	13977	2	Y	219	167	0	48	1	39
							241	9									
04	17700	X	14239	-0-	-3461	-0-	675	1	13352	2	Y	193	171	0	23	1	38
							212	9									
05	18290	X	13951	-0-	-4339	-0-	618	1	13129	2	Y	185	80	0	94	1	49
							204	9									
06	15690	X	13199	-0-	-2491	-0-	578	1	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52
							167	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	21271	-0-	-2847	-0-	973	1	19977	2	Y	292	236	0	35	1	59
							321	9									
02	21784	X	18860	-0-	-2924	-0-	937	1	17640	2	Y	257	210	0	59	1	47
							283	9									
03	20615	X	18667	-0-	-1948	-0-	910	1	17446	2	Y	283	216	0	63	1	51
							311	9									
04	20580	X	18171	-0-	-2409	-0-	861	1	16996	2	Y	285	246	0	34	1	56
							314	9									
05	21266	X	18229	-0-	-3037	-0-	803	1	17051	2	Y	341	133	0	173	1	91
							375	9									
06	20580	X	17694	-0-	-2886	-0-	770	1	16576	2	Y	316	134	0	165	1	108
							348	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	1427	1	29344	2	Y	357	336	0	43	1	72
							393	9									
02	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	1260	1	23768	2	Y	320	260	0	74	1	58
							352	9									
03	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	1525	1	29246	2	Y	383	287	0	85	1	69
							421	9									
04	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	1391	1	27530	2	Y	333	297	0	40	1	65
							366	9									
05	24707	X	23930	-0-	-777	-0-	1062	1	22516	2	Y	320	138	0	162	1	85
							352	9									
06	23910	X	23195	-0-	-715	-0-	1018	1	21894	2	Y	257	120	0	134	1	88
							283	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78833	X	69928	-0-	-8905	-0-	3201	1	65728	2	Y	908	819	0	108	1	184
							999	9									
02	70280	X	60479	-0-	-9801	-0-	3006	1	56611	2	Y	784	646	0	180	1	142
							862	9									
03	75392	X	67302	-0-	-8090	-0-	3289	1	63033	2	Y	891	676	0	197	1	160
							980	9									
04	70890	X	63289	-0-	-7601	-0-	3018	1	59605	2	Y	605	574	0	72	1	119
							666	9									
05	70494	X	63819	-0-	-6675	-0-	2841	1	60298	2	Y	618	259	0	313	1	165
							680	9									
06	67680	X	60418	-0-	-7262	-0-	2655	1	57145	2	Y	562	241	0	293	1	193
							618	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8186	-0-	-1579	-0-	370	1	7577	2	Y	217	173	0	26	1	44
							239	9									
02	8820	X	5254	-0-	-3566	-0-	256	1	4829	2	Y	154	134	0	36	1	28
							169	9									
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	364	1	6984	2	Y	176	133	0	39	1	32
							194	9									
04	7920	X	6547	-0-	-1373	-0-	307	1	6082	2	Y	144	131	0	17	1	28
							158	9									
05	8184	X	6028	-0-	-2156	-0-	265	1	5619	2	Y	131	58	0	66	1	35
							144	9									
06	7920	X	5938	-0-	-1982	-0-	260	1	5588	2	Y	82	46	0	43	1	28
							90	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 04/11/2014 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
01	30008	X	20408	-0-	-9600	-0-	923	1	19013	2	Y	429	371	0	51	1	87
							472	9									
02	27104	X	16382	-0-	-10722	-0-	808	1	15222	2	Y	320	275	0	74	1	58
							352	9									
03	23591	X	21528	-0-	-2063	-0-	1044	1	19982	2	Y	456	331	0	101	1	82
							502	9									
04	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	937	1	18471	2	Y	352	323	0	42	1	69
							387	9									
05	20398	X	19772	-0-	-626	-0-	873	1	18557	2	Y	311	139	0	158	1	83
							342	9									
06	20820	X	18172	-0-	-2648	-0-	795	1	17115	2	Y	238	115	0	124	1	82
							262	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	29524	-0-	-2840	-0-	1335	1	27466	2	Y	657	598	0	78	1	133
							723	9									
02	29036	X	25928	-0-	-3108	-0-	1276	1	24054	2	Y	544	453	0	125	1	99
							598	9									
03	30752	X	26621	-0-	-4131	-0-	1284	1	24622	2	Y	650	488	0	144	1	117
							715	9									
04	28980	X	26348	-0-	-2632	-0-	1237	1	24422	2	Y	626	545	0	75	1	123
							689	9									
05	29512	X	28221	-0-	-1291	-0-	1240	1	26345	2	Y	578	254	0	293	1	154
							636	9									
06	28560	X	26413	-0-	-2147	-0-	1150	1	24758	2	Y	459	216	0	240	1	157
							505	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
01	15903	X	14164	-0-	-1739	-0-	644	1	13205	2	Y	286	250	0	34	1	58
							315	9									
02	13636	X	12158	-0-	-1478	-0-	599	1	11294	2	Y	241	200	0	55	1	44
							265	9									
03	15097	X	12880	-0-	-2217	-0-	623	1	11963	2	Y	267	204	0	59	1	48
							294	9									
04	13920	X	11791	-0-	-2129	-0-	557	1	10985	2	Y	226	203	0	27	1	44
							249	9									
05	14167	X	12061	-0-	-2106	-0-	531	1	11287	2	Y	221	94	0	112	1	59
							243	9									
06	13710	X	11597	-0-	-2113	-0-	508	1	10896	2	Y	175	82	0	92	1	60
							193	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	31233	-0-	-4417	-0-	1419	1	29168	2	Y	587	526	0	70	1	119
							646	9									
02	32200	X	27124	-0-	-5076	-0-	1339	1	25238	2	Y	497	412	0	114	1	90
							547	9									
03	34069	X	28734	-0-	-5335	-0-	1394	1	26733	2	Y	552	421	0	122	1	99
							607	9									
04	32490	X	28422	-0-	-4068	-0-	1342	1	26511	2	Y	517	453	0	62	1	101
							569	9									
05	33573	X	28475	-0-	-5098	-0-	1257	1	26698	2	Y	473	208	0	240	1	126
							520	9									
06	30240	X	26746	-0-	-3494	-0-	1169	1	25160	2	Y	379	177	0	198	1	130
							417	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
01	16771	X	14757	-0-	-2014	-0-	674	1	13832	2	Y	228	200	0	27	1	46
							251	9									
02	15148	X	13387	-0-	-1761	-0-	666	1	12489	2	Y	211	170	0	49	1	38
							232	9									
03	17732	X	13695	-0-	-4037	-0-	668	1	12776	2	Y	228	175	0	50	1	41
							251	9									
04	17160	X	12304	-0-	-4856	-0-	584	1	11509	2	Y	192	172	0	23	1	38
							211	9									
05	17732	X	13024	-0-	-4708	-0-	577	1	12239	2	Y	189	81	0	96	1	50
							208	9									
06	14340	X	12160	-0-	-2180	-0-	533	1	11465	2	Y	147	70	0	77	1	50
							162	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
01	83793	X	72428	-0-	-11365	-0-	3318	1	68224	2	Y	805	717	0	96	1	163
							886	9									
02	74172	X	63862	-0-	-10310	-0-	3185	1	59974	2	Y	639	539	0	147	1	116
							703	9									
03	79608	X	69222	-0-	-10386	-0-	3393	1	65034	2	Y	723	549	0	160	1	130
							795	9									
04	75270	X	66067	-0-	-9203	-0-	3152	1	62222	2	Y	630	561	0	75	1	124
							693	9									
05	76353	X	66358	-0-	-9995	-0-	2958	1	62749	2	Y	592	258	0	300	1	158
							651	9									
06	70080	X	63465	-0-	-6615	-0-	2799	1	60194	2	Y	429	216	0	224	1	147
							472	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
01	63457	X	56097	-0-	-7360	-0-	2575	1	52893	2	Y	572	499	0	68	1	116
							629	9									
02	56364	X	49505	-0-	-6859	-0-	2469	1	46506	2	Y	482	400	0	111	1	87
							530	9									
03	60450	X	52417	-0-	-8033	-0-	2567	1	49244	2	Y	551	417	0	122	1	99
							606	9									
04	57000	X	49325	-0-	-7675	-0-	2350	1	46419	2	Y	505	445	0	60	1	99
							556	9									
05	58621	X	49617	-0-	-9004	-0-	2208	1	46894	2	Y	468	205	0	237	1	125
							515	9									
06	54300	X	48152	-0-	-6148	-0-	2120	1	45644	2	Y	353	172	0	185	1	121
							388	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
01	66278	X	55982	-0-	-10296	-0-	2594	1	53324	2	Y	58	53	0	7	1	12
							64	9									
02	58828	X	50080	-0-	-8748	-0-	2524	1	47502	2	Y	49	41	0	11	1	9
							54	9									
03	62093	X	54446	-0-	-7647	-0-	2696	1	51707	2	Y	39	32	0	9	1	7
							43	9									
04	57480	X	51157	-0-	-6323	-0-	2464	1	48657	2	Y	33	30	0	4	1	6
							36	9									
05	57753	X	50695	-0-	-7058	-0-	2280	1	48382	2	Y	30	13	0	15	1	8
							33	9									
06	54180	X	47441	-0-	-6739	-0-	2108	1	45311	2	Y	20	10	0	11	1	7
							22	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
01	75113	X	63597	-0-	-11516	-0-	2947	1	60600	2	Y	45	41	0	5	1	9
							50	9									
02	66668	X	57248	-0-	-9420	-0-	2884	1	54328	2	Y	33	28	0	8	1	6
							36	9									
03	70432	X	62197	-0-	-8235	-0-	3081	1	59081	2	Y	32	24	0	8	1	6
							35	9									
04	65580	X	58122	-0-	-7458	-0-	2798	1	55296	2	Y	25	23	0	3	1	5
							28	9									
05	65689	X	57486	-0-	-8203	-0-	2587	1	54874	2	Y	23	10	0	12	1	6
							25	9									
06	61560	X	53032	-0-	-8528	-0-	2355	1	50625	2	Y	47	13	0	24	1	16
							52	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
01	86800	X	73900	-0-	-12900	-0-	3428	1	70392	2	Y	73	65	0	9	1	15
							80	9									
02	77672	X	65726	-0-	-11946	-0-	3312	1	62360	2	Y	49	44	0	11	1	9
							54	9									
03	81654	X	71706	-0-	-9948	-0-	3554	1	68095	2	Y	52	40	0	12	1	9
							57	9									
04	75600	X	66944	-0-	-8656	-0-	3225	1	63672	2	Y	43	39	0	5	1	8
							47	9									
05	76198	X	66327	-0-	-9871	-0-	2981	1	63301	2	Y	41	18	0	20	1	11
							45	9									
06	71520	X	60196	-0-	-11324	-0-	2672	1	57468	2	Y	51	17	0	27	1	18
							56	9									

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
01	80166	X	71954	-0-	-8212	-0-	3337	1	68573	2	Y	40	35	0	5	1	8
							44	9									
02	72408	X	64407	-0-	-8001	-0-	3245	1	61111	2	Y	46	35	0	11	1	8
							51	9									
03	76880	X	72651	-0-	-4229	-0-	3602	1	69029	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	70770	X	67690	-0-	-3080	-0-	3262	1	64413	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
05	72757	X	66031	-0-	-6726	-0-	2971	1	63049	2	Y	10	5	0	5	1	3
							11	9									
06	70320	X	61617	-0-	-8703	-0-	2736	1	58874	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	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
01	76663	X	65714	-0-	-10949	-0-	3050	1	62649	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
02	68040	X	58513	-0-	-9527	-0-	2949	1	55554	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
03	72199	X	63190	-0-	-9009	-0-	3132	1	60052	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	67620	X	60299	-0-	-7321	-0-	2908	1	57389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	67859	X	58903	-0-	-8956	-0-	2649	1	56250	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	63600	X	55015	-0-	-8585	-0-	2445	1	52567	2	Y	3	2	0	1	1	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 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	28978	-0-	-3355	-0-	1311 702	1 9	26965	2	Y	638	570	0	76	1	129
02	29204	X	24885	-0-	-4319	-0-	1222 646	1 9	23017	2	Y	587	475	0	135	1	106
03	31093	X	26445	-0-	-4648	-0-	1274 735	1 9	24436	2	Y	668	506	0	148	1	120
04	29220	X	24916	-0-	-4304	-0-	1170 626	1 9	23120	2	Y	569	509	0	68	1	112
05	29140	X	24927	-0-	-4213	-0-	1096 579	1 9	23252	2	Y	526	231	0	266	1	141
06	28050	X	23419	-0-	-4631	-0-	1020 471	1 9	21928	2	Y	428	198	0	224	1	147

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	19879	-0-	-1418	-0-	901 462	1 9	18516	2	Y	420	376	0	50	1	85
02	18956	X	17472	-0-	-1484	-0-	861 387	1 9	16224	2	Y	352	292	0	81	1	64
03	20088	X	18426	-0-	-1662	-0-	893 431	1 9	17102	2	Y	392	299	0	87	1	70
04	19230	X	17473	-0-	-1757	-0-	824 366	1 9	16283	2	Y	333	298	0	40	1	65
05	19871	X	17479	-0-	-2392	-0-	772 347	1 9	16360	2	Y	315	137	0	159	1	84
06	19230	X	16322	-0-	-2908	-0-	711 274	1 9	15337	2	Y	249	118	0	130	1	85

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1520 683	1 9	31207	2	Y	621	534	0	74	1	126
02	29792	X	29589	-0-	-203	-0-	1463 574	1 9	27552	2	Y	522	433	0	120	1	95
03	31434	X	31247	-0-	-187	-0-	1517 634	1 9	29096	2	Y	576	440	0	127	1	104
04	32190	X	28919	-0-	-3271	-0-	1369 538	1 9	27012	2	Y	489	439	0	58	1	96
05	33263	X	30056	-0-	-3207	-0-	1329 506	1 9	28221	2	Y	460	200	0	233	1	123
06	32190	X	27920	-0-	-4270	-0-	1223 393	1 9	26304	2	Y	357	171	0	187	1	122

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
01	62031	X	53199	-0-	-8832	-0-	2467 3	1 9	50729	2	Y	3	3	0			1
02	55804	X	47606	-0-	-8198	-0-	2401	1	45205	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	61783	X	50108	-0-	-11675	-0-	2482 2	1 9	47624	2	Y	2	2	0			-0-
04	55710	X	45739	-0-	-9971	-0-	2204 2	1 9	43533	2	Y	2	2	0			-0-
05	53692	X	46549	-0-	-7143	-0-	2093 8	1 9	44448	2	Y	7	1	0	4	1	2
06	51480	X	43479	-0-	-8001	-0-	1931	1	41548	2	Y	-0-	2	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
01	51306	X	51306	-0-	-0-	-0-	2370	1	48734	2	Y	184	125	0	22	1	37
							202	9									
02	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	2216	1	41721	2	Y	1	38	0			-0-
							1	9									
03	50685	X	46096	-0-	-4589	-0-	2284	1	43771	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	9									
04	49650	X	42711	-0-	-6939	-0-	2059	1	40648	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
05	51305	X	43511	-0-	-7794	-0-	1959	1	41552	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	49650	X	40230	-0-	-9420	-0-	1787	1	38441	2	Y	2	1	1			1
							2	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
01	78709	X	63648	-0-	-15061	-0-	2955	1	60685	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
02	66416	X	55800	-0-	-10616	-0-	2813	1	52983	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	73532	X	60127	-0-	-13405	-0-	2982	1	57139	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	66660	X	54774	-0-	-11886	-0-	2639	1	52129	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	66681	X	54974	-0-	-11707	-0-	2472	1	52499	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	61590	X	50858	-0-	-10732	-0-	2259	1	48558	2	Y	37	6	0	19	1	13
							41	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9598	-0-	-3267	-0-	350	1	7194	2	Y	1867	1583	0	222	1	378
							2054	9									
02	11284	X	8578	-0-	-2706	-0-	336	1	6379	2	Y	1694	1376	0	389	1	307
							1863	9									
03	11408	X	8690	-0-	-2718	-0-	343	1	6559	2	Y	1625	1281	0	359	1	292
							1788	9									
04	10860	X	8342	-0-	-2518	-0-	324	1	6395	2	Y	1475	1301	0	176	1	290
							1623	9									
05	9889	X	8717	-0-	-1172	-0-	318	1	6793	2	Y	1460	621	0	739	1	390
							1606	9									
06	9300	X	7990	-0-	-1310	-0-	297	1	6369	2	Y	1204	552	0	629	1	413
							1324	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12117	-0-	-1616	-0-	469	1	9622	2	Y	1842	1616	0	219	1	373
							2026	9									
02	12152	X	10562	-0-	-1590	-0-	448	1	8429	2	Y	1532	1275	0	352	1	278
							1685	9									
03	13454	X	10798	-0-	-2656	-0-	440	1	8432	2	Y	1751	1327	0	387	1	315
							1926	9									
04	13020	X	10113	-0-	-2907	-0-	402	1	7978	2	Y	1575	1393	0	188	1	309
							1733	9									
05	12121	X	10114	-0-	-2007	-0-	379	1	8030	2	Y	1550	661	0	784	1	414
							1705	9									
06	11730	X	9872	-0-	-1858	-0-	370	1	7944	2	Y	1416	604	0	740	1	486
							1558	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	7350	-0-	-3252	-0-	306	1	6251	2	Y	721	563	0	86	1	146
							793	9									
02	9576	X	6986	-0-	-2590	-0-	304	1	5692	2	Y	900	676	0	207	1	163
							990	9									
03	9703	X	7491	-0-	-2212	-0-	314	1	6021	2	Y	1051	793	0	232	1	189
							1156	9									
04	8700	X	6970	-0-	-1730	-0-	284	1	5645	2	Y	946	836	0	113	1	186
							1041	9									
05	8153	X	6879	-0-	-1274	-0-	265	1	5629	2	Y	895	389	0	453	1	239
							985	9									
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	241	1	5127	2	Y	703	334	0	367	1	241
							773	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11821	-0-	-1943	-0-	517	1	10647	2	Y	597	533	0	71	1	121
							657	9									
02	12208	X	10843	-0-	-1365	-0-	518	1	9736	2	Y	535	436	0	123	1	97
							589	9									
03	13113	X	11366	-0-	-1747	-0-	530	1	10140	2	Y	633	476	0	140	1	114
							696	9									
04	12690	X	10546	-0-	-2144	-0-	480	1	9479	2	Y	534	479	0	64	1	105
							587	9									
05	12679	X	10987	-0-	-1692	-0-	469	1	9943	2	Y	523	223	0	265	1	140
							575	9									
06	11610	X	11513	-0-	-97	-0-	489	1	10525	2	Y	454	201	0	237	1	156
							499	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	489	1	10016	2	Y	625	570	0	74	1	127
							688	9									
02	12516	X	8543	-0-	-3973	-0-	406	1	7677	2	Y	418	373	0	96	1	76
							460	9									
03	13857	X	11097	-0-	-2760	-0-	516	1	9890	2	Y	628	452	0	139	1	113
							691	9									
04	11610	X	10573	-0-	-1037	-0-	480	1	9484	2	Y	554	492	0	66	1	109
							609	9									
05	11997	X	9589	-0-	-2408	-0-	404	1	8570	2	Y	559	236	0	283	1	149
							615	9									
06	10830	X	7612	-0-	-3218	-0-	319	1	6829	2	Y	422	206	0	220	1	145
							464	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14342	-0-	-755	-0-	617	1	12677	2	Y	953	846	0	113	1	193
							1048	9									
02	13496	X	12868	-0-	-628	-0-	616	1	11572	2	Y	618	557	0	142	1	112
							680	9									
03	14725	X	14130	-0-	-595	-0-	658	1	12647	2	Y	750	561	0	166	1	135
							825	9									
04	13890	X	13570	-0-	-320	-0-	617	1	12221	2	Y	665	590	0	79	1	131
							732	9									
05	14353	X	13467	-0-	-886	-0-	572	1	12145	2	Y	682	285	0	346	1	182
							750	9									
06	13890	X	12879	-0-	-1011	-0-	543	1	11691	2	Y	586	261	0	306	1	201
							645	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 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
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	142 184	1 9	2957	2	Y	167	160	0	20	1	34
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	132 92	1 9	2491	2	Y	84	84	0	19	1	15
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	79 74	1 9	1523	2	Y	67	55	0	15	1	12
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 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
01	13795	X	9755	-0-	-4040	-0-	393 1264	1 9	8098	2	Y	1149	1074	0	136	1	233
02	12460	X	7015	-0-	-5445	-0-	319 678	1 9	6018	2	Y	616	595	0	142	1	112
03	13795	X	7785	-0-	-6010	-0-	346 805	1 9	6634	2	Y	732	550	0	162	1	132
04	13350	X	7564	-0-	-5786	-0-	327 800	1 9	6437	2	Y	727	629	0	87	1	143
05	13795	X	8499	-0-	-5296	-0-	352 712	1 9	7435	2	Y	647	289	0	328	1	173
06	9450	X	7775	-0-	-1675	-0-	323 503	1 9	6949	2	Y	457	234	0	239	1	157

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9912	-0-	-1000	-0-	429 728	1 9	8755	2	Y	662	567	0	79	1	134
02	9744	X	8687	-0-	-1057	-0-	407 602	1 9	7678	2	Y	547	456	0	126	1	99
03	10726	X	6637	-0-	-4089	-0-	306 507	1 9	5824	2	Y	461	375	0	102	1	83
04	10350	X	8912	-0-	-1438	-0-	399 618	1 9	7895	2	Y	562	468	0	67	1	110
05	9920	X	9675	-0-	-245	-0-	407 593	1 9	8675	2	Y	539	232	0	273	1	144
06	9600	X	7754	-0-	-1846	-0-	325 451	1 9	6978	2	Y	410	199	0	214	1	141

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
01	13950	X	9653	-0-	-4297	-0-	413 749	1 9	8491	2	Y	681	604	0	81	1	138
02	12600	X	5896	-0-	-6704	-0-	274 508	1 9	5114	2	Y	462	410	0	106	1	84
03	13950	X	5929	-0-	-8021	-0-	266 562	1 9	5101	2	Y	511	390	0	113	1	92
04	12630	X	5765	-0-	-6865	-0-	250 526	1 9	4989	2	Y	478	419	0	57	1	94
05	9641	X	4550	-0-	-5091	-0-	187 421	1 9	3942	2	Y	383	181	0	194	1	102
06	9330	X	3531	-0-	-5799	-0-	146 241	1 9	3144	2	Y	219	132	0	114	1	75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 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
01	75206	X	66132	-0-	-9074	-0-	3068	1	63061	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	66416	X	58772	-0-	-7644	-0-	2964	1	55808	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	70525	X	60938	-0-	-9587	-0-	3022	1	57915	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	65640	X	56475	-0-	-9165	-0-	2723	1	53751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	66123	X	55197	-0-	-10926	-0-	2483	1	52714	2	Y	-0-					-0-
06	63990	X	51386	-0-	-12604	-0-	2283	1	49103	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

01	84475	X	69953	-0-	-14522	-0-	3248	1	66705	2	Y	-0-					-0-
02	74816	X	62099	-0-	-12717	-0-	3130	1	58969	2	Y	-0-					-0-
03	78554	X	68081	-0-	-10473	-0-	3375	1	64706	2	Y	-0-					-0-
04	72930	X	63455	-0-	-9475	-0-	3060	1	60395	2	Y	-0-					-0-
05	72571	X	62149	-0-	-10422	-0-	2795	1	59354	2	Y	-0-					-0-
06	67710	X	57883	-0-	-9827	-0-	2572	1	55311	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

01	17422	X	16278	-0-	-1144	-0-	688	1	14157	2	Y	1303	1212	0	155	1	264
							1433	9									
02	15736	X	13897	-0-	-1839	-0-	667	1	12501	2	Y	663	654	0	153	1	120
							729	9									
03	17360	X	15360	-0-	-2000	-0-	718	1	13755	2	Y	806	603	0	178	1	145
							887	9									
04	16800	X	14878	-0-	-1922	-0-	671	1	13257	2	Y	864	736	0	103	1	170
							950	9									
05	16957	X	15496	-0-	-1461	-0-	651	1	13827	2	Y	925	380	0	468	1	247
							1018	9									
06	15750	X	14335	-0-	-1415	-0-	598	1	12865	2	Y	793	354	0	414	1	272
							872	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

01	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	363	1	7476	2	Y	1156	1020	0	137	1	234
							1272	9									
02	8848	X	7782	-0-	-1066	-0-	343	1	6435	2	Y	913	772	0	210	1	165
							1004	9									
03	9393	X	8669	-0-	-724	-0-	366	1	7021	2	Y	1165	864	0	257	1	209
							1282	9									
04	8880	X	8052	-0-	-828	-0-	331	1	6585	2	Y	1033	916	0	123	1	203
							1136	9									
05	9176	X	7694	-0-	-1482	-0-	300	1	6364	2	Y	936	415	0	474	1	250
							1030	9									
06	8820	X	6280	-0-	-2540	-0-	249	1	5370	2	Y	601	331	0	314	1	206
							661	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	8488	-0-		-5090	-0-	356 837	1 9	7295	2	Y	761	720	0	90	1	154
02	11816	X	11066	-0-		-750	-0-	504 1067	1 9	9495	2	Y	970	725	0	223	1	176
03	12116	X	12116	-0-		-0-	-0-	539 1224	1 9	10353	2	Y	1113	843	0	246	1	200
04	11760	X	11760	-0-		-0-	-0-	511 1108	1 9	10141	2	Y	1007	889	0	120	1	198
05	12375	X	12375	-0-		-0-	-0-	509 1097	1 9	10769	2	Y	997	424	0	505	1	266
06	11850	X	11201	-0-		-649	-0-	458 911	1 9	9832	2	Y	828	378	0	432	1	284

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	33549	-0-		-7588	-0-	1546 249	1 9	31754	2	Y	226	199	0	27	1	46
02	37156	X	29424	-0-		-7732	-0-	1474 211	1 9	27739	2	Y	192	159	0	44	1	35
03	38657	X	30614	-0-		-8043	-0-	1507 240	1 9	28867	2	Y	218	166	0	48	1	39
04	35490	X	28023	-0-		-7467	-0-	1341 223	1 9	26459	2	Y	203	178	0	24	1	40
05	35030	X	25430	-0-		-9600	-0-	1137 180	1 9	24113	2	Y	164	77	0	83	1	44
06	32460	X	23495	-0-		-8965	-0-	1036 147	1 9	22312	2	Y	134	62	0	70	1	46

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	34629	-0-		-7531	-0-	1593 288	1 9	32748	2	Y	262	233	0	31	1	53
02	37604	X	30489	-0-		-7115	-0-	1524 239	1 9	28726	2	Y	217	181	0	50	1	39
03	39928	X	32676	-0-		-7252	-0-	1606 267	1 9	30803	2	Y	243	184	0	54	1	44
04	37170	X	31126	-0-		-6044	-0-	1489 233	1 9	29404	2	Y	212	189	0	25	1	42
05	36239	X	31486	-0-		-4753	-0-	1407 227	1 9	29852	2	Y	206	88	0	105	1	55
06	33510	X	30881	-0-		-2629	-0-	1363 188	1 9	29330	2	Y	171	78	0	89	1	59

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50468	X	39879	-0-		-10589	-0-	1841 233	1 9	37805	2	Y	212	228	0	25	1	43
02	44828	X	35750	-0-		-9078	-0-	1786 344	1 9	33620	2	Y	313	227	0	72	1	57
03	46810	X	39219	-0-		-7591	-0-	1921 442	1 9	36856	2	Y	402	298	0	89	1	72
04	43590	X	37268	-0-		-6322	-0-	1779 399	1 9	35090	2	Y	363	321	0	43	1	71
05	42222	X	37257	-0-		-4965	-0-	1661 376	1 9	35220	2	Y	342	149	0	173	1	91
06	38580	X	15048	-0-		-23532	-0-	663 97	1 9	14288	2	Y	88	103	0	46	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 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
01	43958	X	37238	-0-	-6720	-0-	1705	1	35067	2	Y	424	377	0	50	1	86
							466	9									
02	39704	X	33879	-0-	-5825	-0-	1691	1	31806	2	Y	347	290	0	80	1	63
							382	9									
03	41664	X	36190	-0-	-5474	-0-	1777	1	34029	2	Y	349	272	0	77	1	63
							384	9									
04	38670	X	33700	-0-	-4970	-0-	1606	1	31745	2	Y	317	280	0	38	1	62
							349	9									
05	38626	X	33449	-0-	-5177	-0-	1490	1	31658	2	Y	274	124	0	139	1	73
							301	9									
06	36300	X	31336	-0-	-4964	-0-	1381	1	29711	2	Y	222	103	0	116	1	76
							244	9									

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
01	43896	X	38674	-0-	-5222	-0-	1759	1	36136	2	Y	708	581	0	84	1	143
							779	9									
02	39508	X	32892	-0-	-6616	-0-	1632	1	30722	2	Y	489	431	0	112	1	89
							538	9									
03	41788	X	34359	-0-	-7429	-0-	1673	1	32091	2	Y	541	413	0	120	1	97
							595	9									
04	39450	X	32080	-0-	-7370	-0-	1522	1	30038	2	Y	473	421	0	56	1	93
							520	9									
05	39277	X	31753	-0-	-7524	-0-	1409	1	29881	2	Y	421	188	0	213	1	113
							463	9									
06	37440	X	30348	-0-	-7092	-0-	1332	1	28639	2	Y	343	159	0	179	1	118
							377	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
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	423	1	8671	2	Y	1221	980	0	145	1	247
							1343	9									
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	409	1	7691	2	Y	920	789	0	211	1	167
							1012	9									
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	428	1	8215	2	Y	1040	790	0	230	1	187
							1144	9									
04	10110	X	8647	-0-	-1463	-0-	368	1	7297	2	Y	893	798	0	106	1	176
							982	9									
05	10447	X	9104	-0-	-1343	-0-	367	1	7814	2	Y	839	366	0	425	1	224
							923	9									
06	10110	X	8554	-0-	-1556	-0-	347	1	7440	2	Y	697	318	0	364	1	239
							767	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
01	87668	X	76235	-0-	-11433	-0-	3536	1	72644	2	Y	50	45	0	6	1	10
							55	9									
02	77924	X	67645	-0-	-10279	-0-	3410	1	64187	2	Y	44	36	0	10	1	8
							48	9									
03	82553	X	73596	-0-	-8957	-0-	3647	1	69906	2	Y	39	31	0	9	1	7
							43	9									
04	77250	X	68813	-0-	-8437	-0-	3317	1	65462	2	Y	31	28	0	4	1	6
							34	9									
05	78833	X	67750	-0-	-11083	-0-	3046	1	64674	2	Y	27	12	0	14	1	7
							30	9									
06	73770	X	63323	-0-	-10447	-0-	2813	1	60487	2	Y	21	10	0	11	1	7
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 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
01	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	3377	1	69421	2	Y	99	93	0	12	1	20
							109	9									
02	65143	X	65143	-0-	-0-	-0-	3280	1	61791	2	Y	65	58	0	15	1	12
							72	9									
03	72044	X	69621	-0-	-2423	-0-	3445	1	66098	2	Y	71	54	0	16	1	13
							78	9									
04	70560	X	64480	-0-	-6080	-0-	3102	1	61316	2	Y	56	51	0	7	1	11
							62	9									
05	72912	X	64025	-0-	-8887	-0-	2877	1	61093	2	Y	50	23	0	25	1	13
							55	9									
06	70560	X	60124	-0-	-10436	-0-	2668	1	57415	2	Y	37	18	0	19	1	13
							41	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	37958	-0-	-7302	-0-	1747	1	35894	2	Y	288	254	0	34	1	58
							317	9									
02	40880	X	34784	-0-	-6096	-0-	1740	1	32776	2	Y	244	202	0	56	1	44
							268	9									
03	43276	X	36746	-0-	-6530	-0-	1806	1	34646	2	Y	267	204	0	59	1	48
							294	9									
04	40710	X	33836	-0-	-6874	-0-	1617	1	31960	2	Y	235	209	0	28	1	46
							259	9									
05	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	1520	1	32250	2	Y	209	93	0	106	1	56
							230	9									
06	37260	X	32236	-0-	-5024	-0-	1423	1	30635	2	Y	162	77	0	85	1	56
							178	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68231	X	56825	-0-	-11406	-0-	2616	1	53758	2	Y	410	367	0	49	1	83
							451	9									
02	61208	X	50279	-0-	-10929	-0-	2516	1	47383	2	Y	345	286	0	79	1	63
							380	9									
03	64387	X	54236	-0-	-10151	-0-	2664	1	51120	2	Y	411	309	0	91	1	74
							452	9									
04	60210	X	49997	-0-	-10213	-0-	2392	1	47242	2	Y	330	300	0	39	1	65
							363	9									
05	59520	X	50176	-0-	-9344	-0-	2245	1	47608	2	Y	294	131	0	149	1	79
							323	9									
06	54990	X	47607	-0-	-7383	-0-	2101	1	45255	2	Y	228	109	0	120	1	78
							251	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85064	X	74110	-0-	-10954	-0-	3413	1	70104	2	Y	539	485	0	64	1	109
							593	9									
02	76832	X	65907	-0-	-10925	-0-	3303	1	62154	2	Y	409	350	0	94	1	74
							450	9									
03	81530	X	71093	-0-	-10437	-0-	3500	1	67107	2	Y	442	339	0	98	1	79
							486	9									
04	77280	X	66166	-0-	-11114	-0-	3168	1	62576	2	Y	384	342	0	46	1	75
							422	9									
05	76725	X	66083	-0-	-10642	-0-	2958	1	62749	2	Y	342	153	0	173	1	91
							376	9									
06	71730	X	64175	-0-	-7555	-0-	2836	1	61035	2	Y	276	128	0	144	1	95
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60915	X	58388	-0-		-2527		-0-	2679	1	55079	2	Y	573	512	0	68	1	116
									630	9									
02	55020	X	51116	-0-		-3904		-0-	2549	1	48027	2	Y	491	405	0	113	1	89
									540	9									
03	58094	X	54785	-0-		-3309		-0-	2685	1	51516	2	Y	531	407	0	118	1	95
									584	9									
04	56490	X	50718	-0-		-5772		-0-	2421	1	47796	2	Y	455	407	0	54	1	89
									501	9									
05	58373	X	50347	-0-		-8026		-0-	2245	1	47652	2	Y	409	182	0	207	1	109
									450	9									
06	56490	X	48487	-0-		-8003		-0-	2136	1	46009	2	Y	311	151	0	162	1	107
									342	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	51873	-0-		-10375		-0-	2379	1	48848	2	Y	587	520	0	70	1	119
									646	9									
02	55636	X	45869	-0-		-9767		-0-	2284	1	42998	2	Y	534	433	0	123	1	97
									587	9									
03	58435	X	48108	-0-		-10327		-0-	2352	1	45095	2	Y	601	457	0	133	1	108
									661	9									
04	55290	X	44916	-0-		-10374		-0-	2136	1	42205	2	Y	523	466	0	62	1	103
									575	9									
05	53661	X	44818	-0-		-8843		-0-	1993	1	42301	2	Y	476	211	0	241	1	127
									524	9									
06	50190	X	43580	-0-		-6610		-0-	1917	1	41263	2	Y	364	176	0	190	1	125
									400	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	29309	-0-		-9782		-0-	1331	1	27353	2	Y	568	512	0	68	1	115
									625	9									
02	33992	X	24868	-0-		-9124		-0-	1233	1	23200	2	Y	395	347	0	91	1	72
									435	9									
03	34999	X	26749	-0-		-8250		-0-	1298	1	24900	2	Y	501	372	0	111	1	90
									551	9									
04	32550	X	25788	-0-		-6762		-0-	1222	1	24116	2	Y	409	370	0	49	1	80
									450	9									
05	31558	X	25495	-0-		-6063		-0-	1125	1	23941	2	Y	390	169	0	197	1	104
									429	9									
06	28350	X	23511	-0-		-4839		-0-	1028	1	22140	2	Y	312	146	0	163	1	107
									343	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	26854	-0-		-7308		-0-	1228	1	25256	2	Y	336	328	0	40	1	68
									370	9									
02	30156	X	23276	-0-		-6880		-0-	1162	1	21852	2	Y	238	208	0	55	1	43
									262	9									
03	31558	X	23892	-0-		-7666		-0-	1170	1	22454	2	Y	244	189	0	54	1	44
									268	9									
04	28950	X	22559	-0-		-6391		-0-	1078	1	21281	2	Y	182	168	0	22	1	36
									200	9									
05	28055	X	22092	-0-		-5963		-0-	985	1	20881	2	Y	205	82	0	104	1	55
									226	9									
06	25980	X	24216	-0-		-1764		-0-	1067	1	22943	2	Y	187	80	0	98	1	64
									206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	4555	-0-	-8496	-0-	208	1	4264	2	Y	75	69	0	9	1	15
							83	9									
02	4368	X	3050	-0-	-1318	-0-	151	1	2826	2	Y	66	54	0	15	1	12
							73	9									
03	4836	X	3449	-0-	-1387	-0-	167	1	3212	2	Y	64	51	0	14	1	11
							70	9									
04	4620	X	4460	-0-	-160	-0-	206	1	4080	2	Y	158	119	0	19	1	31
							174	9									
05	52925	X	52925	-0-	-0-	-0-	2300	1	48821	2	Y	1640	403	0	830	1	438
							1804	9									
*06	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	1670	1	35903	2	Y	801	546	0	418	1	275
							881	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	30593	-0-	-8250	-0-	1404	1	28844	2	Y	314	279	0	37	1	64
							345	9									
02	34440	X	26910	-0-	-7530	-0-	1342	1	25276	2	Y	265	220	0	61	1	48
							292	9									
03	35929	X	29111	-0-	-6818	-0-	1427	1	27358	2	Y	296	226	0	65	1	53
							326	9									
04	33330	X	27451	-0-	-5879	-0-	1309	1	25844	2	Y	271	239	0	32	1	53
							298	9									
05	32116	X	27122	-0-	-4994	-0-	1207	1	25626	2	Y	263	113	0	133	1	70
							289	9									
06	29610	X	25498	-0-	-4112	-0-	1123	1	24151	2	Y	204	97	0	107	1	70
							224	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 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
01	8246	X	4932	-0-	-3314	-0-	213	1	4367	2	Y	320	317	0	38	1	65
							352	9									
02	7252	X	3527	-0-	-3725	-0-	166	1	3100	2	Y	237	204	0	55	1	43
							261	9									
03	7564	X	4585	-0-	-2979	-0-	208	1	4001	2	Y	342	248	0	76	1	61
							376	9									
04	6660	X	4060	-0-	-2600	-0-	179	1	3538	2	Y	312	275	0	37	1	61
							343	9									
05	6882	X	3781	-0-	-3101	-0-	158	1	3311	2	Y	284	126	0	143	1	76
							312	9									
06	4770	X	3225	-0-	-1545	-0-	132	1	2860	2	Y	212	104	0	111	1	73
							233	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 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
01	39432	X	33108	-0-	-6324	-0-	1520	1	31214	2	Y	340	303	0	40	1	69
							374	9									
02	35252	X	29478	-0-	-5774	-0-	1471	1	27684	2	Y	294	242	0	68	1	53
							323	9									
03	37076	X	31714	-0-	-5362	-0-	1555	1	29799	2	Y	327	249	0	72	1	59
							360	9									
04	36262	X	36262	-0-	-0-	-0-	1726	1	34073	2	Y	421	347	0	50	1	83
							463	9									
05	34131	X	30437	-0-	-3694	-0-	1352	1	28758	2	Y	297	150	0	151	1	79
							327	9									
06	32040	X	28005	-0-	-4035	-0-	1233	1	26524	2	Y	225	110	0	117	1	77
							248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 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
01	70807	X	70807	-0-	-0-	-0-	3283	1	67466	2	Y	53	48	0	6	1	11
							58	9									
02	70146	X	70146	-0-	-0-	-0-	3535	1	66581	2	Y	27	27	0	6	1	5
							30	9									
03	79422	X	74313	-0-	-5109	-0-	3682	1	70611	2	Y	18	16	0	4	1	3
							20	9									
04	76860	X	68882	-0-	-7978	-0-	3318	1	65549	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
05	79422	X	68804	-0-	-10618	-0-	3094	1	65698	2	Y	11	5	0	6	1	3
							12	9									
06	75150	X	65012	-0-	-10138	-0-	2890	1	62114	2	Y	7	4	0	4	1	2
							8	9									

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
01	59650	X	59650	-0-	-0-	-0-	2764	1	56781	2	Y	95	93	0	11	1	19
							105	9									
02	56924	X	56143	-0-	-781	-0-	2826	1	53231	2	Y	78	65	0	18	1	14
							86	9									
03	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-	3630	1	69633	2	Y	57	48	0	13	1	10
							63	9									
04	66600	X	66334	-0-	-266	-0-	3194	1	63089	2	Y	46	41	0	6	1	9
							51	9									
05	68820	X	64952	-0-	-3868	-0-	2921	1	61985	2	Y	42	19	0	21	1	11
							46	9									
06	70950	X	60844	-0-	-10106	-0-	2701	1	58108	2	Y	32	16	0	16	1	11
							35	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	375	1	7689	2	Y	429	391	0	51	1	87
							472	9									
02	9688	X	7833	-0-	-1855	-0-	374	1	6996	2	Y	421	335	0	97	1	76
							463	9									
03	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	387	1	7419	2	Y	608	440	0	135	1	109
							669	9									
04	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	405	1	7997	2	Y	501	452	0	60	1	98
							551	9									
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	395	1	8390	2	Y	510	214	0	258	1	136
							561	9									
*06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	358	1	7708	2	Y	435	195	0	227	1	149
							479	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	15379	-0-	-4926	-0-	701	1	14372	2	Y	278	251	0	33	1	56
							306	9									
02	16940	X	12884	-0-	-4056	-0-	642	1	12064	2	Y	162	151	0	38	1	29
							178	9									
03	18879	X	13465	-0-	-5414	-0-	657	1	12613	2	Y	177	135	0	39	1	32
							195	9									
04	18270	X	12102	-0-	-6168	-0-	575	1	11395	2	Y	120	114	0	14	1	24
							132	9									
05	18879	X	13879	-0-	-5000	-0-	617	1	13115	2	Y	134	54	0	68	1	36
							147	9									
06	14880	X	12369	-0-	-2511	-0-	547	1	11716	2	Y	96	49	0	50	1	33
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	20017	-0-	-1249	-0-	909	1	18719	2	Y	354	321	0	42	1	72
							389	9									
02	18564	X	16548	-0-	-2016	-0-	818	1	15386	2	Y	313	256	0	72	1	57
							344	9									
03	21266	X	16760	-0-	-4506	-0-	814	1	15590	2	Y	324	251	0	72	1	58
							356	9									
04	20580	X	13253	-0-	-7327	-0-	624	1	12344	2	Y	259	235	0	31	1	51
							285	9									
05	21266	X	17299	-0-	-3967	-0-	764	1	16221	2	Y	285	115	0	145	1	76
							314	9									
06	19380	X	15162	-0-	-4218	-0-	662	1	14252	2	Y	225	107	0	117	1	77
							248	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10639	-0-	-2877	-0-	464	1	9501	2	Y	613	529	0	73	1	124
							674	9									
02	12208	X	9307	-0-	-2901	-0-	441	1	8307	2	Y	508	423	0	117	1	92
							559	9									
03	13082	X	10723	-0-	-2359	-0-	497	1	9532	2	Y	631	470	0	140	1	113
							694	9									
04	11970	X	10845	-0-	-1125	-0-	491	1	9713	2	Y	583	512	0	69	1	115
							641	9									
05	10726	X	7856	-0-	-2870	-0-	332	1	7084	2	Y	400	205	0	203	1	107
							440	9									
06	10380	X	10123	-0-	-257	-0-	425	1	9131	2	Y	515	176	0	269	1	177
							567	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16964	-0-	-5759	-0-	770	1	15814	2	Y	345	287	0	41	1	70
							380	9									
02	20524	X	14692	-0-	-5832	-0-	725	1	13657	2	Y	282	236	0	65	1	51
							310	9									
03	21328	X	16056	-0-	-5272	-0-	779	1	14929	2	Y	316	240	0	70	1	57
							348	9									
04	18780	X	13720	-0-	-5060	-0-	648	1	12795	2	Y	252	229	0	30	1	50
							277	9									
05	19406	X	16168	-0-	-3238	-0-	713	1	15168	2	Y	261	109	0	132	1	70
							287	9									
06	16410	X	15359	-0-	-1051	-0-	674	1	14464	2	Y	201	97	0	105	1	69
							221	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	1062	1	21818	2	Y	417	377	0	50	1	84
							459	9									
02	22176	X	18380	-0-	-3796	-0-	910	1	17143	2	Y	297	259	0	68	1	54
							327	9									
03	25017	X	20109	-0-	-4908	-0-	971	1	18610	2	Y	480	342	0	106	1	86
							528	9									
04	24210	X	17635	-0-	-6575	-0-	834	1	16504	2	Y	270	271	0	32	1	53
							297	9									
05	25017	X	15532	-0-	-9485	-0-	688	1	14602	2	Y	220	103	0	111	1	59
							242	9									
06	22590	X	13793	-0-	-8797	-0-	603	1	13001	2	Y	172	82	0	90	1	59
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	59	1	1247	2	Y	1142	1109	0	136	1	231
							1256	9									
02	2884	X	1242	-0-	-1642	-0-	52	1	967	2	Y	203	350	0	47	1	37
							223	9									
03	2914	X	853	-0-	-2061	-0-	31	1	625	2	Y	179	144	0	40	1	32
							197	9									
04	2820	X	936	-0-	-1884	-0-	33	1	627	2	Y	251	204	0	30	1	49
							276	9									
05	2914	X	1707	-0-	-1207	-0-	59	1	1260	2	Y	353	129	0	179	1	94
							388	9									
06	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	70	1	1508	2	Y	525	165	0	274	1	180
							578	9									

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
01	19437	X	19275	-0-	-162	-0-	882	1	18117	2	Y	251	242	0	30	1	51
							276	9									
02	17556	X	17541	-0-	-15	-0-	871	1	16362	2	Y	280	216	0	64	1	51
							308	9									
03	19437	X	18323	-0-	-1114	-0-	893	1	17080	2	Y	318	241	0	71	1	57
							350	9									
04	18660	X	6988	-0-	-11672	-0-	326	1	6430	2	Y	211	202	0	25	1	41
							232	9									
05	19406	X	17863	-0-	-1543	-0-	785	1	16646	2	Y	393	130	0	199	1	105
							432	9									
06	18780	X	10269	-0-	-8511	-0-	433	1	9299	2	Y	488	170	0	255	1	168
							537	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
01	26908	X	21388	-0-	-5520	-0-	980	1	20156	2	Y	229	242	0	27	1	46
							252	9									
02	22344	X	18478	-0-	-3866	-0-	927	1	17446	2	Y	95	102	0	22	1	17
							105	9									
03	23622	X	20115	-0-	-3507	-0-	990	1	18973	2	Y	138	99	0	31	1	25
							152	9									
04	22560	X	5997	-0-	-16563	-0-	282	1	5559	2	Y	142	122	0	17	1	28
							156	9									
05	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	1029	1	21892	2	Y	487	138	0	247	1	130
							536	9									
*06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	952	1	20509	2	Y	403	185	0	210	1	138
							443	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59954	X	46721	-0-	-13233	-0-	2139	1	43959	2	Y	566	494	0	67	1	115
							623	9									
02	52556	X	41559	-0-	-10997	-0-	2070	1	38954	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									
03	54560	X	45731	-0-	-8829	-0-	2237	1	42921	2	Y	521	400	0	115	1	94
							573	9									
04	50700	X	42671	-0-	-8029	-0-	2032	1	40121	2	Y	471	416	0	56	1	93
							518	9									
05	48949	X	42537	-0-	-6412	-0-	1890	1	40156	2	Y	446	194	0	226	1	119
							491	9									
06	45210	X	39794	-0-	-5416	-0-	1750	1	37669	2	Y	341	165	0	178	1	117
							375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	63798	X	45165	-0-	-18633	-0-	2097	1	43054	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
02	57288	X	39354	-0-	-17934	-0-	1982	1	37325	2	Y	43	28	0	10	1	8
							47	9									
03	50096	X	38779	-0-	-11317	-0-	1921	1	36838	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	48480	X	35909	-0-	-12571	-0-	1729	1	34156	2	Y	22	18	0	3	1	4
							24	9									
05	50096	X	35323	-0-	-14773	-0-	1588	1	33714	2	Y	19	9	0	9	1	5
							21	9									
06	43710	X	32908	-0-	-10802	-0-	1460	1	31438	2	Y	9	6	0	5	1	3
							10	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4622	-0-	-1175	-0-	196	1	3997	2	Y	390	360	0	46	1	79
							429	9									
02	5264	X	3783	-0-	-1481	-0-	172	1	3237	2	Y	340	279	0	78	1	62
							374	9									
03	5828	X	4082	-0-	-1746	-0-	184	1	3516	2	Y	347	270	0	77	1	62
							382	9									
04	5640	X	3277	-0-	-2363	-0-	142	1	2807	2	Y	298	266	0	35	1	59
							328	9									
05	5642	X	2924	-0-	-2718	-0-	119	1	2550	2	Y	232	111	0	118	1	62
							255	9									
06	4470	X	2906	-0-	-1564	-0-	118	1	2543	2	Y	223	92	0	117	1	76
							245	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	585	1	12021	2	Y	1245	1179	0	148	1	252
							1370	9									
02	17220	X	13474	-0-	-3746	-0-	601	1	11363	2	Y	1373	1061	0	315	1	249
							1510	9									
03	16771	X	13730	-0-	-3041	-0-	599	1	11523	2	Y	1462	1125	0	323	1	263
							1608	9									
04	16230	X	13730	-0-	-2500	-0-	577	1	11452	2	Y	1546	1321	0	184	1	304
							1701	9									
05	15996	X	13243	-0-	-2753	-0-	528	1	11205	2	Y	1373	615	0	695	1	367
							1510	9									
06	14430	X	10146	-0-	-4284	-0-	408	1	8783	2	Y	868	483	0	454	1	298
							955	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	35976	-0-	-3425	-0-	1645	1	33844	2	Y	443	407	0	53	1	90
							487	9									
02	35588	X	31254	-0-	-4334	-0-	1555	1	29301	2	Y	362	303	0	83	1	66
							398	9									
03	38223	X	33211	-0-	-5012	-0-	1622	1	31136	2	Y	412	313	0	91	1	74
							453	9									
04	36630	X	31427	-0-	-5203	-0-	1496	1	29515	2	Y	378	333	0	45	1	74
							416	9									
05	37200	X	31811	-0-	-5389	-0-	1414	1	30014	2	Y	348	153	0	176	1	93
							383	9									
06	34830	X	29918	-0-	-4912	-0-	1316	1	28298	2	Y	276	130	0	144	1	95
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	31929	-0-	-3752	-0-	1467 325	1 9	30137	2	Y	295	272	0	35	1	60
02	31052	X	24497	-0-	-6555	-0-	1222 251	1 9	23024	2	Y	228	194	0	53	1	41
03	35681	X	24787	-0-	-10894	-0-	1215 255	1 9	23317	2	Y	232	180	0	51	1	42
04	34530	X	22274	-0-	-12256	-0-	1061 213	1 9	21000	2	Y	194	175	0	23	1	38
05	35681	X	22028	-0-	-13653	-0-	981 218	1 9	20829	2	Y	198	83	0	100	1	53
06	30900	X	18189	-0-	-12711	-0-	799 176	1 9	17214	2	Y	160	74	0	84	1	55

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	37281	-0-	-10304	-0-	1714 318	1 9	35249	2	Y	289	348	0	34	1	59
02	42252	X	28549	-0-	-13703	-0-	1429 242	1 9	26878	2	Y	220	188	0	51	1	40
03	44330	X	31157	-0-	-13173	-0-	1535 144	1 9	29478	2	Y	131	118	0	29	1	24
04	40320	X	29233	-0-	-11087	-0-	1402 134	1 9	27697	2	Y	122	107	0	15	1	24
05	37293	X	28543	-0-	-8750	-0-	1273 263	1 9	27007	2	Y	239	78	0	121	1	64
06	36090	X	25570	-0-	-10520	-0-	1129 167	1 9	24274	2	Y	152	84	0	80	1	52

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	38239	-0-	-6866	-0-	1763 253	1 9	36223	2	Y	230	230	0	27	1	47
02	40740	X	32136	-0-	-8604	-0-	1608 261	1 9	30267	2	Y	237	186	0	55	1	43
03	43369	X	33397	-0-	-9972	-0-	1636 362	1 9	31399	2	Y	329	240	0	73	1	59
04	40620	X	30716	-0-	-9904	-0-	1466 315	1 9	28935	2	Y	286	255	0	34	1	56
05	40331	X	30825	-0-	-9506	-0-	1374 283	1 9	29168	2	Y	257	114	0	130	1	69
06	37020	X	29415	-0-	-7605	-0-	1296 227	1 9	27892	2	Y	206	96	0	108	1	71

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60884	X	53315	-0-	-7569	-0-	2434 845	1 9	50036	2	Y	768	694	0	91	1	156
02	53956	X	47466	-0-	-6490	-0-	2354 813	1 9	44299	2	Y	739	591	0	170	1	134
03	57908	X	50885	-0-	-7023	-0-	2481 784	1 9	47620	2	Y	713	561	0	158	1	128
04	51600	X	47865	-0-	-3735	-0-	2269 746	1 9	44850	2	Y	678	592	0	81	1	133
05	53320	X	48366	-0-	-4954	-0-	2146 668	1 9	45552	2	Y	607	271	0	307	1	162
06	51600	X	44593	-0-	-7007	-0-	1956 548	1 9	42089	2	Y	498	229	0	260	1	171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143034	X	114046	-0-	-28988	-0-	5286	1	108618	2	Y	129	125	0	15	1	26
							142	9									
02	126140	X	96797	-0-	-29343	-0-	4876	1	91796	2	Y	114	93	0	26	1	21
							125	9									
03	130107	X	103941	-0-	-26166	-0-	5144	1	98679	2	Y	107	85	0	24	1	19
							118	9									
04	120300	X	94720	-0-	-25580	-0-	4561	1	90062	2	Y	88	79	0	11	1	17
							97	9									
05	120342	X	92916	-0-	-27426	-0-	4177	1	88652	2	Y	79	35	0	40	1	21
							87	9									
06	110370	X	85821	-0-	-24549	-0-	3808	1	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
							66	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34069	X	25730	-0-	-8339	-0-	1172	1	24081	2	Y	434	382	0	52	1	88
							477	9									
02	28728	X	22617	-0-	-6111	-0-	1120	1	21044	2	Y	412	330	0	95	1	75
							453	9									
03	30194	X	23823	-0-	-6371	-0-	1156	1	22173	2	Y	449	344	0	99	1	81
							494	9									
04	28560	X	22811	-0-	-5749	-0-	1079	1	21325	2	Y	370	334	0	44	1	73
							407	9									
05	26040	X	23812	-0-	-2228	-0-	1054	1	22393	2	Y	332	148	0	168	1	89
							365	9									
06	24900	X	21955	-0-	-2945	-0-	962	1	20688	2	Y	277	126	0	145	1	95
							305	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
01	86242	X	72711	-0-	-13531	-0-	3373	1	69325	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
02	76440	X	64343	-0-	-12097	-0-	3242	1	61092	2	Y	8	7	0	2	1	2
							9	9									
03	80755	X	69782	-0-	-10973	-0-	3459	1	66315	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
04	75300	X	65205	-0-	-10095	-0-	3140	1	62058	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
05	75330	X	64256	-0-	-11074	-0-	2889	1	61361	2	Y	5	2	0	3	1	1
							6	9									
06	70380	X	59917	-0-	-10463	-0-	2661	1	57252	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 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
01	12679	X	10539	-0-	-2140	-0-	457	1	9416	2	Y	605	499	0	72	1	123
							666	9									
02	11172	X	9373	-0-	-1799	-0-	445	1	8380	2	Y	498	416	0	115	1	90
							548	9									
03	11129	X	10107	-0-	-1022	-0-	468	1	8984	2	Y	595	447	0	131	1	107
							655	9									
04	10200	X	9479	-0-	-721	-0-	430	1	8469	2	Y	527	467	0	63	1	104
							580	9									
05	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	393	1	8363	2	Y	499	217	0	253	1	133
							549	9									
06	10200	X	8611	-0-	-1589	-0-	362	1	7786	2	Y	421	190	0	220	1	144
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	48198	-0-	-4285	-0-	2207	1	45378	2	Y	557	507	0	66	1	113
							613	9									
02	47404	X	41919	-0-	-5485	-0-	2091	1	39363	2	Y	423	362	0	97	1	77
							465	9									
03	52483	X	44884	-0-	-7599	-0-	2194	1	42111	2	Y	526	392	0	116	1	95
							579	9									
04	48720	X	41302	-0-	-7418	-0-	1961	1	38769	2	Y	520	451	0	62	1	102
							572	9									
05	48856	X	41313	-0-	-7543	-0-	1835	1	38927	2	Y	501	216	0	253	1	134
							551	9									
06	46650	X	38535	-0-	-8115	-0-	1693	1	36396	2	Y	405	188	0	212	1	139
							446	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57970	X	51791	-0-	-6179	-0-	2362	1	48560	2	Y	790	699	0	94	1	160
							869	9									
02	50736	X	45532	-0-	-5204	-0-	2258	1	42522	2	Y	684	563	0	157	1	124
							752	9									
03	55118	X	48537	-0-	-6581	-0-	2365	1	45324	2	Y	771	586	0	170	1	139
							848	9									
04	51360	X	45177	-0-	-6183	-0-	2142	1	42296	2	Y	672	599	0	80	1	132
							739	9									
05	51801	X	45268	-0-	-6533	-0-	2007	1	42582	2	Y	617	272	0	312	1	165
							679	9									
06	50130	X	41839	-0-	-8291	-0-	1835	1	39470	2	Y	485	230	0	253	1	167
							534	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	35310	-0-	-2541	-0-	1620	1	33259	2	Y	392	357	0	47	1	79
							431	9									
02	34188	X	31160	-0-	-3028	-0-	1554	1	29295	2	Y	283	246	0	65	1	51
							311	9									
03	37572	X	33364	-0-	-4208	-0-	1635	1	31375	2	Y	322	244	0	71	1	58
							354	9									
04	34740	X	31031	-0-	-3709	-0-	1484	1	29269	2	Y	253	231	0	30	1	50
							278	9									
05	35309	X	30949	-0-	-4360	-0-	1382	1	29346	2	Y	201	95	0	102	1	54
							221	9									
06	34170	X	30126	-0-	-4044	-0-	1332	1	28641	2	Y	139	72	0	73	1	48
							153	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 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
01	43803	X	39129	-0-	-4674	-0-	1789	1	36717	2	Y	566	502	0	67	1	115
							623	9									
02	38584	X	34340	-0-	-4244	-0-	1704	1	32101	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									
03	42315	X	36645	-0-	-5670	-0-	1788	1	34294	2	Y	512	395	0	113	1	92
							563	9									
04	39090	X	34026	-0-	-5064	-0-	1617	1	31927	2	Y	438	392	0	52	1	86
							482	9									
05	39246	X	33950	-0-	-5296	-0-	1508	1	31984	2	Y	416	180	0	211	1	111
							458	9									
06	37860	X	31376	-0-	-6484	-0-	1377	1	29632	2	Y	334	156	0	174	1	115
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 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
01	154039	X	130939	-0-	-23100	-0-	6068	1	124720	2	Y	137	128	0	16	1	28
							151	9									
02	136192	X	115681	-0-	-20511	-0-	5829	1	109743	2	Y	99	86	0	23	1	18
							109	9									
03	142135	X	125963	-0-	-16172	-0-	6237	1	119629	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	132990	X	115985	-0-	-17005	-0-	5585	1	110298	2	Y	93	80	0	11	1	18
							102	9									
05	134168	X	114574	-0-	-19594	-0-	5150	1	109367	2	Y	52	30	0	26	1	14
							57	9									
06	126720	X	105509	-0-	-21211	-0-	4684	1	100784	2	Y	37	19	0	19	1	13
							41	9									

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
01	77531	X	47310	-0-	-30221	-0-	2185	1	44926	2	Y	181	188	0	21	1	37
							199	9									
02	70028	X	64537	-0-	-5491	-0-	3241	1	61022	2	Y	249	184	0	57	1	45
							274	9									
03	77531	X	71204	-0-	-6327	-0-	3521	1	67505	2	Y	162	142	0	36	1	29
							178	9									
04	75030	X	65893	-0-	-9137	-0-	3167	1	62587	2	Y	126	115	0	15	1	25
							139	9									
05	71455	X	63996	-0-	-7459	-0-	2874	1	60995	2	Y	115	51	0	58	1	31
							127	9									
06	69150	X	58814	-0-	-10336	-0-	2607	1	56112	2	Y	86	42	0	45	1	30
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 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
01	149637	X	128469	-0-	-21168	-0-	5947	1	122192	2	Y	300	276	0	36	1	61
							330	9									
02	132104	X	111708	-0-	-20396	-0-	5621	1	105845	2	Y	220	190	0	51	1	40
							242	9									
03	137578	X	121431	-0-	-16147	-0-	6008	1	115191	2	Y	211	166	0	47	1	38
							232	9									
04	130740	X	110911	-0-	-19829	-0-	5336	1	105384	2	Y	174	157	0	21	1	34
							191	9									
05	132959	X	107424	-0-	-25535	-0-	4825	1	102421	2	Y	162	71	0	82	1	43
							178	9									
06	124320	X	99088	-0-	-25232	-0-	4396	1	94557	2	Y	123	60	0	64	1	42
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 01/31/2015 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
01	141515	X	113312	-0-	-28203	-0-	5241	1	107724	2	Y	315	279	0	37	1	64
							347	9									
02	126952	X	98626	-0-	-28326	-0-	4962	1	93440	2	Y	204	184	0	47	1	37
							224	9									
03	129425	X	106108	-0-	-23317	-0-	5248	1	100653	2	Y	188	149	0	42	1	34
							207	9									
04	118170	X	96953	-0-	-21217	-0-	4665	1	92064	2	Y	204	174	0	24	1	40
							224	9									
05	117583	X	94429	-0-	-23154	-0-	4242	1	90025	2	Y	147	74	0	74	1	39
							162	9									
06	109650	X	88185	-0-	-21465	-0-	3914	1	84151	2	Y	109	54	0	57	1	37
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 01/31/2015 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
01	152148	X	124820	-0-	-27328	-0-	5784	1	118836	2	Y	182	172	0	22	1	37
							200	9									
02	137424	X	109512	-0-	-27912	-0-	5516	1	103860	2	Y	124	110	0	28	1	23
							136	9									
03	143716	X	117735	-0-	-25981	-0-	5830	1	111781	2	Y	113	91	0	25	1	20
							124	9									
04	131850	X	107329	-0-	-24521	-0-	5167	1	102061	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
05	130479	X	105368	-0-	-25111	-0-	4736	1	100542	2	Y	82	37	0	41	1	22
							90	9									
06	120780	X	95290	-0-	-25490	-0-	4226	1	90998	2	Y	60	30	0	31	1	21
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

01	145545	X	113420	-0-	-32125	-0-	5255	1	107968	2	Y	179	162	0	21	1	36
							197	9									
02	128716	X	97612	-0-	-31104	-0-	4918	1	92554	2	Y	127	111	0	29	1	23
							140	9									
03	133300	X	104603	-0-	-28697	-0-	5178	1	99296	2	Y	117	93	0	26	1	21
							129	9									
04	122190	X	95550	-0-	-26640	-0-	4601	1	90844	2	Y	95	86	0	11	1	19
							105	9									
05	121551	X	94149	-0-	-27402	-0-	4231	1	89819	2	Y	90	39	0	46	1	24
							99	9									
06	109770	X	86538	-0-	-23232	-0-	3841	1	82623	2	Y	67	33	0	35	1	23
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

01	61938	X	42202	-0-	-19736	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	40679	-0-	-13081	-0-	40679	2			N	-0-					-0-
03	59024	X	42725	-0-	-16299	-0-	42725	2			N	-0-					-0-
04	54120	X	40350	-0-	-13770	-0-	40350	2			N	-0-					-0-
05	55924	X	39033	-0-	-16891	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	29814	-0-	-13776	-0-	29814	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

01	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	603	1	12379	2	Y	1117	962	0	133	1	226
							1229	9									
02	13636	X	10530	-0-	-3106	-0-	471	1	8885	2	Y	1067	855	0	245	1	193
							1174	9									
03	14167	X	9018	-0-	-5149	-0-	418	1	7962	2	Y	580	541	0	128	1	104
							638	9									
04	13740	X	9474	-0-	-4266	-0-	408	1	8075	2	Y	901	721	0	107	1	177
							991	9									
05	14198	X	9772	-0-	-4426	-0-	384	1	8161	2	Y	1115	430	0	564	1	298
							1227	9									
06	13740	X	9531	-0-	-4209	-0-	384	1	8313	2	Y	758	400	0	396	1	260
							834	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	8186	-0-	-3811	-0-	359	1	7396	2	Y	392	345	0	47	1	79
							431	9									
02	10108	X	7207	-0-	-2901	-0-	335	1	6326	2	Y	496	371	0	114	1	90
							546	9									
03	9486	X	7605	-0-	-1881	-0-	354	1	6840	2	Y	374	314	0	83	1	67
							411	9									
04	9090	X	7042	-0-	-2048	-0-	318	1	6256	2	Y	425	358	0	51	1	83
							468	9									
05	8866	X	6870	-0-	-1996	-0-	290	1	6176	2	Y	367	166	0	186	1	98
							404	9									
06	7920	X	7472	-0-	-448	-0-	316	1	6781	2	Y	341	144	0	178	1	117
							375	9									

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
01	89776	X	57942	-0-	-31834	-0-	2676	1	54988	2	Y	253	236	0	30	1	51
							278	9									
02	79772	X	73722	-0-	-6050	-0-	3707	1	69772	2	Y	221	181	0	51	1	40
							243	9									
03	88319	X	84430	-0-	-3889	-0-	4178	1	80094	2	Y	144	126	0	32	1	26
							158	9									
04	85470	X	74151	-0-	-11319	-0-	3567	1	70463	2	Y	110	101	0	13	1	22
							121	9									
05	81623	X	71226	-0-	-10397	-0-	3200	1	67919	2	Y	97	44	0	49	1	26
							107	9									
06	81720	X	65138	-0-	-16582	-0-	2890	1	62164	2	Y	76	36	0	40	1	26
							84	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
01	62279	X	41735	-0-	-20544	-0-	1928	1	39625	2	Y	165	152	0	20	1	33
							182	9									
02	57204	X	55614	-0-	-1590	-0-	2795	1	52644	2	Y	159	127	0	36	1	29
							175	9									
03	63333	X	56595	-0-	-6738	-0-	2797	1	53645	2	Y	139	112	0	31	1	25
							153	9									
04	61290	X	49835	-0-	-11455	-0-	2394	1	47312	2	Y	117	105	0	14	1	23
							129	9									
05	61566	X	47824	-0-	-13742	-0-	2147	1	45561	2	Y	105	47	0	53	1	28
							116	9									
06	59580	X	43729	-0-	-15851	-0-	1938	1	41707	2	Y	76	38	0	40	1	26
							84	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
01	77903	X	50851	-0-	-27052	-0-	2351	1	48317	2	Y	166	157	0	20	1	34
							183	9									
02	74732	X	66898	-0-	-7834	-0-	3367	1	63360	2	Y	155	125	0	36	1	28
							171	9									
03	82739	X	75072	-0-	-7667	-0-	3717	1	71237	2	Y	107	93	0	23	1	19
							118	9									
04	80070	X	64068	-0-	-16002	-0-	3083	1	60900	2	Y	77	72	0	9	1	15
							85	9									
05	74059	X	61234	-0-	-12825	-0-	2751	1	58405	2	Y	71	31	0	36	1	19
							78	9									
06	72660	X	55929	-0-	-16731	-0-	2481	1	53390	2	Y	53	26	0	28	1	18
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	34410	X	29332	-0-	-5078	-0-	1333	1	27432	2	Y	515	436	0	61	1	104
							567	9									
02	30632	X	26997	-0-	-3635	-0-	1337	1	25181	2	Y	435	360	0	100	1	79
							479	9									
03	32209	X	29150	-0-	-3059	-0-	1421	1	27244	2	Y	441	343	0	98	1	79
							485	9									
04	30360	X	26810	-0-	-3550	-0-	1271	1	25106	2	Y	394	349	0	47	1	77
							433	9									
05	30318	X	26762	-0-	-3556	-0-	1187	1	25200	2	Y	341	155	0	172	1	91
							375	9									
06	28920	X	25083	-0-	-3837	-0-	1103	1	23687	2	Y	266	127	0	139	1	91
							293	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

01	1674	X	748	-0-	-926	-0-	30	1	626	2	Y	84	212	0	10	1	17
							92	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	6634	X	1410	-0-	-5224	-0-	61	1	1174	2	Y	159	95	0	35	1	29
							175	9									
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

01	6076	X	1763	-0-	-4313	-0-	77	1	1558	2	Y	116	136	0	14	1	23
							128	9									
02	5488	X	2948	-0-	-2540	-0-	147	1	2786	2	Y	14	31	0	4	1	2
							15	9									
03	5766	X	2165	-0-	-3601	-0-	106	1	2051	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	62	1	1198	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	419	1	8619	2	Y	370	325	0	44	1	75
							407	9									
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	352	1	6653	2	Y	271	235	0	62	1	49
							298	9									
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	404	1	7696	2	Y	311	235	0	69	1	56
							342	9									
04	9150	X	8291	-0-	-859	-0-	381	1	7550	2	Y	327	280	0	39	1	64
							360	9									
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	443	1	9399	2	Y	362	146	0	183	1	97
							398	9									
*06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	400	1	8528	2	Y	232	128	0	121	1	80
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 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
01	72664	X	44506	-0-	-28158	-0-	2063	1	42377	2	Y	60	89	0	7	1	12
							66	9									
02	65632	X	62083	-0-	-3549	-0-	3126	1	58816	2	Y	128	87	0	30	1	23
							141	9									
03	72664	X	63777	-0-	-8887	-0-	3159	1	60586	2	Y	29	41	0	6	1	5
							32	9									
04	70320	X	56868	-0-	-13452	-0-	2737	1	54013	2	Y	107	78	0	13	1	21
							118	9									
05	68727	X	54935	-0-	-13792	-0-	2467	1	52333	2	Y	123	49	0	62	1	33
							135	9									
06	66510	X	50501	-0-	-16009	-0-	2239	1	48160	2	Y	93	45	0	49	1	32
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 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
01	68634	X	45702	-0-	-22932	-0-	2112	1	43388	2	Y	184	185	0	22	1	37
							202	9									
02	64963	X	64963	-0-	-0-	-0-	3260	1	61394	2	Y	281	203	0	64	1	51
							309	9									
03	68634	X	63428	-0-	-5206	-0-	3134	1	60078	2	Y	196	168	0	44	1	35
							216	9									
04	66420	X	57011	-0-	-9409	-0-	2740	1	54095	2	Y	160	145	0	19	1	31
							176	9									
05	68634	X	54900	-0-	-13734	-0-	2462	1	52264	2	Y	158	67	0	80	1	42
							174	9									
06	66420	X	50487	-0-	-15933	-0-	2238	1	48114	2	Y	123	59	0	64	1	42
							135	9									

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
01	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	5787	1	118883	2	Y	300	304	0	36	1	61
							330	9									
02	92008	X	65246	-0-	-26762	-0-	3277	1	61708	2	Y	237	200	0	55	1	43
							261	9									
03	101866	X	97557	-0-	-4309	-0-	4825	1	92481	2	Y	228	180	0	50	1	41
							251	9									
04	102660	X	85864	-0-	-16796	-0-	4127	1	81518	2	Y	199	177	0	24	1	39
							219	9									
05	106082	X	82440	-0-	-23642	-0-	3699	1	78525	2	Y	196	84	0	99	1	52
							216	9									
06	102660	X	75670	-0-	-26990	-0-	3351	1	72150	2	Y	154	73	0	80	1	53
							169	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/15/2015 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
01	14136	X	12423	-0-	-1713	-0-	526	1	10800	2	Y	997	677	0	118	1	202
							1097	9									
02	12768	X	7942	-0-	-4826	-0-	360	1	6835	2	Y	679	602	0	156	1	123
							747	9									
03	13082	X	8388	-0-	-4694	-0-	377	1	7246	2	Y	695	539	0	154	1	125
							765	9									
04	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	489	1	9615	2	Y	1270	994	0	151	1	250
							1397	9									
05	12431	X	10097	-0-	-2334	-0-	406	1	8621	2	Y	973	470	0	493	1	260
							1070	9									
06	12030	X	10527	-0-	-1503	-0-	422	1	9106	2	Y	908	382	0	474	1	312
							999	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	94395	X	94395	-0-	-0-	-0-	4366	1	89715	2	Y	285	262	0	34	1	58
							314	9									
02	72604	X	51636	-0-	-20968	-0-	2595	1	48858	2	Y	166	156	0	38	1	30
							183	9									
03	80383	X	68187	-0-	-12196	-0-	3368	1	64585	2	Y	213	158	0	47	1	38
							234	9									
04	81810	X	60885	-0-	-20925	-0-	2923	1	57769	2	Y	175	158	0	21	1	34
							193	9									
05	84537	X	58580	-0-	-25957	-0-	2627	1	55770	2	Y	166	72	0	84	1	44
							183	9									
06	81810	X	52993	-0-	-28817	-0-	2345	1	50501	2	Y	134	62	0	70	1	46
							147	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
01	55301	X	55301	-0-	-0-	-0-	2554	1	52495	2	Y	229	187	0	27	1	46
							252	9									
02	47348	X	46640	-0-	-708	-0-	2343	1	44126	2	Y	155	137	0	36	1	28
							171	9									
03	52421	X	44546	-0-	-7875	-0-	2197	1	42172	2	Y	161	124	0	36	1	29
							177	9									
04	50730	X	44352	-0-	-6378	-0-	2132	1	42077	2	Y	130	118	0	15	1	26
							143	9									
05	52421	X	42795	-0-	-9626	-0-	1919	1	40746	2	Y	118	52	0	60	1	32
							130	9									
06	50730	X	36497	-0-	-14233	-0-	1614	1	34782	2	Y	92	44	0	48	1	32
							101	9									

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
01	85095	X	76096	-0-	-8999	-0-	3519	1	72366	2	Y	192	179	0	23	1	39
							211	9									
02	76860	X	62976	-0-	-13884	-0-	3166	1	59632	2	Y	162	134	0	38	1	29
							178	9									
03	85095	X	73381	-0-	-11714	-0-	3623	1	69490	2	Y	244	175	0	54	1	44
							268	9									
04	73650	X	62003	-0-	-11647	-0-	2978	1	58819	2	Y	187	172	0	22	1	37
							206	9									
05	76105	X	55675	-0-	-20430	-0-	2498	1	53025	2	Y	138	68	0	70	1	37
							152	9									
06	73650	X	54204	-0-	-19446	-0-	2402	1	51663	2	Y	126	54	0	66	1	43
							139	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
01	82118	X	82118	-0-	-0-	-0-	3798	1	78064	2	Y	233	201	0	28	1	47
							256	9									
02	69804	X	67683	-0-	-2121	-0-	3404	1	64090	2	Y	172	148	0	40	1	31
							189	9									
03	77283	X	68107	-0-	-9176	-0-	3365	1	64547	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	74790	X	61293	-0-	-13497	-0-	2948	1	58188	2	Y	143	130	0	17	1	28
							157	9									
05	77283	X	59500	-0-	-17783	-0-	2670	1	56664	2	Y	151	62	0	77	1	40
							166	9									
06	74790	X	54515	-0-	-20275	-0-	2415	1	51970	2	Y	118	56	0	62	1	40
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	95077	X	62843	-0-	-32234	-0-	2897	1	59546	2	Y	364	354	0	43	1	74
							400	9									
02	85876	X	66271	-0-	-19605	-0-	3321	1	62543	2	Y	370	292	0	85	1	67
							407	9									
03	95077	X	80020	-0-	-15057	-0-	3948	1	75724	2	Y	316	256	0	70	1	57
							348	9									
04	92010	X	72357	-0-	-19653	-0-	3474	1	68597	2	Y	260	235	0	31	1	51
							286	9									
05	82863	X	69840	-0-	-13023	-0-	3130	1	66446	2	Y	240	105	0	122	1	64
							264	9									
06	77430	X	64022	-0-	-13408	-0-	2835	1	60982	2	Y	186	89	0	97	1	64
							205	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
01	68045	X	41274	-0-	-26771	-0-	1905	1	39163	2	Y	187	187	0	22	1	38
							206	9									
02	60088	X	54053	-0-	-6035	-0-	2703	1	50942	2	Y	371	257	0	85	1	67
							408	9									
03	65968	X	57224	-0-	-8744	-0-	2825	1	54193	2	Y	187	179	0	41	1	34
							206	9									
04	63840	X	49813	-0-	-14027	-0-	2390	1	47233	2	Y	173	152	0	21	1	34
							190	9									
05	61876	X	47805	-0-	-14071	-0-	2144	1	45501	2	Y	145	67	0	73	1	39
							160	9									
06	57900	X	44832	-0-	-13068	-0-	1952	1	41986	2	Y	813	148	0	425	1	279
							894	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 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
01	112530	X	95011	-0-	-17519	-0-	4411	1	90600	2	Y	-0-					-0-
02	101640	X	80115	-0-	-21525	-0-	4040	1	76075	2	Y	-0-					-0-
03	103137	X	84699	-0-	-18438	-0-	4198	1	80498	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	91950	X	78664	-0-	-13286	-0-	3794	1	74870	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	95015	X	77260	-0-	-17755	-0-	3477	1	73783	2	Y	-0-					-0-
06	91950	X	71675	-0-	-20275	-0-	3185	1	68482	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 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
01	132525	X	109731	-0-	-22794	-0-	5091	1	104640	2	Y	-0-					-0-
02	119700	X	94344	-0-	-25356	-0-	4760	1	89584	2	Y	-0-					-0-
03	120807	X	101347	-0-	-19460	-0-	5024	1	96323	2	Y	-0-					-0-
04	106200	X	94045	-0-	-12155	-0-	4532	1	89513	2	Y	-0-					-0-
05	109740	X	93740	-0-	-16000	-0-	4218	1	89522	2	Y	-0-					-0-
06	106200	X	86912	-0-	-19288	-0-	3860	1	83052	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 08/18/2015 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
01	133300	X	111279	-0-	-22021	-0-	5165	1	106114	2	Y	-0-					-0-
02	120400	X	93424	-0-	-26976	-0-	4711	1	88713	2	Y	-0-					-0-
03	122605	X	99059	-0-	-23546	-0-	4909	1	94150	2	Y	-0-					-0-
04	107700	X	93019	-0-	-14681	-0-	4487	1	88532	2	Y	-0-					-0-
05	111290	X	93151	-0-	-18139	-0-	4189	1	88962	2	Y	-0-					-0-
06	107700	X	89587	-0-	-18113	-0-	3978	1	85609	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 08/18/2015 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
01	110918	X	93620	-0-	-17298	-0-	4345	1	89275	2	Y	-0-					-0-
02	100184	X	78178	-0-	-22006	-0-	3942	1	74236	2	Y	-0-					-0-
03	102796	X	79958	-0-	-22838	-0-	3963	1	75995	2	Y	-0-					-0-
04	90600	X	73937	-0-	-16663	-0-	3563	1	70374	2	Y	-0-					-0-
05	93620	X	71395	-0-	-22225	-0-	3213	1	68182	2	Y	-0-					-0-
06	90600	X	66857	-0-	-23743	-0-	2969	1	63888	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

01	15748	X	11570	-0-	-4178	-0-	1308	1	8964	2	Y	1180	1227	0			172
							1298	9									
02	13916	X	11455	-0-	-2461	-0-	1407	1	9061	2	Y	897	907	0			162
							987	9									
03	14322	X	12338	-0-	-1984	-0-	2822	1	7880	2	Y	1487	1446	0			203
							1636	9									
04	11190	X	9899	-0-	-1291	-0-	1866	1	6949	2	Y	985	1026	0			162
							1084	9									
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	12270	X	132	-0-	-12138	-0-	22	1	58	2	Y	47	3	0			44
							52	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

01	8711	X	1391	-0-	-7320	-0-	148	1	1015	2	Y	207	251	0			30
							228	9									
02	7868	X	7134	-0-	-734	-0-	853	1	5492	2	Y	717	617	0			130
							789	9									
03	8711	X	8083	-0-	-628	-0-	1922	1	5366	2	Y	723	754	0			99
							795	9									
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1728	1	6433	2	Y	672	660	0			111
							739	9									
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	4	113	0			2
06	7830	X	4952	-0-	-2878	-0-	1231	1	3286	2	Y	395	23	0			374
							435	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	1300	1	8912	2	Y	636	632	0			93
							700	9									
02	8120	X	5112	-0-	-3008	-0-	647	1	4162	2	Y	275	318	0			50
							303	9									
03	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	1207	1	3371	2	Y	479	464	0			65
							527	9									
04	9060	X	3188	-0-	-5872	-0-	606	1	2255	2	Y	297	313	0			49
							327	9									
05	9362	X	896	-0-	-8466	-0-	191	1	682	2	Y	21	62	0			8
							23	9									
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	647	1	4435	2	Y	696	757	0			101
							766	9									
02	7000	X	4909	-0-	-2091	-0-	580	1	3736	2	Y	539	543	0			97
							593	9									
03	7471	X	5141	-0-	-2330	-0-	1095	1	3060	2	Y	896	871	0			122
							986	9									
04	6300	X	4941	-0-	-1359	-0-	862	1	3206	2	Y	794	785	0			131
							873	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12214	-0-	-3162	-0-	1384	1	9484	2	Y	1224	1267	0			178
							1346	9									
02	12656	X	11406	-0-	-1250	-0-	1354	1	8725	2	Y	1206	1166	0			218
							1327	9									
03	13981	X	11269	-0-	-2712	-0-	2645	1	7386	2	Y	1125	1190	0			153
							1238	9									
04	13170	X	11440	-0-	-1730	-0-	2152	1	8011	2	Y	1161	1123	0			191
							1277	9									
05	12741	X	11476	-0-	-1265	-0-	2245	1	8009	2	Y	1111	881	0			421
							1222	9									
06	12210	X	7856	-0-	-4354	-0-	2094	1	5598	2	Y	149	429	0			141
							164	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 02/26/2015 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
01	9114	X	7763	-0-	-1351	-0-	842	1	5774	2	Y	1043	1039	0			152
							1147	9									
02	8232	X	6330	-0-	-1902	-0-	734	1	4728	2	Y	789	798	0			143
							868	9									
03	9114	X	6425	-0-	-2689	-0-	1452	1	4053	2	Y	836	865	0			114
							920	9									
04	7980	X	5842	-0-	-2138	-0-	1053	1	3922	2	Y	788	772	0			130
							867	9									
05	7750	X	5683	-0-	-2067	-0-	1050	1	3751	2	Y	802	628	0			304
							882	9									
06	7500	X	4602	-0-	-2898	-0-	1153	1	3079	2	Y	336	322	0			318
							370	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	87916	X	63870	-0-	-24046	-0-	2920	1	60044	2	Y	824	651	0	98	1	167
							906	9									
02	74564	X	45239	-0-	-29325	-0-	2253	1	42363	2	Y	566	500	0	130	1	103
							623	9									
03	72354	X	42457	-0-	-29897	-0-	2072	1	39727	2	Y	598	461	0	132	1	108
							658	9									
04	63930	X	35737	-0-	-28193	-0-	1695	1	33450	2	Y	538	476	0	64	1	106
							592	9									
05	63860	X	34573	-0-	-29287	-0-	1531	1	32508	2	Y	485	216	0	245	1	130
							534	9									
06	61800	X	30231	-0-	-31569	-0-	1322	1	28457	2	Y	411	185	0	215	1	141
							452	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 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
01	34968	X	27615	-0-	-7353	-0-	1260	1	25890	2	Y	423	371	0	50	1	86
							465	9									
02	30632	X	23984	-0-	-6648	-0-	1188	1	22372	2	Y	385	312	0	89	1	70
							424	9									
03	32488	X	24478	-0-	-8010	-0-	1190	1	22846	2	Y	402	311	0	89	1	72
							442	9									
04	30720	X	22439	-0-	-8281	-0-	1060	1	20965	2	Y	376	329	0	45	1	74
							414	9									
05	29419	X	22665	-0-	-6754	-0-	1001	1	21272	2	Y	356	155	0	180	1	95
							392	9									
06	26730	X	22402	-0-	-4328	-0-	981	1	21093	2	Y	298	135	0	156	1	102
							328	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 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
01	23808	X	18122	-0-	-5686	-0-	806	1	16594	2	Y	656	655	0	78	1	133
							722	9									
02	16688	X	11624	-0-	-5064	-0-	558	1	10488	2	Y	525	442	0	121	1	95
							578	9									
03	21669	X	8361	-0-	-13308	-0-	390	1	7483	2	Y	444	361	0	98	1	80
							488	9									
04	20970	X	6987	-0-	-13983	-0-	312	1	6193	2	Y	438	380	0	52	1	86
							482	9									
05	21669	X	8772	-0-	-12897	-0-	373	1	7914	2	Y	441	186	0	223	1	118
							485	9									
06	17550	X	7348	-0-	-10202	-0-	311	1	6692	2	Y	314	160	0	164	1	108
							345	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 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
01	21328	X	3930	-0-	-17398	-0-	170	1	3440	2	Y	291	197	0	35	1	59
							320	9									
02	19264	X	6949	-0-	-12315	-0-	328	1	6172	2	Y	408	299	0	94	1	74
							449	9									
03	21328	X	11077	-0-	-10251	-0-	516	1	9910	2	Y	592	429	0	131	1	106
							651	9									
04	18630	X	11663	-0-	-6967	-0-	534	1	10582	2	Y	497	446	0	59	1	98
							547	9									
05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	435	1	9257	2	Y	393	187	0	199	1	105
							432	9									
06	10710	X	9609	-0-	-1101	-0-	411	1	8825	2	Y	339	151	0	177	1	116
							373	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
01	77810	X	58419	-0-	-19391	-0-	2700 231	1 9	55488	2	Y	210	206	0	25	1	43
02	67060	X	52431	-0-	-14629	-0-	2634 242	1 9	49555	2	Y	220	172	0	51	1	40
03	68386	X	57143	-0-	-11243	-0-	2820 241	1 9	54082	2	Y	219	171	0	49	1	39
04	66180	X	49535	-0-	-16645	-0-	2379 210	1 9	46946	2	Y	191	170	0	23	1	37
05	58404	X	47993	-0-	-10411	-0-	2151 194	1 9	45648	2	Y	176	77	0	89	1	47
06	56520	X	44360	-0-	-12160	-0-	1964 146	1 9	42250	2	Y	133	65	0	69	1	46

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
01	103509	X	78099	-0-	-25410	-0-	3613 253	1 9	74233	2	Y	230	198	0	27	1	47
02	93492	X	72353	-0-	-21139	-0-	3640 188	1 9	68525	2	Y	171	147	0	40	1	31
03	93372	X	78201	-0-	-15171	-0-	3866 178	1 9	74157	2	Y	162	128	0	36	1	29
04	86820	X	72212	-0-	-14608	-0-	3475 114	1 9	68623	2	Y	104	100	0	13	1	20
05	80104	X	73161	-0-	-6943	-0-	3286 120	1 9	69755	2	Y	109	45	0	55	1	29
06	77520	X	68029	-0-	-9491	-0-	3017 88	1 9	64924	2	Y	80	40	0	42	1	27

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
01	106268	X	88384	-0-	-17884	-0-	4101	1	84283	2	Y	-0-					-0-
02	95984	X	72865	-0-	-23119	-0-	3675	1	69190	2	Y	-0-					-0-
03	97650	X	76005	-0-	-21645	-0-	3768	1	72237	2	Y	-0-					-0-
04	85530	X	70104	-0-	-15426	-0-	3382	1	66722	2	Y	-0-					-0-
05	88381	X	68697	-0-	-19684	-0-	3089	1	65608	2	Y	-0-					-0-
06	85530	X	63776	-0-	-21754	-0-	2833	1	60943	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
01	86530	X	86530	-0-	-0-	-0-	3994 440	1 9	82096	2	Y	400	337	0	48	1	81
02	73417	X	73417	-0-	-0-	-0-	3686 327	1 9	69404	2	Y	297	256	0	68	1	54
03	77034	X	77034	-0-	-0-	-0-	3803 318	1 9	72913	2	Y	289	227	0	64	1	52
04	83730	X	70482	-0-	-13248	-0-	3386 248	1 9	66848	2	Y	225	206	0	27	1	44
05	86521	X	68891	-0-	-17630	-0-	3088 256	1 9	65547	2	Y	233	97	0	118	1	62
06	83730	X	63729	-0-	-20001	-0-	2819 196	1 9	60714	2	Y	178	86	0	93	1	61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	91760	X	70142	-0-	-21618	-0-	3218	1	66110	2	Y	740	595	0	88	1	150
							814	9									
02	73948	X	59870	-0-	-14078	-0-	2990	1	56302	2	Y	525	459	0	121	1	95
							578	9									
03	74834	X	62222	-0-	-12612	-0-	3050	1	58535	2	Y	579	442	0	128	1	104
							637	9									
04	71970	X	57506	-0-	-14464	-0-	2744	1	54172	2	Y	536	471	0	64	1	105
							590	9									
05	70153	X	54333	-0-	-15820	-0-	2421	1	51331	2	Y	528	225	0	267	1	141
							581	9									
06	67890	X	50456	-0-	-17434	-0-	2221	1	47754	2	Y	437	199	0	229	1	150
							481	9									

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
01	221619	X	160397	-0-	-61222	-0-	7415	1	152384	2	Y	544	492	0	65	1	110
							598	9									
02	182308	X	150468	-0-	-31840	-0-	7572	1	142540	2	Y	324	301	0	74	1	59
							356	9									
03	185504	X	161506	-0-	-23998	-0-	7989	1	153200	2	Y	288	231	0	64	1	52
							317	9									
04	167310	X	148731	-0-	-18579	-0-	7161	1	141352	2	Y	198	187	0	24	1	39
							218	9									
05	166594	X	145411	-0-	-21183	-0-	6535	1	138686	2	Y	173	78	0	88	1	46
							190	9									
06	161220	X	133403	-0-	-27817	-0-	5918	1	127333	2	Y	138	65	0	72	1	47
							152	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
01	219356	X	111057	-0-	-108299	-0-	5154	1	105886	2	Y	15	16	0	2	1	3
							17	9									
02	173096	X	89182	-0-	-83914	-0-	4498	1	84673	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
03	150815	X	74513	-0-	-76302	-0-	3691	1	70815	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
04	128550	X	52515	-0-	-76035	-0-	2530	1	49984	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	119784	X	65461	-0-	-54323	-0-	2945	1	62506	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
06	107460	X	56570	-0-	-50890	-0-	2512	1	54028	2	Y	27	6	0	14	1	9
							30	9									

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
01	285975	X	149842	-0-	-136133	-0-	6953	1	142889	2	Y	-0-					-0-
02	221536	X	125820	-0-	-95716	-0-	6343	1	119477	2	Y	-0-					-0-
03	201438	X	130989	-0-	-70449	-0-	6492	1	124497	2	Y	-0-					-0-
04	168450	X	74710	-0-	-93740	-0-	3601	1	71109	2	Y	-0-					-0-
05	156581	X	91584	-0-	-64997	-0-	4119	1	87465	2	Y	-0-					-0-
06	145020	X	82018	-0-	-63002	-0-	3642	1	78370	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/18/2016 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
01	186930	X	59031	-0-	-127899	-0-	2737	1	56255	2	Y	35	36	0	4	1	7
							39	9									
02	120316	X	48111	-0-	-72205	-0-	2421	1	45644	2	Y	42	32	0	9	1	8
							46	9									
03	100905	X	46328	-0-	-54577	-0-	2294	1	43995	2	Y	35	29	0	8	1	6
							39	9									
04	84330	X	40246	-0-	-44084	-0-	1937	1	38280	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
05	62000	X	49047	-0-	-12953	-0-	2207	1	46825	2	Y	14	8	0	7	1	4
							15	9									
06	57120	X	44009	-0-	-13111	-0-	1955	1	42042	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	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
01	272087	X	132433	-0-	-139654	-0-	6144	1	126288	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	197624	X	106814	-0-	-90810	-0-	5391	1	101423	2	Y	-0-					-0-
03	172143	X	112745	-0-	-59398	-0-	5590	1	107154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	141900	X	63667	-0-	-78233	-0-	3069	1	60598	2	Y	-0-					-0-
05	145886	X	73699	-0-	-72187	-0-	3313	1	70383	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	128160	X	68090	-0-	-60070	-0-	3020	1	65070	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 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
01	248000	X	53541	-0-	-194459	-0-	2487	1	51054	2	Y	-0-					-0-
02	157808	X	43951	-0-	-113857	-0-	2216	1	41735	2	Y	-0-					-0-
03	103850	X	42988	-0-	-60862	-0-	2132	1	40856	2	Y	-0-					-0-
04	63330	X	45521	-0-	-17809	-0-	2196	1	43325	2	Y	-0-					-0-
05	57381	X	55182	-0-	-2199	-0-	2481	1	52686	2	Y	14	3	0	7	1	4
							15	9									
06	51810	X	49491	-0-	-2319	-0-	2198	1	47276	2	Y	15	6	0	8	1	5
							17	9									

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
01	277450	X	53361	-0-	-224089	-0-	2472	1	50889	2	Y	-0-					-0-
02	168672	X	45825	-0-	-122847	-0-	2313	1	43512	2	Y	-0-					-0-
03	166129	X	44968	-0-	-121161	-0-	2231	1	42737	2	Y	-0-					-0-
04	137190	X	32442	-0-	-104748	-0-	1566	1	30876	2	Y	-0-					-0-
05	82677	X	52375	-0-	-30302	-0-	2357	1	50014	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	51630	X	51061	-0-	-569	-0-	2267	1	48794	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 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
01	60729	X	41474	-0-	-19255	-0-	1898	1	38970	2	Y	551	497	0	65	1	112
							606	9									
02	50904	X	33695	-0-	-17209	-0-	1672	1	31526	2	Y	452	378	0	104	1	82
							497	9									
03	55707	X	34484	-0-	-21223	-0-	1684	1	32301	2	Y	454	354	0	100	1	82
							499	9									
04	47520	X	31154	-0-	-16366	-0-	1485	1	29278	2	Y	355	325	0	42	1	70
							391	9									
05	43028	X	30098	-0-	-12930	-0-	1339	1	28407	2	Y	320	142	0	162	1	86
							352	9									
06	40140	X	26522	-0-	-13618	-0-	1166	1	25088	2	Y	244	118	0	128	1	84
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74505	X	74505	-0-	-0-	-0-	3451	1	70883	2	Y	155	174	0	18	1	31
							171	9									
02	62206	X	62206	-0-	-0-	-0-	3129	1	58924	2	Y	139	113	0	32	1	25
							153	9									
03	66898	X	64688	-0-	-2210	-0-	3202	1	61403	2	Y	75	70	0	17	1	13
							83	9									
04	64740	X	59861	-0-	-4879	-0-	2882	1	56873	2	Y	96	78	0	12	1	19
							106	9									
05	66898	X	58865	-0-	-8033	-0-	2646	1	56154	2	Y	59	32	0	30	1	16
							65	9									
06	64740	X	54120	-0-	-10620	-0-	2404	1	51685	2	Y	28	19	0	15	1	10
							31	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56203	X	40789	-0-	-15414	-0-	1883	1	38663	2	Y	221	195	0	26	1	45
							243	9									
02	50764	X	33010	-0-	-17754	-0-	1656	1	31136	2	Y	198	162	0	45	1	36
							218	9									
03	56203	X	33312	-0-	-22891	-0-	1638	1	31420	2	Y	231	174	0	51	1	42
							254	9									
04	46260	X	30678	-0-	-15582	-0-	1466	1	28960	2	Y	229	199	0	27	1	45
							252	9									
05	47430	X	29287	-0-	-18143	-0-	1308	1	27794	2	Y	168	83	0	85	1	45
							185	9									
06	39480	X	26904	-0-	-12576	-0-	1193	1	25578	2	Y	121	61	0	63	1	42
							133	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	8633	-0-	-9316	-0-	351	1	7204	2	Y	980	827	0	116	1	199
							1078	9									
02	16212	X	7775	-0-	-8437	-0-	329	1	6177	2	Y	1154	879	0	265	1	209
							1269	9									
03	14787	X	8746	-0-	-6041	-0-	364	1	6973	2	Y	1281	977	0	283	1	230
							1409	9									
04	11700	X	7237	-0-	-4463	-0-	307	1	6058	2	Y	793	773	0	94	1	156
							872	9									
05	8618	X	7078	-0-	-1540	-0-	280	1	5967	2	Y	755	327	0	382	1	202
							831	9									
06	8460	X	7361	-0-	-1099	-0-	299	1	6426	2	Y	578	279	0	302	1	199
							636	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	10750	-0-	-5742	-0-	451	1	9286	2	Y	921	842	0	109	1	187
							1013	9									
02	14896	X	9126	-0-	-5770	-0-	421	1	7934	2	Y	701	600	0	161	1	127
							771	9									
03	14477	X	9507	-0-	-4970	-0-	428	1	8223	2	Y	778	593	0	172	1	140
							856	9									
04	12900	X	9423	-0-	-3477	-0-	411	1	8137	2	Y	795	684	0	95	1	156
							875	9									
05	11315	X	9208	-0-	-2107	-0-	370	1	7870	2	Y	880	356	0	445	1	235
							968	9									
06	10410	X	8718	-0-	-1692	-0-	347	1	7461	2	Y	827	346	0	432	1	284
							910	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 11/15/2015 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
01	14322	X	9966	-0-	-4356	-0-	405 1264	1 9	8297	2	Y	1149	936	0	136	1	233
02	10668	X	7436	-0-	-3232	-0-	321 1068	1 9	6047	2	Y	971	805	0	223	1	176
03	7936	X	7615	-0-	-321	-0-	323 1076	1 9	6216	2	Y	978	762	0	216	1	176
04	9630	X	7279	-0-	-2351	-0-	312 766	1 9	6201	2	Y	696	652	0	83	1	137
05	9951	X	7108	-0-	-2843	-0-	283 827	1 9	5998	2	Y	752	307	0	381	1	201
06	9630	X	6495	-0-	-3135	-0-	263 578	1 9	5654	2	Y	525	272	0	274	1	180

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 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
01	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	570 2269	1 9	11725	2	Y	2063	1856	0	245	1	418
02	15736	X	9309	-0-	-6427	-0-	388 1566	1 9	7355	2	Y	1424	1257	0	327	1	258
03	17453	X	10138	-0-	-7315	-0-	410 1878	1 9	7850	2	Y	1707	1281	0	377	1	307
04	16890	X	7560	-0-	-9330	-0-	297 1378	1 9	5885	2	Y	1253	1165	0	149	1	246
05	17453	X	11504	-0-	-5949	-0-	451 1484	1 9	9569	2	Y	1349	552	0	683	1	360
06	14100	X	12287	-0-	-1813	-0-	483 1421	1 9	10383	2	Y	1292	534	0	675	1	443

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 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
01	4619	X	1127	-0-	-3492	-0-	48 86	1 9	993	2	Y	78	93	0	9	1	16
02	4956	X	1772	-0-	-3184	-0-	81 121	1 9	1570	2	Y	110	81	0	25	1	20
03	5487	X	583	-0-	-4904	-0-	26 36	1 9	521	2	Y	33	39	0	8	1	6
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60853	X	10750	-0-	-50103	-0-	478 433	1 9	9839	2	Y	394	401	0	47	1	80
02	42952	X	13627	-0-	-29325	-0-	659 523	1 9	12445	2	Y	475	360	0	109	1	86
03	31403	X	14607	-0-	-16796	-0-	696 613	1 9	13298	2	Y	557	420	0	123	1	100
04	23310	X	8906	-0-	-14404	-0-	415 312	1 9	8179	2	Y	284	294	0	34	1	56
05	18197	X	7406	-0-	-10791	-0-	316 317	1 9	6773	2	Y	288	121	0	146	1	77
06	14610	X	7640	-0-	-6970	-0-	328 240	1 9	7072	2	Y	218	106	0	114	1	75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

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

01	141701	X	35983	-0-	-105718	-0-	1645	1	33815	2	Y	475	443	0	56	1	96
							523	9									
02	71512	X	28533	-0-	-42979	-0-	1416	1	26721	2	Y	360	308	0	83	1	65
							396	9									
03	71176	X	28394	-0-	-42782	-0-	1388	1	26591	2	Y	377	291	0	83	1	68
							415	9									
04	54930	X	26622	-0-	-28308	-0-	1267	1	25002	2	Y	321	288	0	38	1	63
							353	9									
05	44795	X	23420	-0-	-21375	-0-	1043	1	22085	2	Y	265	123	0	134	1	71
							292	9									
06	34830	X	19755	-0-	-15075	-0-	868	1	18680	2	Y	188	96	0	98	1	65
							207	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

01	110701	X	28399	-0-	-82302	-0-	1300	1	26677	2	Y	384	347	0	46	1	78
							422	9									
02	61432	X	18891	-0-	-42541	-0-	941	1	17690	2	Y	236	217	0	54	1	43
							260	9									
03	52979	X	18563	-0-	-34416	-0-	905	1	17371	2	Y	261	199	0	58	1	47
							287	9									
04	40530	X	11751	-0-	-28779	-0-	557	1	11023	2	Y	155	153	0	19	1	30
							171	9									
05	30566	X	5355	-0-	-25211	-0-	237	1	5053	2	Y	59	44	0	29	1	16
							65	9									
06	27480	X	2160	-0-	-25320	-0-	93	1	2038	2	Y	26	19	0	14	1	9
							29	9									

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

01	109554	X	34258	-0-	-75296	-0-	1566	1	32219	2	Y	430	404	0	51	1	87
							473	9									
02	76160	X	25452	-0-	-50708	-0-	1266	1	23837	2	Y	317	274	0	73	1	57
							349	9									
03	76353	X	24304	-0-	-52049	-0-	1186	1	22758	2	Y	327	253	0	72	1	59
							360	9									
04	55530	X	21849	-0-	-33681	-0-	1039	1	20506	2	Y	276	248	0	33	1	54
							304	9									
05	44547	X	20283	-0-	-24264	-0-	904	1	19144	2	Y	214	103	0	108	1	57
							235	9									
06	33150	X	15614	-0-	-17536	-0-	687	1	14759	2	Y	153	78	0	80	1	52
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	62682	X	5658	-0-	-57024	-0-	244	1	5015	2	Y	363	419	0	43	1	74
							399	9									
02	39592	X	12939	-0-	-26653	-0-	620	1	11678	2	Y	583	417	0	134	1	106
							641	9									
03	32085	X	12823	-0-	-19262	-0-	606	1	11597	2	Y	564	444	0	125	1	101
							620	9									
04	21360	X	11348	-0-	-10012	-0-	526	1	10335	2	Y	443	404	0	53	1	87
							487	9									
05	14415	X	10342	-0-	-4073	-0-	447	1	9477	2	Y	380	173	0	192	1	102
							418	9									
06	13860	X	10945	-0-	-2915	-0-	472	1	10134	2	Y	308	143	0	161	1	106
							339	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
01	54560	X	3186	-0-	-51374	-0-	142	1	2924	2	Y	109	200	0	13	1	22
							120	9									
02	34860	X	8219	-0-	-26641	-0-	403	1	7611	2	Y	186	131	0	43	1	34
							205	9									
03	23684	X	4414	-0-	-19270	-0-	208	1	4017	2	Y	172	137	0	38	1	31
							189	9									
04	14250	X	2844	-0-	-11406	-0-	129	1	2558	2	Y	143	129	0	17	1	28
							157	9									
05	14725	X	1572	-0-	-13153	-0-	66	1	1408	2	Y	89	48	0	45	1	24
							98	9									
06	8820	X	3013	-0-	-5807	-0-	127	1	2730	2	Y	142	43	0	74	1	49
							156	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 11/19/2015 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
01	27435	X	17296	-0-	-10139	-0-	701	1	14351	2	Y	2040	1495	0	242	1	413
							2244	9									
02	22260	X	16923	-0-	-5337	-0-	767	1	14437	2	Y	1563	1334	0	359	1	283
							1719	9									
03	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	796	1	15230	2	Y	2117	1552	0	468	1	380
							2329	9									
04	16740	X	16693	-0-	-47	-0-	724	1	14307	2	Y	1511	1414	0	180	1	297
							1662	9									
05	18724	X	14177	-0-	-4547	-0-	576	1	12195	2	Y	1278	586	0	647	1	342
							1406	9									
06	18120	X	10171	-0-	-7949	-0-	404	1	8710	2	Y	961	471	0	502	1	330
							1057	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 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
01	14229	X	1459	-0-	-12770	-0-	64	1	1322	2	Y	66	108	0	8	1	13
							73	9									
02	9884	X	6128	-0-	-3756	-0-	292	1	5491	2	Y	314	198	0	72	1	57
							345	9									
03	9362	X	6346	-0-	-3016	-0-	297	1	5696	2	Y	321	249	0	71	1	58
							353	9									
04	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	268	1	5314	2	Y	429	352	0	51	1	84
							472	9									
05	8029	X	4363	-0-	-3666	-0-	187	1	3928	2	Y	225	135	0	114	1	60
							248	9									
06	6570	X	2744	-0-	-3826	-0-	116	1	2506	2	Y	111	75	0	58	1	38
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 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
01	129208	X	48252	-0-	-80956	-0-	2219	1	45614	2	Y	381	361	0	45	1	77
							419	9									
02	95200	X	37518	-0-	-57682	-0-	1877	1	35349	2	Y	265	233	0	61	1	48
							292	9									
03	105400	X	35599	-0-	-69801	-0-	1747	1	33498	2	Y	322	241	0	71	1	58
							354	9									
04	73620	X	30911	-0-	-42709	-0-	1474	1	29153	2	Y	258	234	0	31	1	51
							284	9									
05	57970	X	27539	-0-	-30431	-0-	1228	1	26049	2	Y	238	104	0	121	1	64
							262	9									
06	46710	X	23589	-0-	-23121	-0-	1040	1	22351	2	Y	180	88	0	94	1	62
							198	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178622	X	39405	-0-	-139217	-0-	1809	1	37199	2	Y	361	336	0	43	1	73
							397	9									
02	78904	X	31533	-0-	-47371	-0-	1573	1	29651	2	Y	281	239	0	64	1	51
							309	9									
03	87358	X	30593	-0-	-56765	-0-	1499	1	28775	2	Y	290	225	0	64	1	52
							319	9									
04	56940	X	27710	-0-	-29230	-0-	1321	1	26096	2	Y	266	234	0	32	1	52
							293	9									
05	46066	X	25179	-0-	-20887	-0-	1121	1	23775	2	Y	257	110	0	130	1	69
							283	9									
06	38130	X	21094	-0-	-17036	-0-	928	1	19965	2	Y	183	93	0	96	1	63
							201	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	11890	-0-	-11205	-0-	437	1	8961	2	Y	2265	2091	0	269	1	459
							2492	9									
02	20860	X	11212	-0-	-9648	-0-	436	1	8212	2	Y	2331	1832	0	535	1	423
							2564	9									
03	23033	X	10611	-0-	-12422	-0-	409	1	7835	2	Y	2152	1713	0	475	1	387
							2367	9									
04	21390	X	12950	-0-	-8440	-0-	520	1	10263	2	Y	1970	1735	0	235	1	387
							2167	9									
05	19654	X	9842	-0-	-9812	-0-	349	1	7389	2	Y	1913	821	0	968	1	511
							2104	9									
06	12000	X	10497	-0-	-1503	-0-	379	1	8153	2	Y	1786	751	0	933	1	613
							1965	9									

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
01	68696	X	19517	-0-	-49179	-0-	864	1	17710	2	Y	857	767	0	102	1	174
							943	9									
02	34860	X	11953	-0-	-22907	-0-	569	1	10746	2	Y	580	516	0	133	1	105
							638	9									
03	31961	X	10455	-0-	-21506	-0-	489	1	9393	2	Y	521	417	0	115	1	94
							573	9									
04	21090	X	12942	-0-	-8148	-0-	598	1	11803	2	Y	492	430	0	59	1	97
							541	9									
05	19530	X	14772	-0-	-4758	-0-	638	1	13497	2	Y	579	228	0	293	1	155
							637	9									
06	18900	X	11570	-0-	-7330	-0-	497	1	10674	2	Y	363	203	0	190	1	125
							399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

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

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	10162	-0-	-13336	-0-	425 1011	1 9	8726	2	Y	919	749	0	109	1	186
02	10472	X	7259	-0-	-3213	-0-	332 703	1 9	6224	2	Y	639	562	0	147	1	116
03	10261	X	8271	-0-	-1990	-0-	364 938	1 9	6969	2	Y	853	627	0	189	1	153
04	9840	X	7388	-0-	-2452	-0-	312 859	1 9	6217	2	Y	781	688	0	93	1	153
05	10168	X	8363	-0-	-1805	-0-	343 735	1 9	7285	2	Y	668	305	0	338	1	178
06	9840	X	6427	-0-	-3413	-0-	266 425	1 9	5736	2	Y	386	230	0	202	1	132

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

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

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	119465	-0-	119465	119465	5373	1	114067	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
06	14B2	EXT	130386	-0-	130386	249851	5790	1	124583	2	Y	12	8	0	6	1	4
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 05/08/2017 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
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	159213	-0-	159213	159213	7161	1	152012	2	Y	36	26	1			10
							40	9									
06	14B2	EXT	182822	-0-	182822	342035	8121	1	174692	2	Y	8	11	0	4	1	3
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 05/11/2017 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	121428	-0-	121428	121428	5455	1	115793	2	Y	164	120	1			44
							180	9									
06	14B2	EXT	176253	-0-	176253	297681	7818	1	168156	2	Y	254	78	0	133	1	87
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		134073	-0-	134073	134073	5975	1	126859	2	Y	1126	825	1			301
							1239	9									
06	14B2 EXT		246619	-0-	246619	380692	10886	1	234260	2	Y	1339	481	0	699	1	460
							1473	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 05/07/2017 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
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		173905	-0-	173905	173905	7726	1	164013	2	Y	1969	1443	1			526
							2166	9									
06	14B2 EXT		256178	-0-	256178	430083	11291	1	242953	2	Y	1758	763	0	918	1	603
							1934	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133889	X	33129	-0-	-100760	-0-	1514	1	31117	2	Y	453	420	0	54	1	92
							498	9									
02	95172	X	25023	-0-	-70149	-0-	1241	1	23401	2	Y	346	296	0	79	1	63
							381	9									
03	75454	X	23863	-0-	-51591	-0-	1163	1	22335	2	Y	332	262	0	73	1	60
							365	9									
04	47220	X	19401	-0-	-27819	-0-	921	1	18191	2	Y	263	240	0	31	1	52
							289	9									
05	38130	X	19080	-0-	-19050	-0-	846	1	17958	2	Y	251	109	0	127	1	67
							276	9									
06	32070	X	17096	-0-	-14974	-0-	750	1	16127	2	Y	199	94	0	104	1	68
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 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
01	114948	X	35233	-0-	-79715	-0-	1611	1	33149	2	Y	430	387	0	51	1	87
							473	9									
02	66640	X	27695	-0-	-38945	-0-	1382	1	26035	2	Y	253	236	0	58	1	46
							278	9									
03	69316	X	25287	-0-	-44029	-0-	1240	1	23758	2	Y	263	204	0	58	1	47
							289	9									
04	47310	X	19571	-0-	-27739	-0-	932	1	18396	2	Y	221	199	0	26	1	43
							243	9									
05	38967	X	17792	-0-	-21175	-0-	791	1	16785	2	Y	196	88	0	99	1	52
							216	9									
06	34110	X	18512	-0-	-15598	-0-	815	1	17495	2	Y	184	77	0	96	1	63
							202	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

01	14B2 EXT		66006	-0-	66006	66006	3014	1	61916	2	Y	978	664	0	116	1	198
							1076	9									
02	14B2 EXT		241736	-0-	241736	307742	11893	1	223890	2	Y	5412	3387	0	1242	1	981
							5953	9									
03	583066	X	275324	-0-	-307742	-0-	13408	1	257100	2	Y	4378	3605	0	967	1	787
							4816	9									
04	217404	X	217404	-0-	-0-	-0-	10350	1	204433	2	Y	2383	2418	0	284	1	468
							2621	9									
05	206429	X	177887	-0-	-28542	-0-	7955	1	168895	2	Y	943	682	0	477	1	252
							1037	9									
06	199770	X	140179	-0-	-59591	-0-	6205	1	133523	2	Y	410	307	0	214	1	141
							451	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

01	14B2 EXT		59450	-0-	59450	59450	2721	1	55924	2	Y	732	497	0	87	1	148
							805	9									
02	14B2 EXT		239322	-0-	239322	298772	11838	1	222854	2	Y	4209	2628	0	966	1	763
							4630	9									
03	563888	X	265116	-0-	-298772	-0-	12964	1	248585	2	Y	3243	2707	0	716	1	583
							3567	9									
04	199957	X	199957	-0-	-0-	-0-	9581	1	189166	2	Y	1100	1336	0	131	1	216
							1210	9									
05	206429	X	163899	-0-	-42530	-0-	7349	1	155998	2	Y	502	330	0	254	1	134
							552	9									
06	199770	X	127990	-0-	-71780	-0-	5677	1	122097	2	Y	196	160	0	103	1	67
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	38096	-0-	38096	38096	1864	1	35780	2	Y	411	246	0	91	1	74
							452	9									
04	0	W	209213	-0-	209213	247309	9957	1	196607	2	Y	2408	1722	0	287	1	473
							2649	9									
05	439858	X	192549	-0-	-247309	-0-	8614	1	182787	2	Y	1044	710	0	528	1	279
							1148	9									
06	212850	X	118786	-0-	-94064	-0-	5240	1	112700	2	Y	769	382	0	402	1	264
							846	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 03/21/2017 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		34678	-0-	34678	34678	1692 520	1 9	32466	2	Y	473	284	0	104	1	85
04	14B2 EXT		204644	-0-	204644	239322	9702 3370	1 9	191572	2	Y	3064	2182	0	365	1	602
05	468675	X	229353	-0-	-239322	-0-	10226 2075	1 9	217052	2	Y	1886	1030	0	954	1	504
*06	218576	X	218576	-0-	-0-	-0-	9684 561	1 9	208331	2	Y	510	573	0	266	1	175

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 03/19/2017 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
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		43734	-0-	43734	43734	2140 565	1 9	41029	2	Y	514	308	0	114	1	92
04	14B2 EXT		199581	-0-	199581	243315	9415 4256	1 9	185910	2	Y	3869	2740	0	461	1	760
05	434765	X	191450	-0-	-243315	-0-	8464 3295	1 9	179691	2	Y	2995	1440	0	1515	1	800
*06	148316	X	148316	-0-	-0-	-0-	6522 1477	1 9	140317	2	Y	1343	981	0	701	1	461

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
01	65906	X	23116	-0-	-42790	-0-	1038 758	1 9	21320	2	Y	689	632	0	82	1	140
02	30716	X	12716	-0-	-18000	-0-	615 551	1 9	11550	2	Y	501	435	0	115	1	91
03	34007	X	13485	-0-	-20522	-0-	641 563	1 9	12281	2	Y	512	398	0	113	1	92
04	24180	X	9525	-0-	-14655	-0-	444 334	1 9	8747	2	Y	304	300	0	36	1	60
05	23126	X	11259	-0-	-11867	-0-	489 398	1 9	10372	2	Y	362	142	0	183	1	97
06	22380	X	12538	-0-	-9842	-0-	544 297	1 9	11697	2	Y	270	133	0	141	1	93

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

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

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 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
01	83111	X	19028	-0-	-64083	-0-	850 680	1 9	17498	2	Y	618	540	0	73	1	125
02	54880	X	10848	-0-	-44032	-0-	524 449	1 9	9875	2	Y	408	365	0	94	1	74
03	37510	X	12302	-0-	-25208	-0-	587 408	1 9	11307	2	Y	371	296	0	82	1	67
04	26310	X	10279	-0-	-16031	-0-	483 293	1 9	9503	2	Y	266	249	0	32	1	52
05	19933	X	8506	-0-	-11427	-0-	373 209	1 9	7924	2	Y	190	95	0	96	1	51
06	18420	X	11810	-0-	-6610	-0-	513 256	1 9	11041	2	Y	233	82	0	122	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		22264	-0-	22264	22264	968 1488	1 9	19808	2	Y	1353	918	0	161	1	274
02	14B2 EXT		139190	-0-	139190	161454	6689 6560	1 9	125941	2	Y	5964	3788	0	1369	1	1081
03	305875	X	144421	-0-	-161454	-0-	6965 3900	1 9	133556	2	Y	3545	3206	0	783	1	637
04	128400	X	91402	-0-	-36998	-0-	4297 2229	1 9	84876	2	Y	2026	2024	0	241	1	398
05	132680	X	71001	-0-	-61679	-0-	3133 1326	1 9	66542	2	Y	1205	671	0	610	1	322
06	128400	X	55089	-0-	-73311	-0-	2410 776	1 9	51903	2	Y	705	417	0	368	1	242

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

01	77345	X	21836	-0-	-55509	-0-	957 1218	1 9	19661	2	Y	1107	999	0	131	1	224
02	38360	X	15497	-0-	-22863	-0-	725 1118	1 9	13654	2	Y	1016	823	0	233	1	184
03	42470	X	12629	-0-	-29841	-0-	588 718	1 9	11323	2	Y	653	576	0	144	1	117
04	32040	X	13711	-0-	-18329	-0-	625 743	1 9	12343	2	Y	675	579	0	80	1	133
05	25823	X	11465	-0-	-14358	-0-	490 580	1 9	10395	2	Y	527	252	0	267	1	141
06	21120	X	4734	-0-	-16386	-0-	202 179	1 9	4353	2	Y	163	163	0	85	1	56

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

01	73563	X	5616	-0-	-67947	-0-	234 526	1 9	4856	2	Y	478	514	0	57	1	97
02	46872	X	15698	-0-	-31174	-0-	758 697	1 9	14243	2	Y	634	470	0	146	1	115
03	38812	X	17873	-0-	-20939	-0-	849 752	1 9	16272	2	Y	684	525	0	151	1	123
04	26790	X	15889	-0-	-10901	-0-	736 637	1 9	14516	2	Y	579	519	0	69	1	114
05	23033	X	15276	-0-	-7757	-0-	658 633	1 9	13985	2	Y	575	244	0	291	1	154
06	17310	X	8747	-0-	-8563	-0-	375 314	1 9	8058	2	Y	285	192	0	149	1	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		166507	-0-	166507	166507	7342	1	155851	2	Y	3013	2208	1			805
							3314	9									
06	14B2 EXT		241648	-0-	241648	408155	10556	1	227146	2	Y	3587	1288	0	1873	1	1231
							3946	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		52402	-0-	52402	52402	2565	1	49214	2	Y	566	339	0	125	1	102
							623	9									
04	14B2 EXT		192759	-0-	192759	245161	9130	1	180237	2	Y	3084	2213	0	367	1	606
							3392	9									
05	470100	X	224939	-0-	-245161	-0-	10002	1	212334	2	Y	2366	1143	0	1197	1	632
							2603	9									
*06	158329	X	158329	-0-	-0-	-0-	6994	1	150476	2	Y	781	737	0	408	1	268
							859	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		20732	-0-	20732	20732	1025	1	19684	2	Y	21	13	0	4	1	4
							23	9									
04	14B2 EXT		201637	-0-	201637	222369	9699	1	191524	2	Y	376	261	0	45	1	74
							414	9									
05	421118	X	198749	-0-	-222369	-0-	8921	1	189413	2	Y	377	159	0	191	1	101
							415	9									
06	206850	X	128046	-0-	-78804	-0-	5682	1	122228	2	Y	124	117	0	65	1	43
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		25171	-0-	25171	25171	1250	1	23898	2	Y	21	13	0	4	1	4
							23	9									
04	14B2 EXT		189262	-0-	189262	214433	9108	1	179799	2	Y	323	225	0	38	1	64
							355	9									
05	405452	X	191019	-0-	-214433	-0-	8584	1	182192	2	Y	221	114	0	112	1	59
							243	9									
*06	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	5019	1	107996	2	Y	333	104	0	174	1	114
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		19792	-0-	19792	19792	980	1	18800	2	Y	11	7	0	2	1	2
							12	9									
04	14B2 EXT		189666	-0-	189666	209458	9127	1	180236	2	Y	275	190	0	33	1	54
							303	9									
05	502634	X	188283	-0-	-314351	-0-	8456	1	179545	2	Y	256	112	0	130	1	68
							282	9									
06	181830	X	126074	-0-	-55756	-0-	5595	1	120421	2	Y	53	76	0	27	1	18
							58	9									

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		60452	-0-	60452	60452	2775	1	57075	2	Y	547	371	0	65	1	111
							602	9									
02	309771	X	249319	-0-	-60452	-0-	12360	1	232707	2	Y	3865	2388	0	887	1	701
							4252	9									
03	289924	X	289924	-0-	-0-	-0-	14216	1	272604	2	Y	2822	2393	0	623	1	507
							3104	9									
04	227772	X	227772	-0-	-0-	-0-	10916	1	215560	2	Y	1178	1314	0	140	1	231
							1296	9									
05	188640	X	188640	-0-	-0-	-0-	8457	1	179585	2	Y	544	355	0	275	1	145
							598	9									
06	180030	X	151013	-0-	-29017	-0-	6694	1	144033	2	Y	260	180	0	136	1	89
							286	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	12596	-0-	-12638	-0-	513	1	10578	2	Y	1368	1199	0	162	1	277
							1505	9									
02	17920	X	10268	-0-	-7652	-0-	454	1	8590	2	Y	1113	932	0	256	1	202
							1224	9									
03	17112	X	10352	-0-	-6760	-0-	450	1	8642	2	Y	1145	888	0	253	1	206
							1260	9									
04	14340	X	8994	-0-	-5346	-0-	381	1	7537	2	Y	978	875	0	117	1	192
							1076	9									
05	12586	X	8950	-0-	-3636	-0-	358	1	7620	2	Y	884	393	0	447	1	236
							972	9									
06	12180	X	8232	-0-	-3948	-0-	331	1	7124	2	Y	706	331	0	369	1	242
							777	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16797	-0-	16797	16797	744	1	15391	2	Y	602	409	0	71	1	122
							662	9									
02	14B2 EXT		116509	-0-	116509	133306	5660	1	106531	2	Y	3925	2434	0	901	1	712
							4318	9									
03	259681	X	126375	-0-	-133306	-0-	6082	1	116657	2	Y	3305	2693	0	730	1	594
							3636	9									
04	93510	X	86583	-0-	-6927	-0-	4044	1	79884	2	Y	2414	2246	0	288	1	474
							2655	9									
05	96627	X	56666	-0-	-39961	-0-	2493	1	52942	2	Y	1119	728	0	566	1	299
							1231	9									
06	93510	X	53259	-0-	-40251	-0-	2334	1	50220	2	Y	641	385	0	335	1	220
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 03/19/2017 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
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		28559	-0-	28559	28559	1413	1	27144	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14B2 EXT		186407	-0-	186407	214966	8976	1	177232	2	Y	181	124	0	22	1	35
							199	9									
05	380082	X	165116	-0-	-214966	-0-	7419	1	157452	2	Y	223	86	0	113	1	59
							245	9									
06	132210	X	88878	-0-	-43332	-0-	3948	1	84882	2	Y	44	65	0	23	1	15
							48	9									

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
01	97216	X	4668	-0-	-92548	-0-	201	1	4127	2	Y	309	421	0	37	1	63
							340	9									
02	87808	X	12023	-0-	-75785	-0-	569	1	10710	2	Y	676	461	0	155	1	123
							744	9									
03	37975	X	9201	-0-	-28774	-0-	422	1	8088	2	Y	628	499	0	139	1	113
							691	9									
04	25110	X	7424	-0-	-17686	-0-	328	1	6470	2	Y	569	502	0	68	1	112
							626	9									
05	21452	X	17331	-0-	-4121	-0-	740	1	15735	2	Y	778	288	0	394	1	208
							856	9									
*06	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	641	1	13779	2	Y	606	290	0	316	1	208
							667	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16925	-0-	16925	16925	733	1	15068	2	Y	1022	694	0	121	1	207
							1124	9									
02	SHUT IN		122756	-0-	122756	139681	5734	1	107965	2	Y	8234	5058	0	1890	1	1493
							9057	9									
03	254507	X	114826	-0-	-139681	-0-	5269	1	100984	2	Y	7794	6165	0	1721	1	1401
							8573	9									
04	91560	X	70993	-0-	-20567	-0-	3179	1	62743	2	Y	4610	4556	0	549	1	906
							5071	9									
05	94612	X	71394	-0-	-23218	-0-	3025	1	64226	2	Y	3766	1761	0	1905	1	1006
							4143	9									
06	91560	X	61438	-0-	-30122	-0-	2606	1	56069	2	Y	2512	1344	0	1312	1	862
							2763	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		27705	-0-	27705	27705	1357 334	1 9	26014	2	Y	304	182	0	67	1	55
04	14B2 EXT		200642	-0-	200642	228347	9550 2533	1 9	188559	2	Y	2303	1631	0	274	1	453
05	448397	X	220050	-0-	-228347	-0-	9824 1722	1 9	208504	2	Y	1565	808	0	792	1	418
06	222300	X	170574	-0-	-51726	-0-	7528 1065	1 9	161981	2	Y	968	549	0	505	1	332

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		169896	-0-	169896	169896	7554 1973	1 9	160369	2	Y	1794	1315	1			479
06	14B2 EXT		259710	-0-	259710	429606	11457 1700	1 9	246553	2	Y	1545	687	0	807	1	530

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		42763	-0-	42763	42763	2082 724	1 9	39957	2	Y	658	395	0	145	1	118
04	14B2 EXT		199094	-0-	199094	241857	9411 3847	1 9	185836	2	Y	3497	2512	0	416	1	687
05	448052	X	206195	-0-	-241857	-0-	9130 3219	1 9	193846	2	Y	2926	1351	0	1480	1	782
*06	149385	X	149385	-0-	-0-	-0-	6565 1573	1 9	141247	2	Y	1430	974	0	747	1	491

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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	23838	-0-	23838	23838	1182 25	1 9	22631	2	Y	23	13	0	6	1	4
04	14B2 EXT	183067	-0-	183067	206905	8808 386	1 9	173873	2	Y	351	244	0	42	1	69
05	397998 X	191093	-0-	-206905	-0-	8580 386	1 9	182127	2	Y	351	148	0	178	1	94
06	186090 X	130511	-0-	-55579	-0-	5791 114	1 9	124606	2	Y	104	108	0	54	1	36

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

01	107973 X	41941	-0-	-66032	-0-	1926 408	1 9	39607	2	Y	371	386	0	44	1	75
02	80556 X	32596	-0-	-47960	-0-	1632 230	1 9	30734	2	Y	209	198	0	48	1	38
03	89187 X	30519	-0-	-58668	-0-	1496 309	1 9	28714	2	Y	281	206	0	62	1	51
04	62040 X	27006	-0-	-35034	-0-	1289 256	1 9	25461	2	Y	233	210	0	28	1	46
05	50716 X	26700	-0-	-24016	-0-	1191 213	1 9	25296	2	Y	194	90	0	98	1	52
06	40590 X	22282	-0-	-18308	-0-	983 140	1 9	21159	2	Y	127	69	0	66	1	44

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

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	173880	-0-	173880	173880	7716 2355	1 9	163809	2	Y	2141	1569	1			572
06	14B2 EXT	258441	-0-	258441	432321	11383 2180	1 9	244878	2	Y	1982	839	0	1035	1	680

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
01	171647	X	26450	-0-	-145197	-0-	1214	1	24895	2	Y	310	271	0	37	1	63
							341	9									
02	107408	X	42901	-0-	-64507	-0-	2143	1	40405	2	Y	321	252	0	74	1	58
							353	9									
03	96813	X	59060	-0-	-37753	-0-	2907	1	55766	2	Y	352	269	0	78	1	63
							387	9									
04	77190	X	50778	-0-	-26412	-0-	2429	1	47997	2	Y	320	282	0	38	1	63
							352	9									
05	51566	X	51566	-0-	-0-	-0-	2307	1	48949	2	Y	282	127	0	143	1	75
							310	9									
06	57150	X	48215	-0-	-8935	-0-	2131	1	45868	2	Y	196	102	0	102	1	67
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		103945	-0-	103945	103945	4673	1	99197	2	Y	68	50	1			18
							75	9									
06	14B2 EXT		148178	-0-	148178	252123	6575	1	141487	2	Y	105	32	0	55	1	36
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		103962	-0-	103962	103962	4676	1	99251	2	Y	32	23	1			9
							35	9									
06	14B2 EXT		132096	-0-	132096	236058	5866	1	126194	2	Y	33	13	0	18	1	11
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		89258	-0-	89258	89258	4013	1	85164	2	Y	74	54	1			20
							81	9									
06	14B2 EXT		99389	-0-	99389	188647	4411	1	94906	2	Y	65	28	0	35	1	22
							72	9									

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
01	63612	X	24879	-0-	-38733	-0-	1070	1	21998	2	Y	1646	1673	0	195	1	333
							1811	9									
02	57456	X	13863	-0-	-43593	-0-	647	1	12196	2	Y	927	879	0	213	1	168
							1020	9									
03	42439	X	11454	-0-	-30985	-0-	526	1	10064	2	Y	785	639	0	173	1	141
							864	9									
04	30630	X	10756	-0-	-19874	-0-	476	1	9429	2	Y	774	671	0	92	1	152
							851	9									
05	24893	X	9952	-0-	-14941	-0-	407	1	8665	2	Y	800	334	0	404	1	214
							880	9									
06	24090	X	9359	-0-	-14731	-0-	382	1	8282	2	Y	632	299	0	330	1	217
							695	9									

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
01	164641	X	66801	-0-	-97840	-0-	3072 605	1 9	63124	2	Y	550	558	0	65	1	112
02	148708	X	37610	-0-	-111098	-0-	1868 578	1 9	35164	2	Y	525	421	0	121	1	95
03	145328	X	53337	-0-	-91991	-0-	2611 673	1 9	50053	2	Y	612	462	0	135	1	110
04	107910	X	48495	-0-	-59415	-0-	2312 497	1 9	45686	2	Y	452	419	0	54	1	89
05	84413	X	44825	-0-	-39588	-0-	1999 383	1 9	42443	2	Y	348	168	0	176	1	93
06	64650	X	39245	-0-	-25405	-0-	1731 278	1 9	37236	2	Y	253	127	0	132	1	87

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
01	194432	X	80254	-0-	-114178	-0-	3648 1646	1 9	74960	2	Y	1496	1402	0	178	1	303
02	175616	X	53330	-0-	-122286	-0-	2627 1232	1 9	49471	2	Y	1120	963	0	257	1	203
03	132556	X	58634	-0-	-73922	-0-	2844 1235	1 9	54555	2	Y	1123	876	0	248	1	202
04	118350	X	52944	-0-	-65406	-0-	2504 1007	1 9	49433	2	Y	915	828	0	109	1	180
05	100006	X	49186	-0-	-50820	-0-	2174 833	1 9	46179	2	Y	757	352	0	383	1	202
06	77670	X	43594	-0-	-34076	-0-	1907 633	1 9	41054	2	Y	575	280	0	300	1	197

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
01	172856	X	136931	-0-	-35925	-0-	6310 982	1 9	129639	2	Y	893	913	0	106	1	181
02	156128	X	91042	-0-	-65086	-0-	4561 650	1 9	85831	2	Y	591	529	0	136	1	107
03	164300	X	101219	-0-	-63081	-0-	4981 722	1 9	95516	2	Y	656	500	0	145	1	118
04	154740	X	89482	-0-	-65258	-0-	4296 356	1 9	84830	2	Y	324	339	0	39	1	64
05	155527	X	76789	-0-	-78738	-0-	3429 593	1 9	72767	2	Y	539	186	0	273	1	144
06	132510	X	78027	-0-	-54483	-0-	3454 316	1 9	74257	2	Y	287	182	0	150	1	99

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78647	X	5953	-0-	-72694	-0-	260	1	5376	2	Y	288	365	0	34	1	58
							317	9									
02	71036	X	15558	-0-	-55478	-0-	746	1	14017	2	Y	723	484	0	166	1	131
							795	9									
03	47926	X	13806	-0-	-34120	-0-	652	1	12495	2	Y	599	490	0	132	1	108
							659	9									
04	31950	X	9497	-0-	-22453	-0-	435	1	8613	2	Y	408	387	0	49	1	80
							449	9									
05	25141	X	14846	-0-	-10295	-0-	642	1	13651	2	Y	503	194	0	255	1	134
							553	9									
06	16680	X	14979	-0-	-1701	-0-	648	1	13911	2	Y	382	186	0	199	1	131
							420	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	15935	-0-	-49754	-0-	712	1	14655	2	Y	516	511	0	61	1	105
							568	9									
02	59332	X	8091	-0-	-51241	-0-	388	1	7372	2	Y	301	282	0	69	1	55
							331	9									
03	35216	X	6981	-0-	-28235	-0-	331	1	6377	2	Y	248	203	0	55	1	45
							273	9									
04	19530	X	8073	-0-	-11457	-0-	371	1	7327	2	Y	341	278	0	41	1	67
							375	9									
05	17825	X	7449	-0-	-10376	-0-	316	1	6774	2	Y	326	141	0	165	1	87
							359	9									
06	15420	X	4561	-0-	-10859	-0-	195	1	4160	2	Y	187	112	0	98	1	64
							206	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 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
01	71672	X	26909	-0-	-44763	-0-	1095	1	22519	2	Y	2995	2836	0	355	1	607
							3295	9									
02	47432	X	21970	-0-	-25462	-0-	960	1	18111	2	Y	2635	2159	0	605	1	478
							2899	9									
03	52514	X	21506	-0-	-31008	-0-	925	1	17730	2	Y	2592	2031	0	573	1	466
							2851	9									
04	38820	X	16647	-0-	-22173	-0-	747	1	14715	2	Y	1077	1203	0	128	1	212
							1185	9									
05	33511	X	14714	-0-	-18797	-0-	601	1	12758	2	Y	1232	491	0	624	1	329
							1355	9									
06	26040	X	12927	-0-	-13113	-0-	517	1	11102	2	Y	1189	489	0	621	1	408
							1308	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77345	X	19554	-0-	-57791	-0-	878	1	18035	2	Y	583	542	0	69	1	118
							641	9									
02	46256	X	13622	-0-	-32634	-0-	658	1	12432	2	Y	484	403	0	111	1	88
							532	9									
03	42594	X	11270	-0-	-31324	-0-	535	1	10263	2	Y	429	345	0	95	1	77
							472	9									
04	31500	X	7515	-0-	-23985	-0-	351	1	6916	2	Y	225	231	0	27	1	44
							248	9									
05	25637	X	8475	-0-	-17162	-0-	366	1	7782	2	Y	297	111	0	151	1	79
							327	9									
06	18930	X	10084	-0-	-8846	-0-	435	1	9360	2	Y	263	115	0	137	1	90
							289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 06/29/2016 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
01	93558	X	35898	-0-	-57660	-0-	1584	1	32550	2	Y	1604	1447	0	190	1	325
							1764	9									
02	59500	X	28135	-0-	-31365	-0-	1342	1	25312	2	Y	1346	1118	0	309	1	244
							1481	9									
03	65875	X	27093	-0-	-38782	-0-	1276	1	24499	2	Y	1198	962	0	265	1	215
							1318	9									
04	49800	X	23272	-0-	-26528	-0-	1079	1	21304	2	Y	808	768	0	96	1	159
							889	9									
05	43710	X	20568	-0-	-23142	-0-	882	1	18682	2	Y	913	366	0	462	1	244
							1004	9									
06	34740	X	17903	-0-	-16837	-0-	762	1	16416	2	Y	659	333	0	344	1	226
							725	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77469	X	22622	-0-	-54847	-0-	1007	1	20750	2	Y	786	712	0	93	1	159
							865	9									
02	47992	X	17462	-0-	-30530	-0-	847	1	15962	2	Y	594	509	0	136	1	108
							653	9									
03	43400	X	17214	-0-	-26186	-0-	815	1	15632	2	Y	697	526	0	154	1	125
							767	9									
04	30930	X	14769	-0-	-16161	-0-	681	1	13461	2	Y	570	515	0	68	1	112
							627	9									
05	25544	X	14486	-0-	-11058	-0-	624	1	13234	2	Y	571	241	0	289	1	153
							628	9									
06	21900	X	12058	-0-	-9842	-0-	517	1	11108	2	Y	394	206	0	206	1	135
							433	9									

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	436	1	8947	2	Y	858	856	0	102	1	174
							944	9									
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	512	1	9648	2	Y	904	706	0	208	1	164
							994	9									
03	14167	X	11175	-0-	-2992	-0-	504	1	9625	2	Y	951	734	0	210	1	171
							1046	9									
04	13710	X	9021	-0-	-4689	-0-	394	1	7798	2	Y	754	687	0	90	1	148
							829	9									
05	14167	X	8610	-0-	-5557	-0-	351	1	7417	2	Y	765	322	0	387	1	204
							842	9									
06	11940	X	6212	-0-	-5728	-0-	245	1	5245	2	Y	656	293	0	342	1	225
							722	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 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
01	839633	X	305517	-0-	-534116	-0-	14166	1	291095	2	Y	233	215	0	28	1	47
							256	9									
02	286402	X	286402	-0-	-0-	-0-	14439	1	271867	2	Y	87	98	0	20	1	16
							96	9									
03	322479	X	322479	-0-	-0-	-0-	15984	1	306452	2	Y	39	39	0	9	1	7
							43	9									
04	306745	X	306745	-0-	-0-	-0-	14788	1	291957	2	Y	-0-	7	0			-0-
05	277695	X	277695	-0-	-0-	-0-	12494	1	265201	2	Y	-0-					-0-
*06	216732	X	216732	-0-	-0-	-0-	9626	1	207106	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834070	X	310677	-0-	-523393	-0-	14396	1	295765	2	Y	469	477	0	56	1	95
							516	9									
02	289443	X	289443	-0-	-0-	-0-	14591	1	274694	2	Y	144	180	0	33	1	26
							158	9									
03	305834	X	305834	-0-	-0-	-0-	15158	1	290606	2	Y	64	65	0	14	1	11
							70	9									
04	232071	X	232071	-0-	-0-	-0-	11187	1	220877	2	Y	6	15	0	1	1	1
							7	9									
05	218240	X	183217	-0-	-35023	-0-	8243	1	174974	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	211200	X	149499	-0-	-61701	-0-	6639	1	142860	2	Y	-0-					-0-

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
01	859115	X	314749	-0-	-544366	-0-	14589	1	299769	2	Y	355	347	0	42	1	72
							391	9									
02	293444	X	293444	-0-	-0-	-0-	14792	1	278505	2	Y	134	151	0	31	1	24
							147	9									
03	324246	X	324246	-0-	-0-	-0-	16069	1	308132	2	Y	41	48	0	10	1	7
							45	9									
04	309200	X	309200	-0-	-0-	-0-	14902	1	294294	2	Y	4	10	0			1
							4	9									
05	308734	X	308734	-0-	-0-	-0-	13889	1	294822	2	Y	21	5	0	11	1	6
							23	9									
*06	250949	X	250949	-0-	-0-	-0-	11146	1	239803	2	Y	-0-	6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	843872	X	302349	-0-	-541523	-0-	14000	1	287669	2	Y	618	615	0	73	1	125
							680	9									
02	283621	X	283621	-0-	-0-	-0-	14294	1	269145	2	Y	165	222	0	38	1	30
							182	9									
03	311151	X	311151	-0-	-0-	-0-	15423	1	295705	2	Y	21	43	0	4	1	4
							23	9									
04	292590	X	230900	-0-	-61690	-0-	11130	1	219770	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	310620	X	174011	-0-	-136609	-0-	7828	1	166183	2	Y	-0-					-0-
06	300600	X	135682	-0-	-164918	-0-	6026	1	129656	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
01	921774	X	359325	-0-	-562449	-0-	16664	1	342372	2	Y	263	275	0	31	1	53
							289	9									
02	297506	X	297506	-0-	-0-	-0-	14997	1	282404	2	Y	95	109	0	22	1	17
							105	9									
03	321719	X	321719	-0-	-0-	-0-	15943	1	305755	2	Y	19	29	0	4	1	3
							21	9									
04	302210	X	302210	-0-	-0-	-0-	14568	1	287631	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	263240	X	263240	-0-	-0-	-0-	11845	1	251395	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	214560	X	205087	-0-	-9473	-0-	9109	1	195978	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	847344	X	307245	-0-	-540099	-0-	14242	1	292612	2	Y	355	368	0	42	1	72
							391	9									
02	288164	X	288164	-0-	-0-	-0-	14530	1	273551	2	Y	75	116	0	17	1	14
							83	9									
03	310576	X	310576	-0-	-0-	-0-	15394	1	295170	2	Y	11	21	0	2	1	2
							12	9									
04	227748	X	227748	-0-	-0-	-0-	10979	1	216757	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
05	218240	X	170005	-0-	-48235	-0-	7648	1	162357	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	211200	X	131720	-0-	-79480	-0-	5850	1	125870	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/18/2016 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
01	440372	X	147334	-0-	-293038	-0-	6681	1	137268	2	Y	3077	2900	0	365	1	623
							3385	9									
02	174076	X	32725	-0-	-141351	-0-	1605	1	30208	2	Y	829	1112	0	190	1	150
							912	9									
03	192727	X	153259	-0-	-39468	-0-	7411	1	142085	2	Y	3421	2201	0	755	1	615
							3763	9									
04	186510	X	118450	-0-	-68060	-0-	5611	1	110825	2	Y	1831	1868	0	218	1	360
							2014	9									
05	192727	X	94187	-0-	-98540	-0-	4175	1	88620	2	Y	1265	647	0	640	1	338
							1392	9									
06	148320	X	77766	-0-	-70554	-0-	3418	1	73515	2	Y	757	440	0	395	1	260
							833	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/08/2016 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
01	437750	X	151362	-0-	-286388	-0-	6903	1	141868	2	Y	2355	2208	0	279	1	477
							2591	9									
02	129080	X	26934	-0-	-102146	-0-	1337	1	25153	2	Y	404	715	0	93	1	73
							444	9									
03	142910	X	82706	-0-	-60204	-0-	4047	1	77580	2	Y	981	661	0	217	1	176
							1079	9									
04	138300	X	117157	-0-	-21143	-0-	5561	1	109755	2	Y	1674	1322	0	199	1	329
							1841	9									
05	142910	X	109256	-0-	-33654	-0-	4863	1	103220	2	Y	1066	571	0	539	1	285
							1173	9									
06	138300	X	112467	-0-	-25833	-0-	4963	1	106758	2	Y	678	376	0	354	1	233
							746	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/08/2016 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
01	446813	X	144664	-0-	-302149	-0-	6671	1	137081	2	Y	829	811	0	98	1	168
							912	9									
02	155848	X	27876	-0-	-127972	-0-	1399	1	26347	2	Y	118	238	0	27	1	21
							130	9									
03	172546	X	120413	-0-	-52133	-0-	5940	1	113895	2	Y	525	336	0	116	1	94
							578	9									
04	166980	X	133787	-0-	-33193	-0-	6424	1	126881	2	Y	438	394	0	52	1	86
							482	9									
05	172546	X	121135	-0-	-51411	-0-	5432	1	115323	2	Y	345	164	0	175	1	92
							380	9									
06	140010	X	104162	-0-	-35848	-0-	4620	1	99360	2	Y	165	114	0	86	1	57
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
01	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-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-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	44	1	3146	3	Y	218	228	0	1	8	18
							240	9									
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	195	194	0			19
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	223	221	0			21
04	3330	X	987	-0-	-2343	-0-	11	1	769	3	Y	188	186	0	4	8	19
							207	9									
05	3441	X	595	-0-	-2846	-0-	4	1	297	3	Y	262	251	0	2	8	28
							6	4	288	9							
*06	3330	X	1435	-0-	-1895	-0-	14	1	1160	3	Y	237	228	0			37
							261	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	10	10	8			-0-
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	6572	X	1460	-0-	-5112	-0-	30	1	1264	3	Y	151	103	0	43	8	5
							166	9									
04	6360	X	3292	-0-	-3068	-0-	70	1	3057	3	Y	147	145	0	2	8	5
							3	4	162	9							
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	13	18	0			-0-
							9	4	14	9							
*06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	3	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	341	N	296	-0-	-45	-0-	255	3	41	9	N	37					259
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	422	3	40	9	N	36	170	1			125
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	321	3	40	9	N	36					161
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	295	3	34	9	N	31					192
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	412	3	34	9	N	31					223
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	433	3	37	9	N	34					257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5723	-0-	-849	-0-	125	1	5357	3	Y	217	224	0			8
							2	4	239	9							
02	5852	X	4812	-0-	-1040	-0-	102	1	4418	3	Y	253	246	0			15
							14	4	278	9							
03	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	125	1	5366	3	Y	302	302	0			15
							1	4	332	9							
04	6210	X	5655	-0-	-555	-0-	117	1	5156	3	Y	343	344	0	1	8	13
							5	4	377	9							
05	6169	X	5099	-0-	-1070	-0-	98	1	4528	3	Y	422	421	0	1	8	13
							9	4	464	9							
*06	5640	X	1541	-0-	-4099	-0-	51	1	1244	3	Y	224	223	0			14
							246	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	13					183
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	49					232
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	20	179	1			73
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	30					103
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	321	3	29	9	N	26					129
*06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	440	1	4443	3	N	20					149
							22	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	20	1	8441	3	Y	564	525	0	12	8	77
							620	9									
02	9576	X	7384	-0-	-2192	-0-	19	1	6923	3	Y	402	430	0	10	8	39
							442	9									
03	8990	X	6853	-0-	-2137	-0-	14	1	6204	3	Y	577	542	0	8	8	66
							635	9									
04	8790	X	7339	-0-	-1451	-0-	17	1	6628	3	Y	631	577	0	3	8	117
							694	9									
05	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	7	1	6930	3	Y	407	485	0	1	8	38
							448	9									
*06	8790	X	7431	-0-	-1359	-0-	3	1	6456	3	Y	884	807	0	3	8	111
							972	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	49	1	3487	3	Y	501	509	0			41
							1	4	551	9							
02	2772	X	2038	-0-	-734	-0-	21	1	1544	3	Y	430	429	0			42
							473	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	384	390	0			36
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	661	627	0			70
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	638	639	0			69
*06	3960	X	2685	-0-	-1275	-0-	24	1	1940	3	Y	655	623	0			101
							721	9									

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
01	15128	X	14963	-0-	-165	-0-	136	1	14025	3	Y	717	679	0	36	8	29
							13	4	789	9							
02	13664	X	11943	-0-	-1721	-0-	108	1	11319	3	Y	455	454	0	5	8	25
							15	4	501	9							
03	13857	X	12913	-0-	-944	-0-	122	1	12314	3	Y	421	392	0	24	8	30
							14	4	463	9							
04	14490	X	13248	-0-	-1242	-0-	135	1	12589	3	Y	474	482	0	5	8	17
							3	4	521	9							
05	14973	X	12732	-0-	-2241	-0-	108	1	12020	3	Y	514	513	0			18
							39	4	565	9							
*06	14490	X	5567	-0-	-8923	-0-	380	1	4778	3	Y	370	367	0	4	8	17
							2	4	407	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	271	1	11545	3	Y	1327	1341	0			52
							5	4	1460	9							
02	12460	X	12022	-0-	-438	-0-	238	1	10321	3	Y	1301	1275	0			78
							32	4	1431	9							
03	13795	X	13072	-0-	-723	-0-	263	1	11326	3	Y	1345	1357	0			66
							3	4	1480	9							
04	13350	X	12060	-0-	-1290	-0-	236	1	10377	3	Y	1306	1324	0			48
							10	4	1437	9							
05	13795	X	12840	-0-	-955	-0-	238	1	11075	3	Y	1368	1374	0			42
							22	4	1505	9							
*06	12870	X	9922	-0-	-2948	-0-	331	1	8227	3	Y	1237	1205	0	1	8	74
							3	4	1361	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	54	1	3878	3	Y	701	714	0			57
							1	4	771	9							
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	60	1	4358	3	Y	605	603	0			59
							1	4	666	9							
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	4827	3	Y	636	636	0			59
							1	4	700	9							
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	64	1	4469	3	Y	615	609	0			65
							2	4	677	9							
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	71	1	5104	3	Y	565	567	0	2	8	61
							96	4	622	9							
*06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	46	1	3745	3	Y	528	506	0			83
							581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	459	464	0			38
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	402	401	0			39
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	335	343	0			31
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	334	330	0			35
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	396	388	0			43
*06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	9 358	1 9	730	3	Y	325	317	0			51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	33 444	1 9	2368	3	Y	404	411	0			33
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	39 364	1 9	2869	3	Y	331	332	0			32
03	3503	X	852	-0-	-2651	-0-	6 426	1 9	420	3	Y	387	383	0			36
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	231	242	0	1	8	24
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	310	298	0	3	8	33
*06	3510	X	2565	-0-	-945	-0-	25 461	1 9	2079	3	Y	419	389	0			64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

01	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

01	6975	X	5517	-0-	-1458	-0-	50 5	1 4	5142 320	3 9	Y	291	291	0			13
02	6132	X	5580	-0-	-552	-0-	50 7	1 4	5266 257	3 9	Y	234	234	0			13
03	6789	X	5411	-0-	-1378	-0-	50 6	1 4	5110 245	3 9	Y	223	219	0			17
04	6300	X	5875	-0-	-425	-0-	57 1	1 4	5370 447	3 9	Y	406	408	0			15
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	63 22	1 4	6952 375	3 9	Y	341	344	0			12
*06	5970	X	2458	-0-	-3512	-0-	163 1	1 4	2054 240	3 9	Y	218	218	0	2	8	10

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1321	3	107	9	N	97					194
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	1109	3	109	9	N	99	169	1			124
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1336	3	106	9	N	96					220
04	1380	N	75	-0-	-1305	-0-	68	3	7	9	N	6					226
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1689	3	135	9	N	123	179	1			170
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7373	-0-	-284	-0-	14	1	7121	3	Y	216	215	0	1	8	43
							238	9									
02	6916	X	6381	-0-	-535	-0-	8	1	6092	3	Y	255	244	0			54
							281	9									
03	6913	X	6908	-0-	-5	-0-	11	1	6724	3	Y	157	89	0	95	1	17
							173	9					10	8			
04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	13	1	6475	3	Y	159	154	1	4	8	18
							175	9									
05	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	12	1	6261	3	Y	37	48	1	2	8	5
							41	9									
*06	7140	X	5484	-0-	-1656	-0-	11	1	5440	3	Y	30	25	1	3	8	6
							33	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	14334	-0-	-1600	-0-	298	1	12747	3	Y	1166	1176	0			45
							6	4	1283	9							
02	14392	X	13105	-0-	-1287	-0-	265	1	11542	3	Y	1147	1124	0			68
							36	4	1262	9							
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	292	1	12524	3	Y	1202	1211	0			59
							3	4	1322	9							
04	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	274	1	12093	3	Y	1159	1175	0			43
							12	4	1275	9							
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	289	1	13440	3	Y	1183	1190	0			36
							27	4	1301	9							
*06	14040	X	11638	-0-	-2402	-0-	395	1	9790	3	Y	1318	1277	0	1	8	76
							3	4	1450	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	265	1	2070	3	Y	419	420	0	1	8	88
							461	9									
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	247	1	1816	3	Y	299	295	0	6	8	86
							329	9									
03	3689	X	2669	-0-	-1020	-0-	294	1	2069	3	Y	277	297	0	1	8	65
							1	4	305	9							
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	252	1	2711	3	Y	419	386	0			98
							461	9									
05	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	266	1	2411	3	Y	394	403	0			89
							114	4	433	9							
*06	2700	X	1442	-0-	-1258	-0-	97	1	893	3	Y	411	363	0			138
							452	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	284	287	0			12
							312	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	239	241	0			10
							263	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	707	3	Y	277	271	0			16
							305	9									
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	1	1	577	3	Y	210	212	0			14
							231	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	2	1	541	3	Y	170	172	0	2	8	10
							1	4	187	9							
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	3	1	1142	3	Y	451	333	0	117	8	14
							496	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	804	764	0	20	8	34
							1	4	884	9							
03	3131	X	2342	-0-	-789	-0-	4	1	1606	3	Y	665	614	0	50	8	35
							732	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	17	8	57
							963	9									
05	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	5	1	1624	3	Y	447	477	0	1	8	26
							2	4	492	9							
*06	3030	X	2239	-0-	-791	-0-	2239	3			Y	-0-	25	0			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5473	-0-	-2339	-0-	6	1	5039	3	Y	388	382	0			13
							1	4	427	9							
02	7056	X	4946	-0-	-2110	-0-	7	1	4532	3	Y	369	372	0			10
							1	4	406	9							
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	8	1	5068	3	Y	265	253	0	14	8	8
							1	4	292	9							
04	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	7	1	4799	3	Y	174	171	0	6	8	5
							1	4	191	9							
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	9	1	5170	3	Y	182	177	0	4	8	6
							1	4	200	9							
*06	5310	X	4750	-0-	-560	-0-	41	1	4532	3	Y	161	152	0	7	8	7
							177	9									

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
01	12028	X	10534	-0-	-1494	-0-	47	1	9263	3	Y	1112	1052	0	80	8	39
							1	4	1223	9							
02	10640	X	7699	-0-	-2941	-0-	35	1	6604	3	Y	963	955	0	3	8	44
							1	4	1059	9							
03	11780	X	8243	-0-	-3537	-0-	38	1	7059	3	Y	1042	1035	0	16	8	35
							1146	9									
04	11130	X	9364	-0-	-1766	-0-	45	1	8162	3	Y	1051	1028	0	4	8	54
							1	4	1156	9							
05	11501	X	9537	-0-	-1964	-0-	49	1	8268	3	Y	1086	1082	0	7	8	51
							25	4	1195	9							
*06	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	58	1	8882	3	Y	1693	1575	0	60	1	109
							1862	9									

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
01	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	41	1	14169	3	Y	379	353	0	24	8	15
							417	9									
02	12292	X	12071	-0-	-221	-0-	31	1	11721	3	Y	290	280	0	15	8	10
							319	9									
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	27	1	13507	3	Y	345	332	0	7	8	16
							4	4	380	9							
04	14160	X	13935	-0-	-225	-0-	26	1	13529	3	Y	340	336	0	4	8	16
							6	4	374	9							
05	14632	X	14387	-0-	-245	-0-	30	1	14014	3	Y	312	307	0	5	8	16
							343	9									
*06	14160	X	13339	-0-	-821	-0-	39	1	13001	3	Y	272	257	0	5	8	26
							299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	9	8			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	6	8			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	178	1	7607	3	Y	2117	2141	0			83
							4	4	2329	9							
02	8596	X	8407	-0-	-189	-0-	142	1	6156	3	Y	1900	1870	0			113
							19	4	2090	9							
03	10230	X	9713	-0-	-517	-0-	162	1	6979	3	Y	2337	2335	0			115
							1	4	2571	9							
04	9900	X	7841	-0-	-2059	-0-	125	1	5493	3	Y	2016	2057	0			74
							5	4	2218	9							
05	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	153	1	7111	3	Y	2052	2063	0			63
							14	4	2257	9							
*06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	368	1	9120	3	Y	2255	2186	0			132
							3	4	2481	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

01	9858	X	8060	-0-	-1798	-0-	68	1	6984	3	Y	910	909	0			39
							7	4	1001	9							
02	8848	X	7682	-0-	-1166	-0-	65	1	6720	3	Y	807	801	0			45
							9	4	888	9							
03	9765	X	9049	-0-	-716	-0-	81	1	8176	3	Y	712	703	0			54
							9	4	783	9							
04	9300	X	7987	-0-	-1313	-0-	75	1	7021	3	Y	808	833	0			29
							2	4	889	9							
05	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	63	1	6914	3	Y	925	921	0			33
							22	4	1018	9							
*06	8760	X	7940	-0-	-820	-0-	23	1	7221	3	Y	630	632	0			31
							3	4	693	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

01	8711	X	8478	-0-	-233	-0-	54	1	7839	3	Y	531	528	0			10
							1	4	584	9							
02	8008	X	7642	-0-	-366	-0-	47	1	7045	3	Y	496	493	0			13
							4	4	546	9							
03	8866	X	8351	-0-	-515	-0-	48	1	7557	3	Y	674	677	0			10
							5	4	741	9							
04	8580	X	7845	-0-	-735	-0-	46	1	7191	3	Y	549	543	0			16
							4	4	604	9							
05	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	44	1	6878	3	Y	484	488	0			12
							18	4	532	9							
*06	8190	X	1406	-0-	-6784	-0-	6	1	838	3	Y	510	507	0			15
							1	4	561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5889	-0-	-807	-0-	39	1	5530	3	Y	291	290	0			6
							320	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	39	1	5830	3	Y	399	394	0			11
							3	4	439	9							
03	6696	X	5066	-0-	-1630	-0-	31	1	4843	3	Y	172	181	0			2
							3	4	189	9							
04	6450	X	5002	-0-	-1448	-0-	30	1	4571	3	Y	362	352	0	1	8	11
							3	4	398	9							
05	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	37	1	5881	3	Y	409	409	0	1	8	10
							16	4	450	9							
*06	6750	X	975	-0-	-5775	-0-	3	1	543	3	Y	389	387	0			12
							1	4	428	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7216	-0-	-999	-0-	45	1	6441	3	Y	664	659	0			13
							730	9									
02	7420	X	6793	-0-	-627	-0-	41	1	5960	3	Y	716	710	0			19
							4	4	788	9							
03	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	44	1	7032	3	Y	886	892	0			13
							5	4	975	9							
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	42	1	6535	3	Y	813	802	0			24
							4	4	894	9							
05	7564	X	7143	-0-	-421	-0-	39	1	6270	3	Y	743	749	0			18
							17	4	817	9							
*06	7800	X	1854	-0-	-5946	-0-	6	1	947	3	Y	818	811	0			25
							1	4	900	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	210	1	8958	3	Y	1001	1012	0			39
							4	4	1101	9							
02	9184	X	8354	-0-	-830	-0-	163	1	7085	3	Y	985	965	0			59
							22	4	1084	9							
03	10168	X	10030	-0-	-138	-0-	202	1	8681	3	Y	1041	1049	0			51
							2	4	1145	9							
04	9840	X	8618	-0-	-1222	-0-	167	1	7341	3	Y	1003	1017	0			37
							7	4	1103	9							
05	10168	X	8380	-0-	-1788	-0-	153	1	7084	3	Y	1026	1032	0			31
							14	4	1129	9							
*06	9840	X	5925	-0-	-3915	-0-	183	1	4538	3	Y	1094	1061	0			65
							1	4	1203	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	218	1	9320	3	Y	3261	3221	0			127
							4	4	3587	9							
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	162	1	7026	3	Y	2364	2350	0			141
							22	4	2600	9							
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	185	1	7959	3	Y	2346	2371	0			116
							2	4	2581	9							
04	10650	X	9870	-0-	-780	-0-	162	1	7157	3	Y	2313	2344	0			85
							7	4	2544	9							
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	194	1	9009	3	Y	2368	2380	0			73
							18	4	2605	9							
*06	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	72	1	11610	3	Y	2414	2345	0			141
							3	4	2655	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	122	1	5206	3	Y	619	626	0			24
							2	4	681	9							
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	Y	579	568	0			35
							16	4	637	9							
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	143	1	6138	3	Y	563	570	0			28
							1	4	619	9							
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	124	1	5461	3	Y	564	571	0			21
							6	4	620	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	122	1	5683	3	Y	552	556	0			17
							11	4	607	9							
*06	5040	X	3305	-0-	-1735	-0-	106	1	2626	3	Y	520	507	0			30
							1	4	572	9							

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
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	91	1	5432	3	Y	294	277	0	13	8	25
							17	4	323	9							
02	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	76	1	5095	3	Y	272	270	0	2	8	25
							11	4	299	9							
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	98	1	6086	3	Y	298	304	0	2	8	17
							9	4	328	9							
04	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	95	1	5865	3	Y	229	234	0	1	8	11
							5	4	252	9							
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	93	1	5744	3	Y	218	216	0			13
							44	4	240	9							
*06	6300	X	3148	-0-	-3152	-0-	93	1	2865	3	Y	170	158	0	1	8	25
							3	4	187	9							

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
01	7471	X	7418	-0-	-53	-0-	235	1	5478	3	Y	1548	1540	0	9	8	59
							2	4	1703	9							
02	6748	X	6705	-0-	-43	-0-	214	1	4952	3	Y	1398	1393	0	3	8	61
							1	4	1538	9							
03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	220	1	5014	3	Y	1456	1477	0	3	8	37
							1602	9									
04	7170	X	6555	-0-	-615	-0-	205	1	4819	3	Y	1389	1373	0	1	8	52
							3	4	1528	9							
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	221	1	4852	3	Y	1469	1467	0			54
							39	4	1616	9							
*06	7170	X	6388	-0-	-782	-0-	209	1	4542	3	Y	1488	1439	0	1	8	106
							1637	9									

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
01	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	229	1	5344	3	Y	1178	1182	0			45
							2	4	1296	9							
02	6384	X	6241	-0-	-143	-0-	210	1	4872	3	Y	1053	1052	0			46
							1	4	1158	9							
03	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	221	1	5057	3	Y	1147	1163	0			30
							1262	9									
04	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	214	1	5019	3	Y	1000	992	0			38
							3	4	1100	9							
05	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	215	1	4736	3	Y	1052	1051	0			39
							38	4	1157	9							
*06	6690	X	6626	-0-	-64	-0-	233	1	5095	3	Y	1179	1136	0			84
							1	4	1297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	259	1	6033	3	Y	892	891	0			34
							2	4	981	9							
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	220	1	5091	3	Y	792	791	0			35
							1	4	871	9							
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	198	1	4521	3	Y	873	885	0			23
							960	9									
04	6450	X	6372	-0-	-78	-0-	216	1	5065	3	Y	989	975	0			37
							3	4	1088	9							
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	218	1	4811	3	Y	977	978	0			36
							39	4	1075	9							
*06	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	197	1	4276	3	Y	805	786	0			57
							886	9									

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
01	29574	X	25663	-0-	-3911	-0-	30	1	24392	3	Y	1122	1062	0	41	8	36
							7	4	1234	9							
02	26712	X	22772	-0-	-3940	-0-	34	1	21606	3	Y	1026	1008	0	26	8	28
							3	4	1129	9							
03	27993	X	25711	-0-	-2282	-0-	40	1	24463	3	Y	1096	1091	0			33
							2	4	1206	9							
04	26070	X	25962	-0-	-108	-0-	35	1	24711	3	Y	1100	1098	0			35
							6	4	1210	9							
05	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	48	1	26186	3	Y	1089	1089	0			35
							5	4	1198	9							
*06	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	212	1	23658	3	Y	951	939	0			47
							1	4	1046	9							

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
01	10726	X	10604	-0-	-122	-0-	124	1	8866	3	Y	1466	1487	0	4	8	120
							1	4	1613	9							
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	132	1	9661	3	Y	1155	1162	0			113
							1	4	1271	9							
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	183	1	13159	3	Y	1223	1222	0			114
							3	4	1345	9							
04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	191	1	13385	3	Y	1313	1289	0			138
							5	4	1444	9							
05	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	195	1	14101	3	Y	1116	1133	0			121
							266	4	1228	9							
*06	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	122	1	10059	3	Y	982	950	0			153
							1	4	1080	9							

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
01	16461	X	10966	-0-	-5495	-0-	95	1	9884	3	Y	889	887	0			38
							9	4	978	9							
02	14868	X	8924	-0-	-5944	-0-	76	1	7952	3	Y	805	798	0			45
							10	4	886	9							
03	16182	X	12744	-0-	-3438	-0-	118	1	11894	3	Y	653	648	0			50
							14	4	718	9							
04	15660	X	13745	-0-	-1915	-0-	137	1	12748	3	Y	779	801	0			28
							3	4	857	9							
05	14973	X	13737	-0-	-1236	-0-	113	1	12583	3	Y	909	905	0			32
							41	4	1000	9							
*06	12330	X	5974	-0-	-6356	-0-	391	1	4915	3	Y	605	607	0	1	8	30
							2	4	666	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	1920	-0-	-29948	-0-	4	1	1855	3	Y	55	121	0			11
							61	9									
02	34076	X	8715	-0-	-25361	-0-	12	1	8509	3	Y	175	149	0			37
							1	4	193	9							
03	37727	X	11087	-0-	-26640	-0-	18	1	10528	3	Y	492	299	0	173	1	57
							541	9									
04	36510	X	11431	-0-	-25079	-0-	22	1	11130	3	Y	254	282	1			29
							279	9									
05	32333	X	11545	-0-	-20788	-0-	21	1	11205	3	Y	290	279	1			40
							319	9									
*06	10740	X	10551	-0-	-189	-0-	20	1	10263	3	Y	244	231	1			53
							268	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	10374	-0-	-25090	-0-	20	1	10186	3	Y	153	203	0			31
							168	9									
02	39956	X	27091	-0-	-12865	-0-	36	1	26572	3	Y	437	375	0			93
							2	4	481	9							
03	44237	X	33266	-0-	-10971	-0-	55	1	32822	3	Y	354	215	0	191	1	41
							389	9									
04	42810	X	29863	-0-	-12947	-0-	58	1	29402	3	Y	366	365	1			42
							403	9									
05	37076	X	31209	-0-	-5867	-0-	57	1	30550	3	Y	547	514	1			75
							602	9									
*06	32190	X	25626	-0-	-6564	-0-	50	1	25143	3	Y	394	381	1			88
							433	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2706	-0-	-6129	-0-	6	1	2335	3	Y	329	330	0			8
							3	4	362	9							
02	7980	X	2194	-0-	-5786	-0-	6	1	1870	3	Y	288	283	0			13
							1	4	317	9							
03	8835	X	2266	-0-	-6569	-0-	6	1	1905	3	Y	322	305	0	22	8	8
							1	4	354	9							
04	7710	X	4245	-0-	-3465	-0-	13	1	3765	3	Y	422	421	0			9
							3	4	464	9							
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	12	1	3819	3	Y	488	480	0			17
							29	4	537	9							
*06	2610	X	1955	-0-	-655	-0-	6	1	1370	3	Y	526	478	0	28	1	35
							579	9					2	8			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10854	-0-	-2352	-0-	27	1	9972	3	Y	767	768	0			19
							11	4	844	9							
02	11928	X	9480	-0-	-2448	-0-	26	1	8712	3	Y	670	660	0			29
							5	4	737	9							
03	12958	X	11392	-0-	-1566	-0-	33	1	10596	3	Y	686	697	0			18
							8	4	755	9							
04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	37	1	11055	3	Y	751	753	0			16
							9	4	826	9							
05	11315	X	11146	-0-	-169	-0-	32	1	10127	3	Y	828	814	0			30
							76	4	911	9							
*06	11010	X	4051	-0-	-6959	-0-	15	1	3445	3	Y	536	500	0	29	1	37
							1	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5927	-0-		-3373	-0-	13	1	4951	3	Y	870	873	0			22
								6	4	957	9							
02	9212	X	8466	-0-		-746	-0-	23	1	7772	3	Y	606	601	0			27
								4	4	667	9							
03	11164	X	11164	-0-		-0-	-0-	32	1	10422	3	Y	639	649	0			17
								7	4	703	9							
04	11042	X	11042	-0-		-0-	-0-	34	1	10033	3	Y	878	877	0			18
								9	4	966	9							
05	11365	X	11365	-0-		-0-	-0-	33	1	10326	3	Y	844	832	0			30
								78	4	928	9							
*06	10080	X	6257	-0-		-3823	-0-	23	1	5402	3	Y	755	694	0	40	1	52
								1	4	831	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	16023	-0-		-12218	-0-	45	1	15459	3	Y	472	484	0	2	8	20
								519	9									
02	28098	X	28098	-0-		-0-	-0-	74	1	27509	3	Y	468	471	0			17
								515	9									
03	30314	X	30314	-0-		-0-	-0-	60	1	29436	3	Y	735	712	0	6	8	34
								9	4	809	9							
04	29130	X	27329	-0-		-1801	-0-	52	1	26790	3	Y	432	442	0	4	8	20
								12	4	475	9							
05	30101	X	27938	-0-		-2163	-0-	60	1	27443	3	Y	395	392	0	2	8	21
								435	9									
*06	29130	X	25426	-0-		-3704	-0-	74	1	24792	3	Y	509	477	0	4	8	49
								560	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32636	X	32636	-0-		-0-	-0-	93	1	32066	3	Y	433	445	0			19
								1	4	476	9							
02	26893	X	26893	-0-		-0-	-0-	71	1	26404	3	Y	380	385	0			14
								418	9									
03	29027	X	29027	-0-		-0-	-0-	58	1	28481	3	Y	435	429	0			20
								9	4	479	9							
04	26114	X	26114	-0-		-0-	-0-	50	1	25649	3	Y	367	369	0			18
								11	4	404	9							
05	27970	X	27970	-0-		-0-	-0-	60	1	27508	3	Y	365	364	0			19
								402	9									
*06	25560	X	25105	-0-		-455	-0-	74	1	24692	3	Y	308	297	0			29
								339	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9314	-0-		-2528	-0-	21	1	8503	3	Y	715	720	0			17
								3	4	787	9							
02	10696	X	8566	-0-		-2130	-0-	21	1	7731	3	Y	739	736	0			20
								1	4	813	9							
03	11284	X	9266	-0-		-2018	-0-	24	1	8362	3	Y	800	800	0			20
								880	9									
04	10620	X	8525	-0-		-2095	-0-	21	1	7676	3	Y	753	753	0			20
								828	9									
05	10044	X	8627	-0-		-1417	-0-	21	1	7823	3	Y	702	702	0			20
								11	4	772	9							
*06	9180	X	8516	-0-		-664	-0-	21	1	7687	3	Y	695	692	0			24
								43	4	765	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	16882	-0-	-1594	-0-	38	1	15471	3	Y	1243	1254	0			30
							6	4	1367	9							
02	16688	X	14161	-0-	-2527	-0-	35	1	12871	3	Y	1139	1138	0			31
							2	4	1253	9							
03	18321	X	16879	-0-	-1442	-0-	43	1	15289	3	Y	1406	1402	0			35
							1547	9									
04	17730	X	16177	-0-	-1553	-0-	39	1	14599	3	Y	1399	1398	0			36
							1539	9									
05	18321	X	16347	-0-	-1974	-0-	41	1	14837	3	Y	1316	1314	0			38
							21	4	1448	9							
*06	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	41	1	14828	3	Y	1357	1349	0			46
							82	4	1493	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	18	1	7234	3	Y	671	675	0			16
							3	4	738	9							
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	19	1	6855	3	Y	718	715	0			19
							1	4	790	9							
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	21	1	7422	3	Y	728	729	0			18
							801	9									
04	7740	X	7333	-0-	-407	-0-	18	1	6718	3	Y	543	547	0			14
							597	9									
05	7998	X	7092	-0-	-906	-0-	18	1	6540	3	Y	477	477	0			14
							9	4	525	9							
*06	7740	X	6965	-0-	-775	-0-	18	1	6371	3	Y	492	489	0			17
							35	4	541	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	28	1	4140	3	Y	227	226	0			4
							250	9									
02	4900	X	3935	-0-	-965	-0-	25	1	3667	3	Y	219	217	0			6
							2	4	241	9							
03	5425	X	4580	-0-	-845	-0-	27	1	4342	3	Y	189	192	0			3
							3	4	208	9							
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	31	1	4705	3	Y	216	213	0			6
							3	4	238	9							
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	32	1	5038	3	Y	301	300	0			7
							14	4	331	9							
*06	4440	X	764	-0-	-3676	-0-	3	1	384	3	Y	343	339	0	1	8	10
							377	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	173	1	17839	3	Y	221	222	0			10
							17	4	243	9							
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	130	1	13677	3	Y	142	144	0			8
							17	4	156	9							
03	6262	X	3875	-0-	-2387	-0-	36	1	3724	3	Y	101	101	0			8
							4	4	111	9							
04	8610	X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0			6
							2	4	183	9							
05	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	55	1	6081	3	Y	193	192	0			7
							20	4	212	9							
*06	8610	X	1363	-0-	-7247	-0-	90	1	1127	3	Y	133	132	0	1	8	6
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	47	1	11695	3	Y	1729	1725	0			34
							1	4	1902	9							
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	52	1	11404	3	Y	1872	1852	0			54
							2059	9									
03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	59	1	13562	3	Y	1543	1545	0			52
							1697	9									
04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0			51
							9	4	1614	9							
05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	56	1	13206	3	Y	1475	1483	0			43
							63	4	1623	9							
*06	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	44	1	12659	3	Y	1727	1708	0			61
							10	4	1900	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11741	-0-	-907	-0-	44	1	10688	3	Y	916	919	0			18
							1	4	1008	9							
02	11424	X	11390	-0-	-34	-0-	47	1	10361	3	Y	893	885	0			26
							982	9									
03	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	51	1	11802	3	Y	1020	1012	0			34
							1122	9									
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	45	1	11375	3	Y	1589	1567	0			56
							9	4	1748	9							
05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	49	1	11596	3	Y	925	954	0			27
							55	4	1018	9							
*06	12240	X	12202	-0-	-38	-0-	39	1	11319	3	Y	759	758	0			29
							9	4	835	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	37	1	9221	3	Y	970	968	0			19
							1	4	1067	9							
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	43	1	9412	3	Y	821	816	0			24
							903	9									
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	40	1	9382	3	Y	855	850	0			29
							941	9									
04	9990	X	9684	-0-	-306	-0-	35	1	8687	3	Y	868	867	0			30
							7	4	955	9							
05	11470	X	11088	-0-	-382	-0-	42	1	10029	3	Y	882	886	0			26
							47	4	970	9							
*06	11100	X	10178	-0-	-922	-0-	32	1	9194	3	Y	859	854	0			31
							7	4	945	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	15	1	3673	3	Y	723	725	0			11
							795	9									
02	5768	X	4473	-0-	-1295	-0-	14	1	3724	3	Y	667	660	0			18
							1	4	734	9							
03	6386	X	5034	-0-	-1352	-0-	15	1	4141	3	Y	798	791	0			25
							878	9									
04	6180	X	4780	-0-	-1400	-0-	13	1	3957	3	Y	736	743	0	3	8	15
							810	9									
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	16	1	4512	3	Y	946	937	0	1	8	23
							11	4	1041	9							
*06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1	4695	3	Y	1247	1220	0			50
							1372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	24	1	5798	3	Y	1170	1179	0			17
							1	4	1287	9							
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	20	1	5505	3	Y	791	786	0			22
							1	4	870	9							
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	17	1	4685	3	Y	699	699	0			22
							769	9									
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	4495	3	Y	706	713	0			15
							777	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	14	1	3921	3	Y	743	740	0			18
							10	4	817	9							
*06	4410	X	4347	-0-	-63	-0-	15	1	3626	3	Y	642	635	0			25
							706	9									

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
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	20	1	5002	3	Y	712	715	0			10
							1	4	783	9							
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	14	1	3732	3	Y	626	619	0			17
							1	4	689	9							
03	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	14	1	3805	3	Y	596	595	0			18
							656	9									
04	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	10	1	3118	3	Y	690	694	0			14
							759	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4076	3	Y	526	527	0			13
							10	4	579	9							
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	17	1	4219	3	Y	440	436	0			16
							484	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	4660	3	Y	946	924	0	30	8	13
							1	4	1041	9							
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	14	1	3702	3	Y	824	810	0	4	8	23
							1	4	906	9							
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	18	1	4848	3	Y	934	921	0	7	8	29
							1027	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	909	915	0	4	8	19
							1000	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	19	1	5307	3	Y	855	853	0			21
							13	4	941	9							
*06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	22	1	5331	3	Y	1039	1018	0			42
							1143	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7555	-0-	-9	-0-	27	1	6472	3	Y	959	971	0			14
							1	4	1055	9							
02	6832	X	6577	-0-	-255	-0-	21	1	5651	3	Y	822	813	0			23
							1	4	904	9							
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	25	1	6832	3	Y	959	952	0			30
							1055	9									
04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	18	1	5546	3	Y	943	952	0	1	8	20
							1037	9									
05	7564	X	6226	-0-	-1338	-0-	19	1	5357	3	Y	761	762	0			19
							13	4	837	9							
*06	7650	X	6021	-0-	-1629	-0-	20	1	4953	3	Y	953	934	0			37
							1048	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5201	-0-	-875		-0-	17	1	4070	3	Y	1012	1015	0			15
								1	4	1113	9							
02	5694	X	5694	-0-	-0-		-0-	17	1	4697	3	Y	890	880	0			25
								1	4	979	9							
03	6753	X	6753	-0-	-0-		-0-	21	1	5684	3	Y	953	949	0			29
								1048	9									
04	5040	X	4988	-0-	-52		-0-	13	1	3942	3	Y	939	947	0	1	8	20
								1033	9									
05	6076	X	4341	-0-	-1735		-0-	12	1	3307	3	Y	922	918	0	1	8	23
								8	4	1014	9							
*06	5880	X	3988	-0-	-1892		-0-	12	1	3083	3	Y	812	801	0			34
								893	9									

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	27001	-0-	-9796		-0-	77	1	26428	3	Y	450	459	0			19
								1	4	495	9							
02	33236	X	25408	-0-	-7828		-0-	66	1	24827	3	Y	468	470	0			17
								515	9									
03	37130	X	37130	-0-	-0-		-0-	73	1	36362	3	Y	622	601	0	9	8	29
								11	4	684	9							
04	33514	X	33514	-0-	-0-		-0-	64	1	32828	3	Y	553	552	0	4	8	26
								14	4	608	9							
05	28117	X	27382	-0-	-735		-0-	58	1	26834	3	Y	445	443	0	5	8	23
								490	9									
*06	35940	X	24759	-0-	-11181		-0-	73	1	24192	3	Y	449	425	0	4	8	43
								494	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8723	X	8723	-0-	-0-		-0-	320	1	6135	3	Y	2058	1895	0	110	1	129
								4	4	2264	9							
02	7812	X	7684	-0-	-128		-0-	297	1	5318	3	Y	1880	1901	0			108
								1	4	2068	9							
03	8649	X	8634	-0-	-15		-0-	349	1	6226	3	Y	1872	1855	0			125
								2059	9									
04	8410	X	8410	-0-	-0-		-0-	301	1	6084	3	Y	1840	1896	0			69
								1	4	2024	9							
05	8649	X	7431	-0-	-1218		-0-	319	1	6064	3	Y	911	915	0			65
								46	4	1002	9							
*06	10155	X	10155	-0-	-0-		-0-	460	1	9122	3	Y	520	548	0			37
								1	4	572	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9434	-0-	-393		-0-	11	1	8841	3	Y	527	520	0			17
								2	4	580	9							
02	8932	X	8566	-0-	-366		-0-	13	1	8037	3	Y	468	472	0			13
								1	4	515	9							
03	9889	X	9096	-0-	-793		-0-	14	1	8387	3	Y	631	621	0	4	8	19
								1	4	694	9							
04	9570	X	8877	-0-	-693		-0-	12	1	8309	3	Y	504	504	0	3	8	16
								2	4	554	9							
05	9494	X	9494	-0-	-0-		-0-	16	1	8783	3	Y	630	623	0	3	8	20
								2	4	693	9							
*06	9180	X	8923	-0-	-257		-0-	72	1	8017	3	Y	758	737	0	4	8	37
								834	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18615	-0-	-1473	-0-	22	1	17662	3	Y	842	831	0			28
							5	4	926	9							
02	20804	X	16512	-0-	-4292	-0-	24	1	15699	3	Y	715	723	0			20
							2	4	787	9							
03	23033	X	17292	-0-	-5741	-0-	27	1	16396	3	Y	788	774	0	11	8	23
							2	4	867	9							
04	22290	X	17056	-0-	-5234	-0-	23	1	16216	3	Y	739	733	0	6	8	23
							4	4	813	9							
05	18755	X	16653	-0-	-2102	-0-	29	1	15810	3	Y	737	729	0	8	8	23
							3	4	811	9							
*06	18000	X	15064	-0-	-2936	-0-	127	1	14136	3	Y	728	707	0	10	8	34
							801	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	30	1	7505	3	Y	1195	1149	0	44	8	23
							1315	9									
02	7000	X	6516	-0-	-484	-0-	24	1	5324	3	Y	1062	1054	0			31
							1168	9									
03	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	20	1	4583	3	Y	1170	1162	0			39
							1287	9									
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	29	1	7205	3	Y	1089	1090	0			38
							5	4	1198	9							
05	7750	X	5850	-0-	-1900	-0-	20	1	4603	3	Y	1095	1101	0			32
							22	4	1205	9							
*06	7500	X	5212	-0-	-2288	-0-	13	1	3729	3	Y	1334	1318	0			49
							3	4	1467	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	677	677	0			13
							745	9									
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1145	3	Y	631	626	0			18
							694	9									
03	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	5	1	1073	3	Y	703	698	0			23
							773	9									
04	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	6	1	1432	3	Y	656	656	0			23
							1	4	722	9							
05	2790	X	916	-0-	-1874	-0-	127	3	1	4	Y	716	718	0			21
							788	9									
*06	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	25	3	938	9	Y	853	842	0	1	8	31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	13	1	3381	3	Y	686	683	0			14
							755	9									
02	3976	X	3892	-0-	-84	-0-	15	1	3195	3	Y	620	616	0			18
							682	9									
03	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	15	1	3611	3	Y	610	608	0			20
							671	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	3738	3	Y	682	678	0			24
							3	4	750	9							
05	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	14	1	3306	3	Y	604	610	0			18
							16	4	664	9							
*06	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	11	1	3099	3	Y	596	592	0			21
							2	4	656	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7316	X	6049	-0-	-1267	-0-	13	1	5268	3	Y	696	675	0	25	8	16
							2	4	766	9							
02	6608	X	5747	-0-	-861	-0-	13	1	4937	3	Y	724	717	0	3	8	20
							1	4	796	9							
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	16	1	5633	3	Y	754	734	0	22	8	18
							829	9									
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	17	1	6172	3	Y	769	764	0	3	8	20
							846	9									
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	5750	3	Y	635	637	0			18
							8	4	699	9							
*06	6270	X	4900	-0-	-1370	-0-	12	1	4299	3	Y	514	515	0			18
							24	4	565	9							

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
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	336	-0-	-749	-0-	27	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-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
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	1212	1116	0	64	1	76
							3	4	1333	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	224	1	4012	3	Y	1099	1112	0			63
							1	4	1209	9							
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	4606	3	Y	1094	1084	0			73
							1203	9									
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	288	1	5830	3	Y	923	961	0			35
							1015	9									
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	1451	1383	0			103
							32	4	1596	9							
*06	5640	X	3328	-0-	-2312	-0-	121	1	2381	3	Y	751	799	0			55
							826	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11642	-0-	-820	-0-	178	1	10669	3	Y	693	698	0			63
							33	4	762	9							
02	11256	X	10344	-0-	-912	-0-	143	1	9476	3	Y	641	645	0			59
							20	4	705	9							
03	12462	X	10128	-0-	-2334	-0-	146	1	9158	3	Y	737	753	0			43
							13	4	811	9							
04	11460	X	10781	-0-	-679	-0-	159	1	9865	3	Y	681	692	0			32
							8	4	749	9							
05	11656	X	10266	-0-	-1390	-0-	150	1	9261	3	Y	713	701	0			44
							71	4	784	9							
*06	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	41	1	10686	3	Y	628	582	0			90
							11	4	691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12500	-0-	-2194	-0-	190	1	11386	3	Y	808	805	0			73
							35	4	889	9							
02	13272	X	11377	-0-	-1895	-0-	156	1	10343	3	Y	778	779	0			72
							22	4	856	9							
03	14694	X	12426	-0-	-2268	-0-	180	1	11252	3	Y	889	909	0			52
							16	4	978	9							
04	12900	X	11588	-0-	-1312	-0-	170	1	10577	3	Y	756	773	0			35
							9	4	832	9							
05	13206	X	11993	-0-	-1213	-0-	176	1	10852	3	Y	802	788	0			49
							83	4	882	9							
*06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	49	1	12666	3	Y	670	623	0			96
							13	4	737	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

01	2976	X	1368	-0-	-1608	-0-	487	3	881	9	N	801	700	1	1	8	285
02	2688	X	269	-0-	-2419	-0-	137	3	132	9	N	120	179	1			226
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	13					239
04	2430	X	11	-0-	-2419	-0-	10	3	1	9	N	1					240
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2110	3	1156	9	N	1051	1077	1			214
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					226

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

01	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	42	1	8288	3	Y	1340	1370	0			50
							1	4	1474	9							
02	9744	X	8942	-0-	-802	-0-	40	1	7614	3	Y	1170	1166	0			54
							1	4	1287	9							
03	10788	X	8241	-0-	-2547	-0-	37	1	6782	3	Y	1293	1302	0			45
							1422	9									
04	10440	X	8299	-0-	-2141	-0-	38	1	6870	3	Y	1264	1243	0	1	8	65
							1	4	1390	9							
05	9889	X	7797	-0-	-2092	-0-	38	1	6400	3	Y	1217	1220	0	5	8	57
							20	4	1339	9							
*06	9570	X	8162	-0-	-1408	-0-	43	1	6524	3	Y	1450	1360	0	51	1	97
							1595	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

01	13268	X	12238	-0-	-1030	-0-	54	1	10690	3	Y	1357	1385	0			51
							1	4	1493	9							
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	60	1	11433	3	Y	1430	1415	0			66
							2	4	1573	9							
03	13268	X	13246	-0-	-22	-0-	63	1	11673	3	Y	1373	1392	0			47
							1510	9									
04	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	55	1	10032	3	Y	1351	1329	0			69
							2	4	1486	9							
05	13268	X	11212	-0-	-2056	-0-	58	1	9721	3	Y	1275	1284	0			60
							30	4	1403	9							
*06	12840	X	12406	-0-	-434	-0-	68	1	10530	3	Y	1643	1538	0	57	1	108
							1	4	1807	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

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-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	82	1	42109	3	Y	587	562	0			118
							646	9									
02	39732	X	31504	-0-	-8228	-0-	43	1	31001	3	Y	416	445	0			89
							2	4	458	9							
03	46438	X	34362	-0-	-12076	-0-	57	1	33907	3	Y	362	220	0	189	1	42
							398	9									
04	44940	X	30812	-0-	-14128	-0-	60	1	30221	3	Y	483	469	1			56
							531	9									
05	46438	X	33523	-0-	-12915	-0-	62	1	32943	3	Y	471	462	1			65
							518	9									
*06	41460	X	31862	-0-	-9598	-0-	63	1	31425	3	Y	340	330	1			75
							374	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4035	3	135	9	N	123	171	1			192
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4092	3	140	9	N	127	179	1			140
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	3932	3	131	9	N	119					259
04	4140	X	2924	-0-	-1216	-0-	2845	3	79	9	N	72	169	1			162
05	4681	X	3021	-0-	-1660	-0-	2953	3	68	9	N	62					224
*06	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	248	1	2500	3	N	57					281
							63	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5794	-0-	-220	-0-	48	1	5045	3	Y	633	632	0			27
							5	4	696	9							
02	5432	X	5276	-0-	-156	-0-	44	1	4546	3	Y	618	610	0			35
							6	4	680	9							
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	48	1	4897	3	Y	548	541	0			42
							6	4	603	9							
04	5610	X	5376	-0-	-234	-0-	50	1	4620	3	Y	641	660	0			23
							1	4	705	9							
*05	5828	X	5563	-0-	-265	-0-	42	1	4712	3	Y	722	720	0			25
							15	4	794	9							
*06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	16	1	5071	3	Y	518	518	0			25
							2	4	570	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	2578	-0-	-3529	-0-	9	1	1861	3	Y	644	655	0			24
							708	9									
02	5516	X	3411	-0-	-2105	-0-	15	1	2773	3	Y	566	564	0			26
							623	9									
03	5673	X	4103	-0-	-1570	-0-	19	1	3508	3	Y	524	532	0			18
							576	9									
04	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	22	1	3953	3	Y	541	531	0			28
							1	4	595	9							
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	24	1	3949	3	Y	622	582	0	41	8	27
							12	4	684	9							
*06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	Y	714	668	0	24	1	47
							785	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9641	X	6669	-0-	-2972	-0-	245	1	4894	3	Y	1391	1338	0	54	1	77
							1530	9									
02	9716	X	5416	-0-	-4300	-0-	234	1	4464	3	Y	653	685	0			45
							718	9									
03	10757	X	7490	-0-	-3267	-0-	317	1	6465	3	Y	644	650	0			39
							708	9									
04	10410	X	5823	-0-	-4587	-0-	209	1	4569	3	Y	949	935	0			53
							1	4	1044	9							
05	7223	X	6242	-0-	-981	-0-	219	1	4765	3	Y	1098	1085	0			66
							50	4	1208	9							
*06	7260	X	6785	-0-	-475	-0-	230	1	5102	3	Y	1313	1286	0			94
							9	4	1444	9							

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
01	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	53	1	7763	3	N	584	580	0			11
							1	4	642	9							
02	8288	X	6943	-0-	-1345	-0-	44	1	6320	3	N	523	520	0			14
							4	4	575	9							
03	8835	X	8462	-0-	-373	-0-	48	1	7768	3	N	583	589	0			8
							5	4	641	9							
04	8430	X	8346	-0-	-84	-0-	50	1	7736	3	N	505	498	0			15
							4	4	556	9							
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	45	1	7338	3	N	560	536	0	26	8	13
							19	4	616	9							
*06	8190	X	1809	-0-	-6381	-0-	7	1	1167	3	N	575	567	0	4	8	18
							2	4	633	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	85	1	6041	3	Y	982	1022	0			80
							1	4	1080	9							
02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	94	1	6894	3	Y	1018	999	0			99
							1	4	1120	9							
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	125	1	8961	3	Y	1046	1048	0			97
							2	4	1151	9							
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	109	1	7652	3	Y	1037	1025	0			109
							3	4	1141	9							
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	101	1	7264	3	Y	960	965	0			104
							137	4	1056	9							
*06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	75	1	6186	3	Y	1037	982	0			159
							1	4	1141	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	13	1	2610	3	Y	266	262	0			10
							293	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	15	1	2921	3	Y	372	365	0			17
							409	9									
03	3813	X	3123	-0-	-690	-0-	16	1	2873	3	Y	213	223	0			7
							234	9									
04	3690	X	2027	-0-	-1663	-0-	10	1	1808	3	Y	190	186	0	1	8	10
							209	9									
05	3813	X	1932	-0-	-1881	-0-	10	1	1600	3	Y	288	270	0	15	8	13
							5	4	317	9							
*06	3570	X	1837	-0-	-1733	-0-	10	1	1594	3	Y	212	203	0	9	1	13
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	7718	-0-	-4186	-0-	33	1	6549	3	Y	1033	1043	0			39
							1136	9									
02	10752	X	8257	-0-	-2495	-0-	38	1	7165	3	Y	957	952	0			44
							1	4	1053	9							
03	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	50	1	9206	3	Y	1025	1034	0			35
							1	4	1128	9							
04	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	55	1	10119	3	Y	915	903	0			47
							2	4	1007	9							
05	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	93	1	15568	3	Y	828	836	0			39
							48	4	911	9							
*06	10050	X	9578	-0-	-472	-0-	56	1	8466	3	Y	960	902	0	33	1	64
							1056	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8069	-0-	-394	-0-	21	1	7709	3	Y	300	301	0			7
							9	4	330	9							
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	29	1	9697	3	Y	236	233	0			10
							6	4	260	9							
03	8463	X	5364	-0-	-3099	-0-	16	1	5040	3	Y	276	279	0			7
							4	4	304	9							
04	7800	X	5693	-0-	-2107	-0-	18	1	5426	3	Y	222	224	0			5
							5	4	244	9							
05	8773	X	5878	-0-	-2895	-0-	18	1	5524	3	Y	268	263	0			10
							41	4	295	9							
*06	8490	X	868	-0-	-7622	-0-	3	1	613	3	Y	229	208	0	12	1	16
							252	9					3	8			

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
01	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	27	1	10098	3	Y	589	592	0			15
							11	4	648	9							
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	28	1	9311	3	Y	537	528	0			24
							5	4	591	9							
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	26	1	8443	3	Y	545	554	0			15
							6	4	600	9							
04	9330	X	8791	-0-	-539	-0-	28	1	8198	3	Y	507	511	0			11
							7	4	558	9							
*05	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	27	1	8515	3	Y	562	553	0			20
							64	4	618	9							
*06	9330	X	2199	-0-	-7131	-0-	7	1	1646	3	Y	496	455	0	27	1	33
							546	9					1	8			

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3205	-0-	-3336	-0-	6	1	2120	3	Y	979	973	0			24
							2	4	1077	9							
02	5908	X	2538	-0-	-3370	-0-	4	1	1246	3	Y	1170	1143	0			51
							1	4	1287	9							
03	4743	X	2221	-0-	-2522	-0-	3	1	922	3	Y	1177	1196	0			32
							1	4	1295	9							
04	4290	X	1910	-0-	-2380	-0-	5	1	1405	3	Y	454	477	0			9
							1	4	499	9							
05	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	9	1	2844	3	Y	-0-	9	0			-0-
							21	4									
*06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	83	73	0	4	1	5
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	70	1	7171	3	Y	900	896	0			39
							7	4	990	9							
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	65	1	6858	3	Y	820	813	0			46
							9	4	902	9							
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	77	1	7863	3	Y	726	717	0			55
							9	4	799	9							
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3	Y	919	941	0			33
							2	4	1011	9							
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	66	1	7413	3	Y	1038	1034	0			37
							24	4	1142	9							
*06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	24	1	7685	3	Y	715	717	0			34
							3	4	787	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

01	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	280	1	2766	3	Y	1183	1223	0			127
							1301	9									
02	5404	X	3998	-0-	-1406	-0-	225	1	2325	3	Y	1316	1326	0			117
							1448	9									
03	5983	X	4263	-0-	-1720	-0-	251	1	2670	3	Y	1220	1204	0			133
							1342	9									
04	5790	X	4354	-0-	-1436	-0-	175	1	2600	3	Y	1435	1455	0			113
							1579	9									
05	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	187	1	2740	3	Y	959	958	0			114
							1055	9									
*06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	342	1	4940	3	Y	340	331	0			122
							1	4	374	9							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	332	1	4702	3	Y	1744	1730	1			195
							1918	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	416	1	4427	3	Y	1473	1429	1	1	8	238
							1620	9									
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	379	1	4375	3	Y	1532	1580	1			190
							1685	9									
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	290	1	4508	3	Y	1406	1426	1			170
							1547	9									
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	199	1	4451	3	Y	1312	1414	1			68
							72	4	1443	9							
*06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	130	1	4319	3	Y	1190	874	1			384
							3	4	1309	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

01	4216	X	2678	-0-	-1538	-0-	2122	3	556	9	N	505	358	1	4	8	359
02	3808	X	3451	-0-	-357	-0-	2465	3	986	9	N	896	891	1	6	8	358
03	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	2747	3	517	9	N	470	537	1	9	8	282
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	2437	3	649	9	N	590	718	1	2	8	152
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4150	3	663	9	N	603	539	1	1	8	215
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	608	709	1			114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47 1037	1 9	464	3	Y	943	952	0			101
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55 990	1 9	561	3	Y	900	921	0			80
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	46 1021	1 9	489	3	Y	928	907	0			101
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	49 1035	1 9	732	3	Y	941	968	0			74
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51 1001	1 9	754	3	Y	910	875	0	1	8	108
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	85 296	1 9	1223	3	Y	269	274	0	2	8	100

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	70 492	1 9	5567	3	Y	447	421	0	3	8	69
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	66 409	1 9	5841	3	Y	372	376	0	5	8	60
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	81 471	1 9	6615	3	Y	428	428	0			60
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	89 480	1 9	6036	3	Y	436	423	0			73
05	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	98 582	1 9	5739	3	Y	529	515	0			87
*06	6480	X	5957	-0-	-523	-0-	89 557	1 9	5311	3	Y	506	447	0			147

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	169 794	1 9	1482	3	Y	722	719	0			111
02	1960	N	1917	-0-	-43	-0-	136 722	1 9	1059	3	Y	656	647	0			120
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	167 791	1 9	907	3	Y	719	748	0			91
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	134 833	1 9	967	3	Y	757	752	0	1	8	95
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	147 740	1 9	1136	3	Y	673	572	0			196
*06	3000	N	4071	-0-	1071	1071	207 1789	1 9	2075	3	Y	1626	1652	0			170

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	573 762	1 9	5662	3	Y	693	699	0			74
02	8148	X	6613	-0-	-1535	-0-	518 721	1 9	5374	3	Y	655	671	0			58
03	9021	X	6857	-0-	-2164	-0-	523 758	1 9	5576	3	Y	689	671	0	1	8	75
04	8730	X	6867	-0-	-1863	-0-	384 765	1 9	5718	3	Y	695	715	0			55
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	398 702	1 9	5866	3	Y	638	617	0			76
*06	7080	X	4814	-0-	-2266	-0-	298 231	1 9	4285	3	Y	210	209	0			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	821	1	7203	3	Y	643	636	0			99
							707	9									
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	761	1	5903	3	Y	515	520	0			94
							567	9									
03	7657	X	6655	-0-	-1002	-0-	938	1	5077	3	Y	582	602	0			74
							640	9									
04	8460	X	7907	-0-	-553	-0-	868	1	6294	3	Y	677	661	0	6	8	84
							745	9									
05	8742	X	6578	-0-	-2164	-0-	682	1	5245	3	Y	592	501	0	4	8	171
							651	9									
*06	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	884	1	8852	3	Y	1703	1700	0			174
							1873	9									

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
01	9889	X	8776	-0-	-1113	-0-	375	1	7501	3	Y	817	789	0	37	1	45
							1	4	899	9							
02	8904	X	7156	-0-	-1748	-0-	318	1	6044	3	Y	722	718	0			49
							794	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8951	3	Y	800	800	0			49
							880	9									
04	8520	X	8371	-0-	-149	-0-	321	1	7007	3	Y	947	943	0			53
							1	4	1042	9							
05	8773	X	8073	-0-	-700	-0-	304	1	6604	3	Y	996	989	0			60
							69	4	1096	9							
*06	9930	X	9532	-0-	-398	-0-	355	1	7887	3	Y	1160	1137	0			84
							14	4	1276	9							

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
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	114	1	10101	3	Y	520	506	0	26	8	16
							572	9									
02	10052	X	9726	-0-	-326	-0-	109	1	9098	3	Y	472	442	0	19	8	27
							519	9									
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	145	1	10590	3	Y	446	451	0			22
							491	9									
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	123	1	11566	3	Y	400	399	0			23
							440	9									
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	11	1	12618	3	Y	389	399	0			13
							9	4	428	9							
*06	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	12	1	12717	3	Y	401	392	0			23
							441	9									

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
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	29	1	4220	3	Y	965	954	0			19
							1062	9									
02	4900	X	4445	-0-	-455	-0-	25	1	3652	3	Y	696	696	0			19
							2	4	766	9							
03	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	25	1	3846	3	Y	758	766	0			11
							2	4	834	9							
04	5250	X	4305	-0-	-945	-0-	23	1	3534	3	Y	678	669	0			20
							2	4	746	9							
05	5301	X	3867	-0-	-1434	-0-	21	1	3277	3	Y	509	517	0			12
							9	4	560	9							
*06	5130	X	1630	-0-	-3500	-0-	6	1	1047	3	Y	523	520	0			15
							2	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	223	1	4460	3	Y	1139	1096	0	44	1	63
							1253	9									
02	6972	X	5524	-0-	-1448	-0-	220	1	4197	3	Y	1006	1000	0			69
							1107	9									
03	7626	X	5646	-0-	-1980	-0-	208	1	4246	3	Y	1084	1087	0			66
							1192	9									
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	272	1	5947	3	Y	1032	1040	0			58
							1	4	1135	9							
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	191	1	4161	3	Y	1051	1045	0			64
							43	4	1156	9							
*06	5910	X	4452	-0-	-1458	-0-	177	1	3923	3	Y	314	352	0			26
							7	4	345	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7840	-0-	-2359	-0-	53	1	7202	3	Y	532	517	1			83
							585	9									
02	9212	X	8224	-0-	-988	-0-	35	1	7483	3	Y	640	593	1			130
							2	4	704	9							
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	Y	533	521	1			142
							586	9									
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	56	1	9630	3	Y	627	614	1			155
							690	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	42	1	9621	3	Y	596	589	1			162
							234	4	656	9							
*06	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	28	1	10812	3	Y	649	593	1	1	8	217
							714	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	52	1	6983	3	Y	613	580	1			96
							674	9									
02	7084	X	6454	-0-	-630	-0-	27	1	5850	3	Y	523	512	1			107
							2	4	575	9							
03	7843	X	6590	-0-	-1253	-0-	30	1	6103	3	Y	415	411	1			111
							457	9									
04	7470	X	5989	-0-	-1481	-0-	32	1	5477	3	Y	436	439	1			108
							480	9									
*05	7719	X	5299	-0-	-2420	-0-	20	1	4700	3	Y	423	416	1			115
							114	4	465	9							
*06	7470	X	2266	-0-	-5204	-0-	6	1	2077	3	Y	166	206	1			75
							183	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7440	-0-	-2015	-0-	42	1	6253	3	Y	1040	1095	0			66
							1	4	1144	9							
02	7672	X	7625	-0-	-47	-0-	39	1	6665	3	Y	836	852	0			50
							1	4	920	9							
03	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	41	1	7370	3	Y	836	818	0			68
							920	9									
04	9150	X	6180	-0-	-2970	-0-	33	1	5322	3	Y	750	765	0			53
							825	9									
05	9455	X	5609	-0-	-3846	-0-	29	1	4792	3	Y	705	703	0			55
							12	4	776	9							
*06	8160	X	5158	-0-	-3002	-0-	23	1	4200	3	Y	850	815	0	2	8	89
							935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10475	-0-	-2142	-0-	61	1	9075	3	Y	1215	1249	0			77
							2	4	1337	9							
02	11396	X	9874	-0-	-1522	-0-	50	1	8539	3	Y	1167	1175	0			69
							1	4	1284	9							
03	12617	X	12495	-0-	-122	-0-	61	1	10886	3	Y	1406	1360	0			115
							1	4	1547	9							
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-	50	1	7999	3	Y	1155	1188	0			82
							1271	9									
05	12617	X	8820	-0-	-3797	-0-	46	1	7597	3	Y	1053	1052	0			83
							19	4	1158	9							
*06	12090	X	8353	-0-	-3737	-0-	39	1	7061	3	Y	1139	1103	0			119
							1253	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	441	1	3434	3	Y	808	834	0			170
							889	9									
02	7868	X	4218	-0-	-3650	-0-	415	1	3051	3	Y	684	653	0			201
							752	9									
03	8711	X	4837	-0-	-3874	-0-	474	1	3347	3	Y	923	905	0			219
							1	4	1015	9							
04	8430	X	5350	-0-	-3080	-0-	373	1	4008	3	Y	881	894	0			206
							969	9									
05	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	390	1	3529	3	Y	875	883	0			198
							166	4	963	9							
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	446	1	4140	3	Y	881	783	0			296
							1	4	969	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	24136	-0-	-3950	-0-	46	1	23604	3	Y	442	398	0	14	8	86
							486	9									
02	25368	X	23162	-0-	-2206	-0-	31	1	22701	3	Y	389	377	0	19	8	79
							2	4	428	9							
03	27001	X	24899	-0-	-2102	-0-	41	1	24385	3	Y	430	261	0	198	1	50
							473	9									
04	25620	X	24177	-0-	-1443	-0-	47	1	23698	3	Y	393	398	1			45
							432	9									
05	25637	X	23778	-0-	-1859	-0-	44	1	23272	3	Y	420	407	1			58
							462	9									
*06	24810	X	21513	-0-	-3297	-0-	42	1	21057	3	Y	376	353	1			81
							414	9									

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
01	34038	X	30858	-0-	-3180	-0-	59	1	30223	3	Y	524	491	0			105
							576	9									
02	30744	X	28451	-0-	-2293	-0-	38	1	27915	3	Y	451	460	0			96
							2	4	496	9							
03	34038	X	32063	-0-	-1975	-0-	53	1	31424	3	Y	533	324	0	243	1	62
							586	9									
04	31116	X	31116	-0-	-0-	-0-	60	1	30473	3	Y	530	531	1			61
							583	9									
05	31651	X	29375	-0-	-2276	-0-	54	1	28715	3	Y	551	536	1			76
							606	9									
*06	31020	X	26500	-0-	-4520	-0-	52	1	25947	3	Y	455	431	1			99
							501	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25727	X	25727	-0-		-0-		-0-		30	1	24590	3	Y	1000	987	0			33
										7	4	1100	9							
02	22988	X	20158	-0-		-2830		-0-		30	1	19266	3	Y	781	792	0			22
										3	4	859	9							
03	23405	X	21281	-0-		-2124		-0-		34	1	20288	3	Y	870	866	0			26
										2	4	957	9							
04	24900	X	18816	-0-		-6084		-0-		25	1	17863	3	Y	840	840	0			26
										4	4	924	9							
*05	25730	X	21127	-0-		-4603		-0-		37	1	20084	3	Y	911	908	0			29
										4	4	1002	9							
*06	24900	X	20252	-0-		-4648		-0-		174	1	19290	3	Y	716	710	0			35
										788	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4222	-0-		-893		-0-		40	1	3023	3	Y	1054	1004	0	46	8	38
										1159	9									
02	4620	X	3637	-0-		-983		-0-		31	1	2412	3	Y	1085	1062	0	8	8	53
										1194	9									
03	5115	X	4386	-0-		-729		-0-		44	1	3152	3	Y	1082	1064	0	41	8	30
										1190	9									
04	4115	X	4115	-0-		-0-		-0-		38	1	2681	3	Y	1269	1221	0	11	8	67
										1396	9									
05	4216	X	3822	-0-		-394		-0-		42	1	2610	3	Y	1064	1083	0	6	8	42
										1170	9									
*06	4230	X	-0-	-0-		-4230		-0-						Y	1565	1544	0			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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4420	-0-		-323		-0-		36	1	2746	3	Y	1489	1465	0			56
										1638	9									
02	4284	X	4272	-0-		-12		-0-		36	1	2754	3	Y	1347	1337	0			66
										1482	9									
03	4628	X	4628	-0-		-0-		-0-		41	1	3006	3	Y	1437	1462	0			41
										1581	9									
04	4290	X	3655	-0-		-635		-0-		35	1	2507	3	Y	1012	999	0			54
										1113	9									
05	4743	X	2823	-0-		-1920		-0-		29	1	1790	3	Y	913	931	0			36
										1004	9									
*06	4590	X	-0-	-0-		-4590		-0-						Y	307	329	0	1	8	14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3358	-0-		-1137		-0-		37	1	2792	3	Y	481	478	0			18
										529	9									
02	4060	X	2873	-0-		-1187		-0-		30	1	2379	3	Y	422	419	0			21
										464	9									
03	3813	X	3088	-0-		-725		-0-		35	1	2561	3	Y	447	455	0			13
										492	9									
04	3690	X	2580	-0-		-1110		-0-		29	1	2012	3	Y	490	477	0			26
										539	9									
05	3813	X	2062	-0-		-1751		-0-		25	1	1513	3	Y	476	483	0			19
										524	9									
*06	3240	X	-0-	-0-		-3240		-0-						Y	396	399	0			16

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
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	3	Y	1064	1111	1	1	8	96
							1170	9									
02	6692	X	6136	-0-	-556	-0-	271	1	4736	3	Y	1026	1023	1	5	8	94
							1129	9									
03	9176	X	6654	-0-	-2522	-0-	254	1	5346	3	Y	958	939	1	1	8	112
							1054	9									
04	8880	X	6174	-0-	-2706	-0-	200	1	4733	3	Y	1128	1167	1			73
							1241	9									
*05	9176	X	6549	-0-	-2627	-0-	218	1	4587	3	Y	1532	1350	1			255
							59	4	1685	9							
*06	7290	X	6760	-0-	-530	-0-	223	1	4804	3	Y	1575	1518	1			312
							1733	9									

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
01	30721	X	28640	-0-	-2081	-0-	55	1	28100	3	Y	441	417	0			88
							485	9									
02	27748	X	24443	-0-	-3305	-0-	33	1	23989	3	Y	382	389	0			81
							1	4	420	9							
03	30039	X	26949	-0-	-3090	-0-	45	1	26376	3	Y	480	291	0	214	1	56
							528	9									
04	28020	X	27211	-0-	-809	-0-	53	1	26576	3	Y	529	524	1			61
							582	9									
05	28954	X	26359	-0-	-2595	-0-	48	1	25774	3	Y	488	482	1			67
							537	9									
*06	27720	X	23553	-0-	-4167	-0-	46	1	23064	3	Y	403	381	1			89
							443	9									

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
01	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	566	1	4404	3	Y	1189	1169	0			250
							1308	9									
02	5880	X	2808	-0-	-3072	-0-	271	1	1991	3	Y	496	600	0			146
							546	9									
03	6510	X	2227	-0-	-4283	-0-	213	1	1498	3	Y	468	503	0			111
							1	4	515	9							
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	1327	1128	0			310
							1460	9									
05	6293	X	4949	-0-	-1344	-0-	370	1	3361	3	Y	964	1056	0			218
							158	4	1060	9							
*06	6090	X	4924	-0-	-1166	-0-	384	1	3554	3	Y	896	808	0			306
							986	9									

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
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	20	1	4253	3	Y	903	890	1			37
							993	9									
02	3724	X	3419	-0-	-305	-0-	17	1	2809	3	Y	539	554	1			22
							593	9									
03	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	20	1	3371	3	Y	567	549	1			40
							624	9									
04	4710	X	4095	-0-	-615	-0-	18	1	3605	3	Y	429	446	1			23
							472	9									
05	4867	X	4029	-0-	-838	-0-	16	1	3182	3	Y	745	734	1			34
							11	4	820	9							
*06	4710	X	4096	-0-	-614	-0-	15	1	2993	3	Y	989	978	0	1	8	44
							1088	9									

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
01	32798	X	27106	-0-	-5692	-0-	292	1	25915	3	Y	817	836	0			26
							899	9									
02	29624	X	27301	-0-	-2323	-0-	313	1	26197	3	Y	719	702	0			43
							791	9									
03	32798	X	30663	-0-	-2135	-0-	401	1	29285	3	Y	888	887	0			44
							977	9									
04	31590	X	30926	-0-	-664	-0-	317	1	29787	3	Y	747	748	0			43
							822	9									
*05	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	27	1	30498	3	Y	765	782	0			26
							22	4	842	9							
*06	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0			1

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

01	7812	X	6349	-0-	-1463	-0-	72	1	5741	3	Y	487	454	0			76
							536	9									
02	7056	X	6456	-0-	-600	-0-	68	1	6044	3	Y	313	338	0			51
							344	9									
03	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	90	1	7319	3	Y	358	359	0			50
							394	9									
04	7560	X	6633	-0-	-927	-0-	91	1	6158	3	Y	349	341	0			58
							384	9									
05	7161	X	6810	-0-	-351	-0-	107	1	6308	3	Y	359	317	0	49	8	51
							395	9									
*06	7560	X	6523	-0-	-1037	-0-	101	1	6074	3	Y	316	276	0			91
							348	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	331	1	9397	3	Y	253	248	0	10	8	19
							278	9									
02	8764	X	7884	-0-	-880	-0-	333	1	7299	3	Y	229	222	0	7	8	19
							252	9									
03	10788	X	7882	-0-	-2906	-0-	360	1	7239	3	Y	256	251	0	8	8	16
							1	4	282	9							
04	10440	X	6573	-0-	-3867	-0-	244	1	5985	3	Y	311	261	0	27	1	38
							2	4	342	9			1	8			
05	10788	X	5795	-0-	-4993	-0-	161	1	5330	3	Y	276	272	0	3	8	39
							304	9									
*06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47	1	1754	3	Y	200	201	0			38
							220	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	3	Y	394	362	0	17	1	25
							2	4	433	9							
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	185	1	3305	3	Y	547	541	0			31
							602	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	189	1	3369	3	Y	557	551	0			37
							613	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	133	1	2692	3	Y	504	522	0			19
							554	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	164	1	3107	3	Y	520	502	0			37
							24	4	572	9							
*06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	46	1	915	3	Y	801	784	0			54
							881	9									

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
01	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	224	1	4289	3	Y	1194	1099	0	65	1	75
							3	4	1313	9							
02	5432	X	5406	-0-	-26	-0-	231	1	4128	3	Y	951	971	0			55
							1	4	1046	9							
03	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	256	1	4572	3	Y	1052	1037	0			70
							1	4	1157	9							
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	1094	1123	0			41
							1	4	1203	9							
*05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	239	1	4539	3	Y	1445	1383	0			103
							35	4	1590	9							
*06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	248	1	4920	3	Y	1498	1499	0			102
							1	4	1648	9							

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
01	16430	X	15277	-0-	-1153	-0-	34	1	13689	3	Y	1408	1416	0			34
							5	4	1549	9							
02	15008	X	14215	-0-	-793	-0-	34	1	12587	3	Y	1447	1442	0			39
							2	4	1592	9							
03	16616	X	15042	-0-	-1574	-0-	38	1	13376	3	Y	1480	1482	0			37
							1628	9									
04	16080	X	14786	-0-	-1294	-0-	35	1	13133	3	Y	1471	1470	0			38
							1618	9									
05	15748	X	14974	-0-	-774	-0-	37	1	13459	3	Y	1326	1326	0			38
							19	4	1459	9							
*06	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	40	1	14454	3	Y	1462	1449	0	2	8	49
							79	4	1608	9							

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
01	15686	X	10005	-0-	-5681	-0-	11	1	9214	3	Y	707	699	0			23
							2	4	778	9							
02	14168	X	13100	-0-	-1068	-0-	19	1	12357	3	Y	656	661	0			18
							2	4	722	9							
03	15655	X	15445	-0-	-210	-0-	24	1	14607	3	Y	739	735	0			22
							1	4	813	9							
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	21	1	15312	3	Y	744	743	0			23
							4	4	818	9							
*05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	29	1	15740	3	Y	731	731	0			23
							3	4	804	9							
*06	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	622	615	0			30
							684	9									

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
01	7967	X	7820	-0-	-147	-0-	292	1	5607	3	Y	1744	1606	0	87	1	109
							3	4	1918	9							
02	7196	X	6606	-0-	-590	-0-	268	1	4797	3	Y	1400	1429	0			80
							1	4	1540	9							
03	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	306	1	5449	3	Y	1369	1357	0			92
							1506	9									
04	7710	X	6864	-0-	-846	-0-	252	1	5092	3	Y	1381	1421	0			52
							1	4	1519	9							
05	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	254	1	4828	3	Y	1588	1527	0			113
							37	4	1747	9							
*06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	277	1	5488	3	Y	1465	1477	0			101
							1	4	1612	9							

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
01	11377	X	9662	-0-	-1715	-0-	102	1	9101	3	Y	417	428	0			13
							459	9									
02	9016	X	7798	-0-	-1218	-0-	88	1	7311	3	Y	363	354	0			22
							399	9									
03	10354	X	9016	-0-	-1338	-0-	117	1	8481	3	Y	380	383	0			19
							418	9									
04	10020	X	8200	-0-	-1820	-0-	83	1	7729	3	Y	353	352	0			20
							388	9									
*05	10354	X	8685	-0-	-1669	-0-	7	1	8330	3	Y	311	320	0			11
							6	4	342	9							
*06	9360	X	9238	-0-	-122	-0-	8	1	8911	3	Y	290	285	0			16
							319	9									

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
01	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	236	1	4708	3	Y	1105	1063	0	43	1	61
							1216	9					1	8			
02	6440	X	5636	-0-	-804	-0-	236	1	4489	3	Y	828	827	0	6	8	56
							911	9									
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	5718	3	Y	1085	1073	0	2	8	66
							1194	9									
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	281	1	6125	3	Y	1017	1026	0			57
							1	4	1119	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	290	1	6281	3	Y	996	993	0			60
							66	4	1096	9							
*06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	283	1	6274	3	Y	907	901	0			66
							11	4	998	9							

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
01	8990	X	7526	-0-	-1464	-0-	321	1	6387	3	Y	743	717	0	32	1	41
							1	4	817	9							
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	284	1	5404	3	Y	665	660	0			46
							732	9									
03	8060	X	7153	-0-	-907	-0-	301	1	6133	3	Y	654	660	0			40
							719	9									
04	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	293	1	6382	3	Y	627	632	0			35
							690	9									
*05	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	289	1	6284	3	Y	695	688	0			42
							65	4	765	9							
*06	7290	X	6605	-0-	-685	-0-	249	1	5543	3	Y	730	719	0			53
							10	4	803	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	330	1	6580	3	Y	988	950	0	39	1	55
							1	4	1087	9							
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	327	1	6222	3	Y	877	872	0			60
							965	9									
03	7533	X	6275	-0-	-1258	-0-	246	1	5005	3	Y	931	934	0			57
							1024	9									
04	7740	X	5461	-0-	-2279	-0-	203	1	4431	3	Y	752	767	0			42
							827	9									
05	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	198	1	4298	3	Y	727	725	0			44
							45	4	800	9							
*06	7830	X	3676	-0-	-4154	-0-	128	1	2851	3	Y	629	628	0			45
							5	4	692	9							

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
01	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	31	1	7567	3	Y	917	921	0			13
							1	4	1009	9							
02	11900	X	6424	-0-	-5476	-0-	20	1	5493	3	Y	827	817	0			23
							1	4	910	9							
03	13175	X	6966	-0-	-6209	-0-	22	1	5920	3	Y	931	925	0			29
							1024	9									
04	12750	X	6631	-0-	-6119	-0-	19	1	5677	3	Y	850	861	0			18
							935	9									
*05	8618	X	4975	-0-	-3643	-0-	14	1	3990	3	Y	874	871	0			21
							10	4	961	9							
*06	8340	X	5153	-0-	-3187	-0-	17	1	4199	3	Y	852	840	0			33
							937	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

01	8587	X	6461	-0-	-2126	-0-	209	1	5934	3	Y	289	293	0			23
							318	9									
02	7336	X	5586	-0-	-1750	-0-	232	1	5098	3	Y	233	236	0			20
							256	9									
03	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	294	1	5899	3	Y	242	246	0			16
							1	4	266	9							
04	7590	X	6407	-0-	-1183	-0-	238	1	5851	3	Y	287	242	0	26	1	35
							2	4	316	9							
05	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	202	1	6681	3	Y	273	269	0			39
							300	9									
*06	6240	X	4514	-0-	-1726	-0-	110	1	4089	3	Y	286	273	0	1	8	51
							315	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2261	3	303	9	N	275	355	1			164
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	1965	3	251	9	N	228	175	1			217
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2088	3	277	9	N	252	169	1			300
04	2490	N	2136	-0-	-354	-0-	1872	3	264	9	N	240	353	1			187
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2072	3	241	9	N	219	183	1			223
*06	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	116	1	1172	3	N	-0-					223

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

01	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	253	1	5058	3	Y	947	909	0	32	1	52
							1042	9									
02	6496	X	5602	-0-	-894	-0-	232	1	4423	3	Y	861	854	0			59
							947	9									
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	243	1	4954	3	Y	1014	1011	0			62
							1115	9									
04	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	187	1	4081	3	Y	739	760	0			41
							1	4	813	9							
05	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	192	1	4171	3	Y	755	750	0			46
							44	4	831	9							
*06	6150	X	3708	-0-	-2442	-0-	124	1	2750	3	Y	754	745	0			55
							5	4	829	9							

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
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	3	Y	845	777	0	47	1	53
							2	4	930	9							
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	182	1	3248	3	Y	781	789	0			45
							859	9									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	206	1	3678	3	Y	816	806	0			55
							898	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	3	Y	790	815	0			30
							869	9									
*05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	3	Y	942	905	0			67
							24	4	1036	9							
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	871	878	0			60
							958	9									

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
01	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	51	1	7640	3	Y	1051	1094	0			67
							1	4	1156	9							
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	55	1	9483	3	Y	1047	1052	0			62
							1	4	1152	9							
03	10106	X	8680	-0-	-1426	-0-	41	1	7297	3	Y	1220	1182	0			100
							1342	9									
04	9780	X	9110	-0-	-670	-0-	49	1	7857	3	Y	1094	1117	0			77
							1	4	1203	9							
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	65	1	10644	3	Y	1092	1083	0			86
							26	4	1201	9							
*06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	1635	1550	0	2	8	169
							1799	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	353	1	2758	3	Y	714	726	0			150
							785	9									
02	3220	X	2866	-0-	-354	-0-	271	1	2000	3	Y	541	532	0			159
							595	9									
03	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	314	1	2220	3	Y	583	604	0			138
							1	4	641	9							
04	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	246	1	2649	3	Y	519	536	0			121
							571	9									
*05	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	260	1	2355	3	Y	516	520	0			117
							111	4	568	9							
*06	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	239	1	2208	3	Y	724	610	0			231
							796	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4908	-0-	-1757	-0-	174	1	3465	3	Y	1154	1111	0	47	1	64
							1269	9									
02	6020	X	4585	-0-	-1435	-0-	173	1	3284	3	Y	1025	1019	0			70
							1128	9									
03	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	156	1	3168	3	Y	1138	1138	0			70
							1252	9									
04	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	170	1	3701	3	Y	888	908	0			50
							977	9									
05	5983	X	1765	-0-	-4218	-0-	40	1	887	3	Y	754	758	0			46
							9	4	829	9							
*06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	42	82	0			6

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
01	8959	X	7552	-0-	-1407	-0-	309	1	6165	3	Y	980	944	0	41	1	54
							1078	9									
02	7952	X	6889	-0-	-1063	-0-	294	1	5607	3	Y	898	891	0			61
							988	9									
03	8463	X	7460	-0-	-1003	-0-	298	1	6067	3	Y	995	995	0			61
							1095	9									
04	8190	X	7404	-0-	-786	-0-	280	1	6115	3	Y	916	926	0			51
							1	4	1008	9							
*05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	298	1	6467	3	Y	916	912	0			55
							68	4	1008	9							
*06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	275	1	6105	3	Y	1021	1003	0			74
							11	4	1123	9							

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
01	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	371	1	7418	3	Y	1170	1126	0	46	1	65
							1	4	1287	9							
02	8484	X	6017	-0-	-2467	-0-	245	1	4661	3	Y	1010	1006	0			69
							1111	9									
03	9021	X	5421	-0-	-3600	-0-	195	1	3996	3	Y	1118	1119	0			68
							1230	9									
04	8790	X	7054	-0-	-1736	-0-	260	1	5662	3	Y	1028	1038	0			58
							1	4	1131	9							
05	9083	X	7946	-0-	-1137	-0-	296	1	6442	3	Y	1037	1032	0			63
							67	4	1141	9							
*06	8790	X	6973	-0-	-1817	-0-	233	1	5163	3	Y	1425	1386	0			102
							9	4	1568	9							

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
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	169	1	7340	3	Y	980	977	1			70
							16	4	1078	9							
02	7476	X	7450	-0-	-26	-0-	157	1	6419	3	Y	781	786	1			65
							15	4	859	9							
03	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	121	1	6244	3	Y	875	895	1			45
							14	4	963	9							
04	8010	X	5372	-0-	-2638	-0-	81	1	4516	3	Y	697	704	1			38
							8	4	767	9							
*05	8277	X	7468	-0-	-809	-0-	119	1	6476	3	Y	745	734	1			49
							53	4	820	9							
*06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	68	1	8691	3	Y	1057	1031	0			75
							18	4	1163	9							

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
01	7688	X	7624	-0-	-64	-0-	154	1	6689	3	Y	696	694	1			50
							15	4	766	9							
02	6944	X	6177	-0-	-767	-0-	134	1	5438	3	Y	538	543	1			45
							13	4	592	9							
03	7688	X	7403	-0-	-285	-0-	127	1	6571	3	Y	627	640	1			32
							15	4	690	9							
04	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	115	1	6313	3	Y	587	587	1			32
							11	4	646	9							
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	124	1	6738	3	Y	495	494	1			33
							55	4	545	9							
*06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	61	1	7885	3	Y	368	374	0			27
							17	4	405	9							

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
01	10230	X	8618	-0-	-1612	-0-	180	1	7835	3	Y	533	538	1			38
							17	4	586	9							
02	9240	X	9121	-0-	-119	-0-	205	1	8326	3	Y	518	513	1			43
							20	4	570	9							
03	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	154	1	7988	3	Y	574	588	1			29
							18	4	631	9							
04	9510	X	8993	-0-	-517	-0-	149	1	8254	3	Y	523	524	1			28
							15	4	575	9							
*05	10106	X	9247	-0-	-859	-0-	154	1	8394	3	Y	574	564	1			38
							68	4	631	9							
*06	9780	X	7646	-0-	-2134	-0-	237	1	6665	3	Y	664	654	0			48
							14	4	730	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	27	1	6708	3	Y	763	766	0			11
							1	4	839	9							
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	22	1	6012	3	Y	695	687	0			19
							1	4	765	9							
03	7068	X	7033	-0-	-35	-0-	23	1	6203	3	Y	734	730	0			23
							807	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	22	1	6710	3	Y	749	756	0			16
							824	9									
05	7068	X	6994	-0-	-74	-0-	23	1	6287	3	Y	607	608	0			15
							16	4	668	9							
*06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	25	1	6307	3	Y	585	576	0			24
							644	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

01	9889	X	5841	-0-	-4048	-0-	18	1	4509	3	Y	1194	1199	0			17
							1	4	1313	9							
02	8932	X	6946	-0-	-1986	-0-	21	1	5699	3	Y	1114	1100	0			31
							1	4	1225	9							
03	13764	X	9447	-0-	-4317	-0-	30	1	8002	3	Y	1286	1277	0			40
							1415	9									
04	13320	X	7913	-0-	-5407	-0-	22	1	6733	3	Y	1053	1071	0			22
							1158	9									
*05	13764	X	8211	-0-	-5553	-0-	25	1	6938	3	Y	1119	1114	0			27
							17	4	1231	9							
*06	9150	X	8564	-0-	-586	-0-	29	1	7080	3	Y	1323	1297	0			54
							1455	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1318	3	213	9	N	194	182	1			220
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1026	3	156	9	N	142	180	1			182
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1096	3	157	9	N	143	179	1			146
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124					270
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1167	3	189	9	N	172	175	1			267
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	3	N	158					424
							174	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	29	1	6155	3	Y	1173	1165	1	17	8	47
							1290	9									
02	7392	X	6549	-0-	-843	-0-	31	1	5189	3	Y	1208	1203	1	3	8	49
							1329	9									
03	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	36	1	6187	3	Y	1385	1332	1	4	8	98
							1524	9									
04	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	3	8	58
							1195	9									
05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	33	1	6679	3	Y	1168	1173	1			53
							22	4	1285	9							
*06	7500	X	7401	-0-	-99	-0-	32	1	6153	3	Y	1105	1109	0			48
							1216	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

01	6169	X	4944	-0-	-1225	-0-	18	1	3889	3	Y	943	939	1			38
							1037	9									
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	26	1	4330	3	Y	1211	1199	1			50
							1332	9									
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	29	1	5041	3	Y	1262	1223	1			89
							1388	9									
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	27	1	5519	3	Y	698	750	1			37
							768	9									
*05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	Y	756	759	1			34
							22	4	832	9							
*06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	28	1	5507	3	Y	685	689	0			31
							754	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

01	13485	X	10945	-0-	-2540	-0-	43	1	9032	3	Y	1700	1727	1			69
							1870	9									
02	12180	X	10009	-0-	-2171	-0-	51	1	8464	3	Y	1358	1371	1			56
							1494	9									
03	13485	X	12819	-0-	-666	-0-	62	1	10710	3	Y	1861	1785	1			132
							2047	9									
04	13050	X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1			83
							1714	9									
05	13485	X	10572	-0-	-2913	-0-	44	1	8913	3	Y	1442	1460	1			65
							29	4	1586	9							
*06	12420	X	9038	-0-	-3382	-0-	39	1	7496	3	Y	1366	1371	0			59
							1503	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
01	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	29	1	6087	3	Y	877	866	1			36
							965	9									
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	44	1	7419	3	Y	618	629	1			25
							680	9									
03	7378	X	6308	-0-	-1070	-0-	33	1	5711	3	Y	513	502	1			36
							564	9									
04	6930	X	6774	-0-	-156	-0-	30	1	6152	3	Y	538	545	1			29
							592	9									
*05	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	31	1	6263	3	Y	522	527	1			24
							21	4	574	9							
*06	8730	X	6226	-0-	-2504	-0-	29	1	5581	3	Y	560	557	0	2	8	25
							616	9									

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
01	10230	X	9389	-0-	-841	-0-	42	1	8839	3	Y	462	469	1			19
							508	9									
02	9240	X	8401	-0-	-839	-0-	48	1	8075	3	Y	253	262	1			10
							278	9									
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9226	3	Y	260	252	1			18
							286	9									
04	9180	X	8172	-0-	-1008	-0-	38	1	7674	3	Y	418	414	1			22
							460	9									
05	9486	X	8459	-0-	-1027	-0-	39	1	7947	3	Y	406	410	1			18
							26	4	447	9							
*06	9270	X	7759	-0-	-1511	-0-	37	1	7239	3	Y	439	438	0			19
							483	9									

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
01	5828	X	4035	-0-	-1793	-0-	38	1	2899	3	Y	998	997	0			38
							1098	9									
02	5264	X	3954	-0-	-1310	-0-	37	1	2847	3	Y	973	963	0			48
							1070	9									
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	48	1	3467	3	Y	1105	1122	0			31
							1216	9									
04	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	43	1	2965	3	Y	1129	1100	0			60
							1242	9									
05	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	45	1	2802	3	Y	1012	1032	0			40
							1113	9									
*06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	1309	1296	0			53

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
01	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	198	1	8579	3	Y	822	830	1			59
							19	4	904	9							
02	10136	X	9264	-0-	-872	-0-	203	1	8279	3	Y	694	695	1			58
							19	4	763	9							
03	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	182	1	9399	3	Y	812	829	1			41
							21	4	893	9							
04	10710	X	10080	-0-	-630	-0-	163	1	9055	3	Y	769	768	1			42
							16	4	846	9							
05	10788	X	9217	-0-	-1571	-0-	151	1	8171	3	Y	753	745	1			50
							67	4	828	9							
*06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	79	1	10189	3	Y	846	834	0			62
							21	4	931	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6247	-0-	-1348	-0-	39	1	5347	3	Y	783	754	1			123
							861	9									
02	6860	X	5586	-0-	-1274	-0-	22	1	4604	3	Y	872	817	1			178
							1	4	959	9							
03	7595	X	6174	-0-	-1421	-0-	25	1	5189	3	Y	873	818	1			233
							960	9									
04	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	28	1	4700	3	Y	825	854	1			204
							908	9									
*05	6262	X	5479	-0-	-783	-0-	19	1	4487	3	Y	785	776	1			213
							109	4	864	9							
*06	6060	X	5137	-0-	-923	-0-	11	1	4339	3	Y	715	680	1	1	8	247
							787	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	3	Y	1015	899	1			450
							1117	9									
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	98	1	1556	3	Y	541	708	1			283
							595	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	3	Y	769	721	1			331
							846	9									
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	3	Y	855	909	1			277
							941	9									
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	1812	3	Y	969	904	1			342
							1066	9									
*06	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	92	1	1653	3	Y	581	720	1			203
							17	4	639	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17572	-0-	-2423	-0-	39	1	15944	3	Y	1439	1449	0			35
							6	4	1583	9							
02	18060	X	15713	-0-	-2347	-0-	38	1	13986	3	Y	1534	1527	0			42
							2	4	1687	9							
03	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-	42	1	15036	3	Y	1591	1593	0			40
							1750	9									
04	17370	X	15722	-0-	-1648	-0-	38	1	14013	3	Y	1519	1520	0			39
							1671	9									
*05	17949	X	15790	-0-	-2159	-0-	39	1	14192	3	Y	1399	1398	0			40
							20	4	1539	9							
*06	17010	X	16307	-0-	-703	-0-	41	1	14579	3	Y	1462	1452	0	1	8	50
							79	4	1608	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	13044	-0-	-317	-0-	59	1	11531	3	Y	1321	1343	0			50
							1	4	1453	9							
02	12068	X	11431	-0-	-637	-0-	54	1	10129	3	Y	1134	1132	0			52
							1	4	1247	9							
03	13361	X	12477	-0-	-884	-0-	60	1	11046	3	Y	1246	1255	0			43
							1371	9									
04	12930	X	11569	-0-	-1361	-0-	57	1	10307	3	Y	1094	1081	0			56
							2	4	1203	9							
05	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	61	1	10130	3	Y	1125	1128	0			53
							31	4	1238	9							
*06	12630	X	12110	-0-	-520	-0-	68	1	10464	3	Y	1434	1343	0	51	1	93
							1	4	1577	9							

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
01	6541	X	5934	-0-	-607	-0-	38	1	5130	3	Y	696	653	1			109
							766	9									
02	5376	X	5167	-0-	-209	-0-	21	1	4471	3	Y	613	597	1			125
							1	4	674	9							
03	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	23	1	4510	3	Y	550	528	1			147
							605	9									
04	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	26	1	4481	3	Y	588	589	1			146
							647	9									
*05	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	21	1	4669	3	Y	556	551	1			151
							114	4	612	9							
*06	5730	X	4962	-0-	-768	-0-	12	1	4399	3	Y	501	477	1	1	8	175
							551	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	233	1	1991	3	Y	1	1	8			-0-
							13	4	1	9							
02	2800	N	3611	-0-	811	811	242	1	3369	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4501	-0-	1401	2212	512	1	3934	3	Y	50	37	1			13
							55	9									
04	3000	N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1			4
							45	9									
05	5368	X	2523	-0-	-2845	-0-	313	1	2030	3	Y	92	86	1			10
							79	4	101	9							
*06	1710	X	917	-0-	-793	-0-	191	1	454	3	Y	247	186	1	3	8	67
							272	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	48	1	4121	3	Y	340	355	1			83
							374	9									
02	5208	X	3288	-0-	-1920	-0-	36	1	2944	3	Y	280	287	1			76
							308	9									
03	5456	X	4219	-0-	-1237	-0-	32	1	3855	3	Y	302	304	1			74
							332	9									
04	4800	X	2508	-0-	-2292	-0-	10	1	2189	3	Y	281	288	1			67
							309	9									
05	4557	X	2167	-0-	-2390	-0-	1867	3	300	9	Y	273	253	1			87
*06	4410	X	1387	-0-	-3023	-0-	45	1	1231	3	Y	101	138	1			50
							111	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2737	3	155	9	N	141					248
02	2856	X	2367	-0-	-489	-0-	2228	3	139	9	N	126	180	1			194
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2594	3	136	9	N	124	178	1			140
04	2940	X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102					242
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3002	3	141	9	N	128	175	1			195
*06	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124					318
							136	9									

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
01	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2642	3	196	9	N	178	179	1			187
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2714	3	190	9	N	173	179	1			181
03	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	2370	3	125	9	N	114					295
04	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2542	3	173	9	N	157	180	1			272
05	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	2178	3	101	9	N	92	176	1			188
*06	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	230	1	2326	3	N	44					233
							48	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6860	-0-	-1851	-0-	216	1	6139	3	Y	459	467	0			36
							505	9									
02	7868	X	6838	-0-	-1030	-0-	267	1	5881	3	Y	627	610	0			53
							690	9									
03	8091	X	6996	-0-	-1095	-0-	304	1	6103	3	Y	535	553	0			35
							589	9									
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	274	1	6722	3	Y	440	371	0	50	1	54
							2	4	484	9							
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	224	1	7370	3	Y	422	416	0			60
							1	4	464	9							
*06	7320	X	6416	-0-	-904	-0-	155	1	5725	3	Y	487	459	0	2	8	86
							536	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	129	1	5922	3	Y	708	715	0			65
							4	4	779	9							
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	113	1	3241	3	Y	614	610	0			69
							3	4	675	9							
03	4836	X	2951	-0-	-1885	-0-	80	1	2308	3	Y	510	518	0			61
							2	4	561	9							
04	4710	X	1293	-0-	-3417	-0-	207	1	843	3	Y	216	88	0	1	8	188
							5	4	238	9							
*05	4867	X	1647	-0-	-3220	-0-	158	1	1267	3	Y	183	307	0			64
							21	4	201	9							
*06	4710	X	1729	-0-	-2981	-0-	4	1	1380	3	Y	306	366	0	3	1	1
							8	4	337	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	120	1	5519	3	Y	702	713	0			64
							4	4	772	9							
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	141	1	4034	3	Y	558	559	0			63
							4	4	614	9							
03	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	141	1	4110	3	Y	555	551	0			67
							2	4	611	9							
04	5550	X	245	-0-	-5305	-0-	34	1	140	3	Y	64	74	0	2	8	55
							1	4	70	9							
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1	55	0	1	8	-0-
*06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	4628	3	Y	1034	1059	0			95
							4	4	1137	9							
02	4172	X	3671	-0-	-501	-0-	92	1	2651	3	Y	841	841	0			95
							3	4	925	9							
03	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	96	1	2782	3	Y	874	864	0			105
							2	4	961	9							
04	4470	X	263	-0-	-4207	-0-	30	1	121	3	Y	101	117	0	4	8	85
							1	4	111	9							
*05	4619	X	2064	-0-	-2555	-0-	175	1	1396	3	Y	427	363	0			149
							23	4	470	9							
*06	4470	X	1000	-0-	-3470	-0-	2	1	752	3	Y	220	365	0	2	1	1
							4	4	242	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	400	1	11357	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
02	18256	X	10651	-0-	-7605	-0-	444	1	9766	3	Y	401	401	0			34
							441	9									
03	20212	X	9105	-0-	-11107	-0-	412	1	8265	3	Y	388	397	0			25
							1	4	427	9							
04	19560	X	7989	-0-	-11571	-0-	297	1	7305	3	Y	350	294	0	38	1	43
							2	4	385	9							
05	12245	X	7434	-0-	-4811	-0-	208	1	6870	3	Y	323	320	0			46
							1	4	355	9							
*06	11850	X	2680	-0-	-9170	-0-	62	1	2296	3	Y	293	285	0	1	8	53
							322	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	141	1	12524	3	Y	378	388	0			12
							416	9									
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	121	1	10174	3	Y	208	207	0			13
							229	9									
03	12710	X	10936	-0-	-1774	-0-	143	1	10417	3	Y	342	338	0			17
							376	9									
04	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	111	1	10436	3	Y	347	344	0			20
							382	9									
*05	13082	X	12436	-0-	-646	-0-	11	1	12023	3	Y	357	365	0			12
							9	4	393	9							
*06	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	14	1	14955	3	Y	1048	1001	0			60
							1153	9									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12018	-0-	-475	-0-	127	1	11282	3	Y	554	576	0			18
							609	9									
02	11928	X	9457	-0-	-2471	-0-	107	1	8967	3	Y	348	345	0			21
							383	9									
03	13206	X	9875	-0-	-3331	-0-	129	1	9428	3	Y	289	296	0			14
							318	9									
04	12780	X	8977	-0-	-3803	-0-	91	1	8633	3	Y	230	231	0			13
							253	9									
05	13206	X	9629	-0-	-3577	-0-	8	1	9352	3	Y	238	243	0			8
							7	4	262	9							
*06	11640	X	3410	-0-	-8230	-0-	3	1	3317	3	Y	82	85	0			5
							90	9									

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
01	13361	X	12297	-0-	-1064	-0-	132	1	11728	3	Y	397	405	0			13
							437	9									
02	12208	X	11080	-0-	-1128	-0-	127	1	10566	3	Y	352	344	0			21
							387	9									
03	13516	X	12694	-0-	-822	-0-	166	1	12075	3	Y	412	412	0			21
							453	9									
04	13080	X	12121	-0-	-959	-0-	123	1	11647	3	Y	319	322	0			18
							351	9									
*05	12462	X	12130	-0-	-332	-0-	11	1	11750	3	Y	327	334	0			11
							9	4	360	9							
*06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12	1	12359	3	Y	355	347	0			19
							391	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	204	1	4074	3	Y	518	507	0	41	1	29
							570	9									
02	5068	X	4245	-0-	-823	-0-	187	1	3551	3	Y	461	458	0			32
							507	9									
03	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	158	1	3216	3	Y	811	793	0			50
							892	9									
04	5580	X	3614	-0-	-1966	-0-	130	1	2838	3	Y	587	604	0			33
							646	9									
05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	142	1	3082	3	Y	646	640	0			39
							32	4	711	9							
*06	4680	X	2077	-0-	-2603	-0-	86	1	1935	3	Y	47	80	0			7
							4	4	52	9							

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
01	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	215	1	4282	3	Y	1039	997	0	36	1	58
							1143	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	274	1	5205	3	Y	756	762	0			52
							832	9									
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	269	1	5488	3	Y	797	800	0			49
							877	9									
04	6150	X	5967	-0-	-183	-0-	226	1	4923	3	Y	743	750	0			42
							1	4	817	9							
*05	6355	X	6270	-0-	-85	-0-	237	1	5150	3	Y	754	750	0			46
							54	4	829	9							
*06	6150	X	5746	-0-	-404	-0-	206	1	4582	3	Y	864	847	0			63
							8	4	950	9							

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
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	283	1	8033	3	Y	327	331	0			26
							360	9									
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	356	1	7815	3	Y	309	309	0			26
							340	9									
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	380	1	7615	3	Y	340	344	0			22
							1	4	374	9							
04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	294	1	7221	3	Y	370	312	0	35	1	45
							2	4	407	9							
05	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	205	1	6769	3	Y	343	339	0			49
							1	4	377	9							
*06	7380	X	5313	-0-	-2067	-0-	126	1	4671	3	Y	469	436	0	1	8	81
							516	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15347	-0-		-587	-0-	39	1	14418	3	Y	808	812	0			39
								1	4	889	9							
02	14112	X	14010	-0-		-102	-0-	39	1	13181	3	Y	718	717	0			40
								790	9									
03	15407	X	9596	-0-		-5811	-0-	19	1	8665	3	Y	829	418	0	399	1	52
								912	9									
04	14910	X	5546	-0-		-9364	-0-	12	1	4893	3	Y	583	609	1			26
								641	9									
05	15500	X	7526	-0-		-7974	-0-	53	1	6877	3	Y	542	548	1			20
								596	9									
*06	18053	X	18053	-0-		-0-	-0-	28	1	15948	3	Y	1886	1814	1			91
								2	4	2075	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9855	-0-		-2111	-0-	25	1	9403	3	Y	387	368	0	19	8	18
								1	4	426	9							
02	10808	X	8342	-0-		-2466	-0-	23	1	7926	3	Y	357	342	0	14	8	19
								393	9									
03	10044	X	9857	-0-		-187	-0-	20	1	9291	3	Y	496	245	0	239	1	31
								546	9									
04	9630	X	8746	-0-		-884	-0-	20	1	8180	3	Y	496	505	1			22
								546	9									
05	9858	X	8215	-0-		-1643	-0-	61	1	7947	3	Y	188	203	1			7
								207	9									
*06	9540	X	5389	-0-		-4151	-0-	9	1	5346	3	Y	30	36	1			1
								1	4	33	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8796	X	8796	-0-		-0-	-0-	343	1	6851	3	Y	1455	1398	0	56	1	81
								1	4	1601	9							
02	7799	X	7799	-0-		-0-	-0-	319	1	6060	3	Y	1291	1284	0			88
								1420	9									
03	8023	X	8023	-0-		-0-	-0-	294	1	6002	3	Y	1570	1562	0			96
								1727	9									
04	7807	X	7807	-0-		-0-	-0-	268	1	5858	3	Y	1527	1537	0			86
								1	4	1680	9							
*05	8205	X	8205	-0-		-0-	-0-	288	1	6278	3	Y	1431	1430	0			87
								65	4	1574	9							
*06	7696	X	7696	-0-		-0-	-0-	257	1	5731	3	Y	1543	1518	0			112
								11	4	1697	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2959	-0-		-389	-0-	228	1	2004	3	Y	661	658	0			102
								727	9									
02	3024	X	2615	-0-		-409	-0-	240	1	1857	3	Y	471	487	0			86
								518	9									
03	3348	X	2659	-0-		-689	-0-	329	1	1776	3	Y	504	526	0			64
								554	9									
04	2850	X	2555	-0-		-295	-0-	231	1	1682	3	Y	584	575	0			73
								642	9									
05	2945	X	2679	-0-		-266	-0-	241	1	1851	3	Y	534	452	0			155
								587	9									
*06	2850	X	1304	-0-		-1546	-0-	57	1	567	3	Y	618	699	0	3	8	71
								680	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11554	-0-		-1404	-0-	233	1	10164	3	Y	1032	1024	1	10	8	73
								22	4	1135	9							
02	11704	X	10473	-0-		-1231	-0-	226	1	9199	3	Y	934	928	1	1	8	78
								21	4	1027	9							
03	12090	X	11668	-0-		-422	-0-	200	1	10319	3	Y	1024	1018	1	33	8	51
								23	4	1126	9							
04	11700	X	11005	-0-		-695	-0-	178	1	9807	3	Y	912	913	1	1	8	49
								17	4	1003	9							
*05	11842	X	10496	-0-		-1346	-0-	170	1	9233	3	Y	925	913	1			61
								75	4	1018	9							
*06	12472	X	12472	-0-		-0-	-0-	88	1	11258	3	Y	1003	991	0			73
								23	4	1103	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	10385	-0-		-4898	-0-	12	1	9594	3	Y	705	696	0			23
								3	4	776	9							
02	13804	X	9932	-0-		-3872	-0-	14	1	9192	3	Y	659	664	0			18
								1	4	725	9							
03	15128	X	11598	-0-		-3530	-0-	18	1	10810	3	Y	699	696	0			21
								1	4	769	9							
04	14640	X	8764	-0-		-5876	-0-	12	1	8198	3	Y	502	507	0			16
								2	4	552	9							
05	11904	X	11401	-0-		-503	-0-	20	1	10770	3	Y	554	551	0	1	8	18
								2	4	609	9							
*06	11531	X	11531	-0-		-0-	-0-	97	1	10793	3	Y	583	572	0			29
								641	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4650	-0-		-1519	-0-	380	1	3747	3	Y	475	454	0	16	8	49
								523	9									
02	5572	X	3238	-0-		-2334	-0-	246	1	2560	3	Y	393	402	0	6	8	34
								432	9									
03	5084	X	4381	-0-		-703	-0-	329	1	3494	3	Y	507	481	0	5	8	55
								558	9									
04	4920	X	4747	-0-		-173	-0-	262	1	3901	3	Y	531	539	0	6	8	41
								584	9									
05	4650	X	4306	-0-		-344	-0-	242	1	3558	3	Y	460	441	0	6	8	54
								506	9									
*06	4500	X	2934	-0-		-1566	-0-	183	1	2635	3	Y	105	116	0			43
								116	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4403	-0-		-2076	-0-	41	1	3064	3	Y	1180	1176	0			45
								1298	9									
02	5852	X	4016	-0-		-1836	-0-	37	1	2922	3	Y	961	959	0			47
								1057	9									
03	6479	X	4966	-0-		-1513	-0-	44	1	3200	3	Y	1565	1568	0			44
								1722	9									
04	5190	X	4719	-0-		-471	-0-	47	1	3328	3	Y	1222	1201	0			65
								1344	9									
05	5022	X	4149	-0-		-873	-0-	46	1	2870	3	Y	1121	1142	0			44
								1233	9									
*06	4800	X	-0-	-0-		-4800	-0-					Y	1411	1398	0			57

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2785	-0-		-811	-0-	223 602	1 9	1960	3	Y	547	536	0	7	8	83
02	3024	X	2127	-0-		-897	-0-	188 474	1 9	1465	3	Y	431	429	0	7	8	78
03	3348	X	2564	-0-		-784	-0-	319 519	1 9	1726	3	Y	472	490	0			60
04	3180	X	2510	-0-		-670	-0-	232 591	1 9	1687	3	Y	537	529	0	1	8	67
05	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-	266 518	1 9	2043	3	Y	471	400	0	1	8	137
*06	2700	X	2468	-0-		-232	-0-	119 1162	1 9	1187	3	Y	1056	1081	0			111

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10675	-0-		-2283	-0-	65 1	1 4	9299 1310	3 9	Y	1191	1131	0	54	8	22
02	11172	X	9696	-0-		-1476	-0-	57 5	1 4	8395 1239	3 9	Y	1126	1118	0			30
03	11687	X	10543	-0-		-1144	-0-	58 6	1 4	9115 1364	3 9	Y	1240	1252	0			18
04	10800	X	9774	-0-		-1026	-0-	55 5	1 4	8294 1420	3 9	Y	1291	1271	0			38
05	10850	X	9364	-0-		-1486	-0-	50 21	1 4	7989 1304	3 9	Y	1185	1194	0			29
*06	10380	X	3778	-0-		-6602	-0-	15 4	1 4	2470 1289	3 9	Y	1172	1165	0			36

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4577	-0-		-2088	-0-	145 1	1 4	3692 739	3 9	Y	672	663	0	13	8	25
02	6020	X	3566	-0-		-2454	-0-	107 1	1 4	2654 804	3 9	Y	731	641	0	75	8	40
03	6665	X	3009	-0-		-3656	-0-	91 1	1 4	2205 712	3 9	Y	647	639	0	19	8	29
04	6300	X	3895	-0-		-2405	-0-	122 2	1 4	2906 865	3 9	Y	786	745	0	20	8	50
*05	6510	X	4101	-0-		-2409	-0-	133 10	1 4	3137 821	3 9	Y	746	753	0			43
*06	4440	X	2871	-0-		-1569	-0-	131 1	1 4	1965 774	3 9	Y	704	704	0			42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5327	-0-		-1834	-0-	449 453	1 9	4425	3	Y	412	416	0			44
02	6216	X	5842	-0-		-374	-0-	478 416	1 9	4948	3	Y	378	388	0			34
03	6262	X	5037	-0-		-1225	-0-	392 468	1 9	4177	3	Y	425	413	0			46
04	6060	X	5069	-0-		-991	-0-	290 458	1 9	4321	3	Y	416	429	0			33
05	6479	X	4700	-0-		-1779	-0-	274 392	1 9	4034	3	Y	356	347	0			42
*06	6270	X	3931	-0-		-2339	-0-	245 156	1 9	3530	3	Y	142	134	0	1	8	49

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
01	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	58	1	5032	3	Y	283	294	1			69
							311	9									
02	5348	X	4700	-0-	-648	-0-	54	1	4341	3	Y	277	271	1			75
							305	9									
03	5425	X	5195	-0-	-230	-0-	40	1	4817	3	Y	307	307	1			75
							338	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	23	1	4998	3	Y	256	270	1			61
							282	9									
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4649	3	279	9	Y	254	234	1			81
*06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	219	1	6085	3	Y	302	281	1			102
							1	4	332	9							

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
01	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	196	1	1713	3	Y	854	852	0			132
							939	9									
02	3808	X	2693	-0-	-1115	-0-	223	1	1740	3	Y	664	674	0			122
							730	9									
03	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	311	1	1685	3	Y	734	763	0			93
							807	9									
04	3390	X	2759	-0-	-631	-0-	219	1	1587	3	Y	866	850	0			109
							953	9									
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	229	1	1767	3	Y	743	636	0			216
							817	9									
*06	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	86	1	860	3	Y	1071	1164	0	4	8	119
							1178	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	3993	3	123	9	N	112					250
02	3892	X	2290	-0-	-1602	-0-	2248	3	42	9	N	38	170	1			118
03	4309	X	53	-0-	-4256	-0-	53	3			N	-0-					118
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					118
*05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					118
*06	3990	X	21	-0-	-3969	-0-	2	1	19	3	N	-0-					114

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1917	-0-	-1896	-0-	1782	3	135	9	N	123	172	1			217
02	3528	X	1151	-0-	-2377	-0-	1034	3	117	9	N	106	171	1			152
03	4154	X	1257	-0-	-2897	-0-	1128	3	129	9	N	117	171	1			98
04	4020	X	1320	-0-	-2700	-0-	1237	3	83	9	N	75					173
05	4154	X	68	-0-	-4086	-0-	68	3			N	-0-					173
*06	1860	X	418	-0-	-1442	-0-	38	1	380	3	N	-0-					173

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	64	1	1131	3	Y	1069	1043	0			71
							1	4	1176	9							
02	2744	X	2222	-0-	-522	-0-	63	1	1105	3	Y	952	962	0			61
							7	4	1047	9							
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	97	1	1639	3	Y	997	1024	0			34
							3	4	1097	9							
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	3	Y	843	829	0			48
							1	4	927	9							
*05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	3	Y	920	927	0			41
							3	4	1012	9							
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	44	1	2883	3	Y	734	703	0			72
							11	4	807	9							

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
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	283	1	2798	3	Y	403	389	0			43
							443	9									
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	3	Y	334	347	0			30
							367	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	314	1	3353	3	Y	351	343	0			38
							386	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	3	Y	325	337	0			26
							358	9									
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	223	1	3281	3	Y	283	275	0			34
							311	9									
*06	3540	X	1612	-0-	-1928	-0-	98	1	1414	3	Y	91	88	0	4	8	32
							100	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3638	3	288	9	N	262	181	1			290
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3580	3	473	9	N	430	533	1			187
03	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	3408	3	333	9	N	303	169	1			321
04	3900	X	2632	-0-	-1268	-0-	2362	3	270	9	N	245	339	1			227
05	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3179	3	270	9	N	245	179	1			293
*06	4350	X	1595	-0-	-2755	-0-	130	1	1318	3	N	134					427
							147	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

01	10168	X	7469	-0-	-2699	-0-	41	1	6470	3	Y	861	853	0			19
							11	4	947	9							
02	9184	X	7066	-0-	-2118	-0-	40	1	6035	3	Y	899	897	0			21
							2	4	989	9							
03	10168	X	7661	-0-	-2507	-0-	46	1	6677	3	Y	849	854	0			16
							4	4	934	9							
04	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	43	1	6224	3	Y	714	713	0			17
							9	4	785	9							
05	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	42	1	6468	3	Y	711	707	0			21
							23	4	782	9							
*06	7560	X	7062	-0-	-498	-0-	36	1	6312	3	Y	648	657	0			12
							1	4	713	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

01	7285	X	5514	-0-	-1771	-0-	31	1	4862	3	Y	557	553	0			12
							8	4	613	9							
02	6580	X	5092	-0-	-1488	-0-	30	1	4532	3	Y	481	482	0			11
							1	4	529	9							
03	7285	X	5078	-0-	-2207	-0-	31	1	4545	3	Y	454	456	0			9
							3	4	499	9							
04	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			10
							6	4	452	9							
*05	5642	X	4698	-0-	-944	-0-	27	1	4166	3	Y	445	442	0			13
							15	4	490	9							
*06	5460	X	5141	-0-	-319	-0-	26	1	4602	3	Y	465	469	0			8
							1	4	512	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5432	-0-		-675	-0-	31	1	5028	3	Y	331	327	0			7
								9	4	364	9							
02	5516	X	4956	-0-		-560	-0-	29	1	4292	3	Y	576	569	0			14
								1	4	634	9							
03	6107	X	5403	-0-		-704	-0-	34	1	4882	3	Y	440	446	0			8
								3	4	484	9							
04	5250	X	4895	-0-		-355	-0-	31	1	4450	3	Y	371	370	0			9
								6	4	408	9							
05	5487	X	4666	-0-		-821	-0-	27	1	4173	3	Y	410	407	0			12
								15	4	451	9							
*06	5310	X	4479	-0-		-831	-0-	23	1	4082	3	Y	339	345	0			6
								1	4	373	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5675	-0-		-1176	-0-	15	1	5418	3	Y	220	222	0			11
								242	9									
02	5992	X	4879	-0-		-1113	-0-	14	1	4660	3	Y	186	187	0			10
								205	9									
03	6634	X	5775	-0-		-859	-0-	12	1	5499	3	Y	240	120	0	115	1	15
								264	9									
04	6254	X	6254	-0-		-0-	-0-	14	1	5998	3	Y	220	225	1			10
								242	9									
05	6246	X	6246	-0-		-0-	-0-	46	1	5977	3	Y	203	206	1			7
								223	9									
*06	5580	X	5147	-0-		-433	-0-	8	1	5024	3	Y	104	106	1			5
								1	4	114	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4380	-0-		-983	-0-	46	1	3990	3	Y	313	319	1			76
								344	9									
02	4844	X	4372	-0-		-472	-0-	49	1	3967	3	Y	324	312	1			88
								356	9									
03	4960	X	4613	-0-		-347	-0-	35	1	4195	3	Y	348	351	1			85
								383	9									
04	4800	X	3988	-0-		-812	-0-	17	1	3637	3	Y	304	317	1			72
								334	9									
05	4836	X	4519	-0-		-317	-0-	4189	3	330	9	Y	300	277	1			95
*06	4680	X	2717	-0-		-1963	-0-	84	1	2312	3	Y	292	284	1			103
								321	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4958	-0-		-1397	-0-	53	1	4606	3	Y	272	279	1			66
								299	9									
02	5740	X	5205	-0-		-535	-0-	60	1	4862	3	Y	257	253	1			70
								283	9									
03	6355	X	5729	-0-		-626	-0-	44	1	5385	3	Y	273	276	1			67
								300	9									
04	5970	X	5091	-0-		-879	-0-	23	1	4808	3	Y	236	247	1			56
								260	9									
05	5766	X	4685	-0-		-1081	-0-	4432	3	253	9	Y	230	213	1			73
*06	5580	X	4413	-0-		-1167	-0-	145	1	4003	3	Y	241	230	1			85
								265	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7003	-0-		-1088	-0-	39	1	6160	3	Y	722	650	0	66	8	14
								10	4	794	9							
02	7308	X	6586	-0-		-722	-0-	38	1	5742	3	Y	731	725	0	3	8	17
								2	4	804	9							
03	8091	X	7186	-0-		-905	-0-	44	1	6428	3	Y	645	650	0			12
								4	4	710	9							
04	6780	X	6443	-0-		-337	-0-	40	1	5798	3	Y	543	542	0			13
								8	4	597	9							
05	7285	X	6151	-0-		-1134	-0-	36	1	5456	3	Y	582	578	0			17
								19	4	640	9							
*06	7050	X	5680	-0-		-1370	-0-	29	1	5138	3	Y	465	473	0			9
								1	4	512	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7501	-0-		-1272	-0-	43	1	6751	3	Y	633	627	0			14
								11	4	696	9							
02	7924	X	7014	-0-		-910	-0-	41	1	6178	3	Y	721	718	0			17
								2	4	793	9							
03	8773	X	7767	-0-		-1006	-0-	48	1	6993	3	Y	656	661	0			12
								4	4	722	9							
04	7260	X	7116	-0-		-144	-0-	44	1	6458	3	Y	550	549	0			13
								9	4	605	9							
*05	7781	X	7044	-0-		-737	-0-	42	1	6355	3	Y	567	563	0			17
								23	4	624	9							
*06	7530	X	6271	-0-		-1259	-0-	33	1	5725	3	Y	465	472	0			10
								1	4	512	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3579	-0-		-2001	-0-	113	1	1993	3	Y	1337	1306	0			88
								2	4	1471	9							
02	5040	X	3222	-0-		-1818	-0-	108	1	1890	3	Y	1102	1119	0			71
								12	4	1212	9							
03	6647	X	6647	-0-		-0-	-0-	290	1	4849	3	Y	1362	1386	0			47
								10	4	1498	9							
04	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	169	1	2851	3	Y	1279	1253	0	1	8	72
								2	4	1407	9							
*05	3627	X	3493	-0-		-134	-0-	124	1	2044	3	Y	1201	1219	0	1	8	53
								4	4	1321	9							
*06	6420	X	-0-	-0-		-6420	-0-					Y	1089	1037	0			105

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13519	X	13519	-0-		-0-	-0-	60	1	11747	3	Y	1555	1572	0			58
								1	4	1711	9							
02	11508	X	11092	-0-		-416	-0-	52	1	9870	3	Y	1063	1072	0			49
								1	4	1169	9							
03	12741	X	10623	-0-		-2118	-0-	50	1	9307	3	Y	1151	1160	0			40
								1266	9									
04	12330	X	9358	-0-		-2972	-0-	44	1	7964	3	Y	1226	1203	0			63
								1	4	1349	9							
*05	12741	X	8886	-0-		-3855	-0-	45	1	7497	3	Y	1201	1205	0	2	8	57
								23	4	1321	9							
*06	12330	X	9256	-0-		-3074	-0-	50	1	7667	3	Y	1399	1315	0	48	1	93
								1539	9									

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
01	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	45	1	8767	3	Y	904	928	0			34
							1	4	994	9							
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	38	1	7174	3	Y	767	766	0			35
							1	4	844	9							
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	44	1	8047	3	Y	919	922	0			32
							1011	9									
04	8610	X	8282	-0-	-328	-0-	39	1	7216	3	Y	933	917	0			48
							1	4	1026	9							
*05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	45	1	7473	3	Y	976	978	0			46
							23	4	1074	9							
*06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	1300	1213	0	45	1	85
							1430	9					3	8			

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
01	8618	X	6258	-0-	-2360	-0-	244	1	4325	3	Y	1531	1495	0			101
							5	4	1684	9							
02	7784	X	5053	-0-	-2731	-0-	204	1	3572	3	Y	1141	1169	0			73
							22	4	1255	9							
03	8618	X	5444	-0-	-3174	-0-	233	1	3896	3	Y	1188	1220	0			41
							8	4	1307	9							
04	6330	X	5381	-0-	-949	-0-	236	1	3976	3	Y	1060	1040	0	1	8	60
							3	4	1166	9							
*05	6262	X	5456	-0-	-806	-0-	239	1	3914	3	Y	1177	1178	0	7	8	52
							8	4	1295	9							
*06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	564	1	6588	3	Y	989	945	0			96
							24	4	1088	9							

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
01	15872	X	12375	-0-	-3497	-0-	133	1	11791	3	Y	410	417	0			13
							451	9									
02	14112	X	9735	-0-	-4377	-0-	111	1	9237	3	Y	352	344	0			21
							387	9									
03	15624	X	9005	-0-	-6619	-0-	118	1	8603	3	Y	258	266	0			13
							284	9									
04	14970	X	6935	-0-	-8035	-0-	71	1	6662	3	Y	184	186	0			11
							202	9									
*05	12741	X	6873	-0-	-5868	-0-	6	1	6620	3	Y	220	223	0			8
							5	4	242	9							
*06	11970	X	8434	-0-	-3536	-0-	8	1	8084	3	Y	311	301	0			18
							342	9									

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
01	12741	X	12573	-0-	-168	-0-	135	1	12017	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
02	11508	X	11506	-0-	-2	-0-	131	1	10988	3	Y	352	343	0			21
							387	9									
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	171	1	12425	3	Y	324	329	0			16
							356	9									
04	12330	X	11483	-0-	-847	-0-	118	1	11029	3	Y	305	304	0			17
							336	9									
*05	12741	X	11258	-0-	-1483	-0-	10	1	10908	3	Y	302	309	0			10
							8	4	332	9							
*06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	507	489	0			29
							558	9									

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
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	47	1	11748	3	Y	1825	1820	0			36
							1	4	2008	9							
02	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	47	1	10350	3	Y	1438	1432	0			42
							1582	9									
03	13454	X	13362	-0-	-92	-0-	50	1	11318	3	Y	1813	1794	0			61
							1994	9									
04	13350	X	10432	-0-	-2918	-0-	35	1	8797	3	Y	1448	1458	0			51
							7	4	1593	9							
*05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	44	1	10303	3	Y	1670	1672	0			49
							49	4	1837	9							
*06	13350	X	11597	-0-	-1753	-0-	34	1	9842	3	Y	1557	1550	0			57
							8	4	1713	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	8			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	1684	-0-	-1323	-0-	7	1	1517	3	Y	145	140	0			5
							160	9									
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	8	1	2087	3	Y	696	677	0			24
							2	4	766	9							
*05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	9	1	2053	3	Y	265	281	0			8
							10	4	292	9							
*06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	Y	274	272	0			9
							2	4	301	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8022	-0-	-3293	-0-	92	1	7328	3	Y	547	525	0			85
							602	9									
02	10220	X	9458	-0-	-762	-0-	97	1	8614	3	Y	679	653	0	1	8	110
							747	9									
03	11191	X	7663	-0-	-3528	-0-	85	1	6928	3	Y	591	618	0	1	8	82
							650	9									
04	9540	X	1066	-0-	-8474	-0-	13	1	898	3	Y	141	199	0	1	8	23
							155	9									
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	21534	-0-	-1220	-0-	233	1	20642	3	Y	599	613	0			19
							659	9									
02	20384	X	17917	-0-	-2467	-0-	205	1	17149	3	Y	512	500	0			31
							563	9									
03	22568	X	17973	-0-	-4595	-0-	236	1	17207	3	Y	482	489	0			24
							530	9									
04	21840	X	17722	-0-	-4118	-0-	182	1	17110	3	Y	391	393	0			22
							430	9									
*05	22351	X	17401	-0-	-4950	-0-	15	1	16899	3	Y	431	438	0			15
							13	4	474	9							
*06	20850	X	7105	-0-	-13745	-0-	7	1	6896	3	Y	184	188	0			11
							202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	28	1	6945	3	Y	673	676	0			13
							740	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	31	1	6762	3	Y	747	738	0			22
							822	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	28	1	6665	3	Y	931	901	0	22	8	30
							1024	9									
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	25	1	6170	3	Y	926	924	0			32
							5	4	1019	9							
*05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	27	1	6616	3	Y	880	886	0			26
							31	4	968	9							
*06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	23	1	6652	3	Y	1109	1094	0			42
							5	4	1220	9							

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
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	79	1	6801	3	Y	214	218	1			52
							235	9									
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	55	1	4455	3	Y	200	198	1			54
							220	9									
03	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	36	1	4370	3	Y	228	226	1			56
							251	9									
04	6900	X	4455	-0-	-2445	-0-	20	1	4227	3	Y	189	200	1			45
							208	9									
05	7130	X	4705	-0-	-2425	-0-	4496	3	209	9	Y	190	175	1			60
*06	6900	X	4887	-0-	-2013	-0-	164	1	4529	3	Y	176	174	1			63
							194	9									

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
01	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	212	1	4932	3	Y	1068	1067	0			41
							2	4	1175	9							
02	6020	X	5769	-0-	-251	-0-	192	1	4441	3	Y	1033	1029	0			45
							1136	9									
03	6541	X	6306	-0-	-235	-0-	215	1	4911	3	Y	1073	1090	0			28
							1180	9									
04	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	195	1	4581	3	Y	971	960	0	3	8	36
							2	4	1068	9							
*05	6386	X	5931	-0-	-455	-0-	209	1	4576	3	Y	1008	1005	0	2	8	37
							37	4	1109	9							
*06	6180	X	2633	-0-	-3547	-0-	88	1	1921	3	Y	567	565	0			41
							624	9									

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
01	15810	X	14752	-0-	-1058	-0-	129	1	13525	3	Y	874	862	0	5	8	175
							137	4	961	9							
02	14700	X	9072	-0-	-5628	-0-	83	1	8438	3	Y	500	533	0			142
							1	4	550	9							
03	16275	X	15912	-0-	-363	-0-	122	1	14744	3	Y	949	934	0	4	8	153
							2	4	1044	9							
04	15750	X	14504	-0-	-1246	-0-	126	1	13569	3	Y	735	774	0			114
							809	9									
*05	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	115	1	11662	3	Y	884	808	0			190
							115	4	972	9							
*06	15390	X	12460	-0-	-2930	-0-	115	1	11587	3	Y	674	714	0			151
							17	4	741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	12773	-0-	-340	-0-	112	1	11728	3	Y	740	752	0			149
							119	4	814	9							
02	11368	X	10360	-0-	-1008	-0-	95	1	9595	3	Y	608	584	0			173
							1	4	669	9							
03	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	86	1	10355	3	Y	796	840	0			129
							1	4	876	9							
04	12360	X	10754	-0-	-1606	-0-	93	1	9978	3	Y	621	654	0			96
							683	9									
*05	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	105	1	10714	3	Y	758	691	0			163
							105	4	834	9							
*06	12360	X	10660	-0-	-1700	-0-	98	1	9932	3	Y	559	596	0			126
							15	4	615	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9101	-0-	-2152	-0-	77	1	8140	3	Y	728	739	0			147
							83	4	801	9							
02	9968	X	9656	-0-	-312	-0-	88	1	8922	3	Y	587	567	0			167
							646	9									
03	11036	X	9999	-0-	-1037	-0-	76	1	9102	3	Y	745	791	0			121
							1	4	820	9							
04	10170	X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0			94
							664	9									
*05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	90	1	9096	3	Y	704	646	0			152
							89	4	774	9							
*06	10350	X	9502	-0-	-848	-0-	88	1	8826	3	Y	523	558	0			117
							13	4	575	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	167	1	1465	3	Y	270	258	0			42
							297	9									
02	3248	X	1482	-0-	-1766	-0-	148	1	1145	3	Y	172	182	0			32
							189	9									
03	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	264	1	1430	3	Y	158	170	0			20
							174	9									
04	2580	X	1340	-0-	-1240	-0-	154	1	1118	3	Y	62	74	0			8
							68	9									
05	1922	X	1292	-0-	-630	-0-	143	1	1096	3	Y	48	42	0			14
							53	9									
*06	1860	X	126	-0-	-1734	-0-	9	1	96	3	Y	19	30	0			3
							21	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4084	-0-	-3108	-0-	43	1	3679	3	Y	329	336	1			80
							362	9									
02	6496	X	4308	-0-	-2188	-0-	48	1	3902	3	Y	325	317	1			88
							358	9									
03	6076	X	4604	-0-	-1472	-0-	35	1	4183	3	Y	351	353	1			86
							386	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	19	1	4148	3	Y	299	314	1			71
							329	9									
05	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	3996	3	326	9	Y	296	273	1			94
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	172	1	4742	3	Y	328	311	1			111
							361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	175	1	4060	3	Y	1296	1294	0			50
							1	4	1426	9							
02	5488	X	5240	-0-	-248	-0-	166	1	3844	3	Y	1118	1119	0			49
							1230	9									
03	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	187	1	4266	3	Y	1194	1212	0			31
							1313	9									
04	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	173	1	4074	3	Y	1158	1140	0	6	8	43
							2	4	1274	9							
*05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	187	1	4102	3	Y	1201	1195	0	5	8	44
							33	4	1321	9							
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	197	1	4273	3	Y	1245	1204	0			89
							1370	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

01	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	158	1	3693	3	Y	1008	1006	0			39
							1	4	1109	9							
02	4984	X	4360	-0-	-624	-0-	140	1	3233	3	Y	897	897	0			39
							987	9									
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	161	1	3687	3	Y	1021	1034	0			26
							1123	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	146	1	3452	3	Y	938	929	0			35
							2	4	1032	9							
*05	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	157	1	3453	3	Y	953	953	0			35
							28	4	1048	9							
*06	4800	X	3884	-0-	-916	-0-	126	1	2745	3	Y	921	893	0			66
							1013	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	12	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

01	8308	X	4800	-0-	-3508	-0-	45	1	4194	3	Y	508	517	0			18
							2	4	559	9							
02	7364	X	6766	-0-	-598	-0-	53	1	5709	3	Y	909	896	0			31
							4	4	1000	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	38	1	3966	3	Y	749	753	0			27
							1	4	824	9							
04	7050	X	6118	-0-	-932	-0-	42	1	5745	3	Y	300	308	0			19
							1	4	330	9							
*05	7502	X	5503	-0-	-1999	-0-	108	1	4780	3	Y	533	463	0			89
							29	4	586	9							
*06	7260	X	5864	-0-	-1396	-0-	174	1	5010	3	Y	591	665	0	5	1	10
							30	4	650	9							

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
01	9703	X	9046	-0-	-657	-0-	86	1	7980	3	Y	887	883	0			31
							4	4	976	9							
02	8764	X	7392	-0-	-1372	-0-	60	1	6464	3	Y	785	789	0			27
							4	4	864	9							
03	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	64	1	6543	3	Y	882	878	0			31
							1	4	970	9							
04	9060	X	6303	-0-	-2757	-0-	40	1	5595	3	Y	606	598	0			39
							1	4	667	9							
*05	9238	X	5102	-0-	-4136	-0-	98	1	4349	3	Y	571	515	0			95
							27	4	628	9							
*06	8760	X	4383	-0-	-4377	-0-	6	1	3684	3	Y	610	690	0	5	1	9
							22	4	671	9			1	8			

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
01	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	197	1	3357	3	Y	508	536	1			43
							559	9									
02	4256	X	3521	-0-	-735	-0-	176	1	2703	3	Y	584	554	1			73
							642	9									
03	4712	X	3944	-0-	-768	-0-	215	1	3038	3	Y	628	609	1			92
							691	9									
04	4140	X	3684	-0-	-456	-0-	213	1	2814	3	Y	597	659	1			30
							657	9									
05	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	205	1	2758	3	Y	561	537	1			54
							617	9									
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	547	506	1			95

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
01	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	159	1	9536	3	Y	766	746	0			69
							29	4	843	9							
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	151	1	10087	3	Y	496	519	0			46
							21	4	546	9							
03	11780	X	11572	-0-	-208	-0-	172	1	10738	3	Y	587	599	0			34
							16	4	646	9							
04	10830	X	10736	-0-	-94	-0-	161	1	10013	3	Y	503	514	0			23
							9	4	553	9							
*05	11966	X	10755	-0-	-1211	-0-	162	1	9975	3	Y	493	486	0			30
							76	4	542	9							
*06	11580	X	8856	-0-	-2724	-0-	265	1	8147	3	Y	396	369	0			57
							8	4	436	9							

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
01	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	103	1	6129	3	Y	288	294	0			26
							19	4	317	9							
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	92	1	6064	3	Y	217	223	0			20
							13	4	239	9							
03	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	102	1	6379	3	Y	323	324	0			19
							9	4	355	9							
04	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	97	1	6018	3	Y	225	234	0			10
							5	4	248	9							
*05	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	99	1	6107	3	Y	258	252	0			16
							47	4	284	9							
*06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	225	1	6921	3	Y	212	196	0	1	8	30
							7	4	233	9							

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
01	12927	X	11635	-0-	-1292	-0-	180	1	10764	3	Y	598	592	0			54
							33	4	658	9							
02	11676	X	10343	-0-	-1333	-0-	144	1	9581	3	Y	544	548	0			50
							20	4	598	9							
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	173	1	10846	3	Y	634	647	0			37
							16	4	697	9							
04	11730	X	11245	-0-	-485	-0-	168	1	10453	3	Y	559	570	0			26
							9	4	615	9							
*05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	175	1	10832	3	Y	576	567	0			35
							83	4	634	9							
*06	11340	X	7904	-0-	-3436	-0-	232	1	7147	3	Y	471	438	0			68
							7	4	518	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	160	1			72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	102	1	2	8	101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	108	1			83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	116	1			61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					87
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	705	1	2490	4	Y	7					94
							8	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

01	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	169	1	1920	3	Y	676	565	0	87	1	106
							744	9									
02	3976	X	1893	-0-	-2083	-0-	152	1	1295	3	Y	405	408	0			103
							446	9									
03	4402	X	2087	-0-	-2315	-0-	173	1	1239	3	Y	614	591	0			126
							675	9									
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	272	1	2070	3	Y	638	628	0			136
							702	9									
*05	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	289	1	2023	3	Y	490	493	0			133
							33	4	539	9							
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	1910	3	Y	578	586	0			125
							9	4	636	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

01	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	94	1	5613	3	Y	310	306	0			28
							17	4	341	9							
02	5656	X	5552	-0-	-104	-0-	77	1	5089	3	Y	341	338	0			31
							11	4	375	9							
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	95	1	5964	3	Y	342	353	0			20
							9	4	376	9							
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	88	1	5425	3	Y	274	281	0			13
							5	4	301	9							
*05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	92	1	5711	3	Y	324	317	0			20
							44	4	356	9							
*06	6090	X	2959	-0-	-3131	-0-	81	1	2514	3	Y	328	302	0			46
							3	4	361	9							

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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	402	403	0			8
							442	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	328	327	0			9
							361	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	914	3	Y	338	336	0			11
							372	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	289	290	0			10
							1	4	318	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	295	296	0			9
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	3	Y	353	349	0			12
							1	4	388	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-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	45	44	0			1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	142	0	9	8	4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	6	0	25	8	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

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
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	288	1	5497	3	Y	867	798	0	41	1	54
							3	4	954	9							
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	279	1	4990	3	Y	819	826	0			47
							901	9									
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	236	1	4213	3	Y	911	897	0			61
							1002	9									
04	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	174	1	3533	3	Y	676	712	0			25
							744	9									
*05	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	185	1	3525	3	Y	887	849	0			63
							27	4	976	9							
*06	5520	X	3326	-0-	-2194	-0-	118	1	2325	3	Y	803	811	0			56
							883	9									

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
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	3	Y	607	559	0	29	1	38
							3	4	668	9							
02	3948	X	3541	-0-	-407	-0-	159	1	2836	3	Y	496	506	0			28
							546	9									
03	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	186	1	3318	3	Y	675	658	0			45
							743	9									
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	155	1	3118	3	Y	583	606	0			22
							641	9									
*05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	163	1	3086	3	Y	754	722	0			54
							24	4	829	9							
*06	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	152	1	3004	3	Y	792	792	0			53
							871	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	5485	3	Y	1430	1317	0	86	1	89
							3	4	1573	9							
02	5824	X	5757	-0-	-67	-0-	249	1	4467	3	Y	945	980	0			54
							1	4	1040	9							
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	276	1	4920	3	Y	1145	1122	0			77
							1	4	1260	9							
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	245	1	4947	3	Y	1234	1265	0			46
							1	4	1357	9							
*05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	251	1	4771	3	Y	1533	1470	0			109
							36	4	1686	9							
*06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	3	Y	1355	1371	0			94
							1	4	1491	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	39	1	3574	3	Y	504	503	0			17
							2	4	554	9							
02	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	28	1	3029	3	Y	478	479	0			16
							2	4	526	9							
03	4619	X	3791	-0-	-828	-0-	31	1	3164	3	Y	542	535	0	4	8	19
							596	9									
04	4470	X	2793	-0-	-1677	-0-	19	1	2530	3	Y	222	227	0			14
							244	9									
*05	4619	X	1464	-0-	-3155	-0-	27	1	1176	3	Y	231	207	0			38
							7	4	254	9							
*06	4020	X	1810	-0-	-2210	-0-	53	1	1507	3	Y	220	253	0	2	1	4
							8	4	242	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14309	-0-	-1873	-0-	140	1	12974	3	Y	1080	1080	0			37
							7	4	1188	9							
02	14476	X	10881	-0-	-3595	-0-	91	1	9704	3	Y	981	985	0			33
							7	4	1079	9							
03	14787	X	11822	-0-	-2965	-0-	102	1	10484	3	Y	1123	1116	0			40
							1	4	1235	9							
04	14250	X	4775	-0-	-9475	-0-	32	1	4331	3	Y	374	390	0			24
							1	4	411	9							
*05	14663	X	1645	-0-	-13018	-0-	25	1	1096	3	Y	470	416	0			78
							7	4	517	9							
*06	13860	X	1135	-0-	-12725	-0-	27	1	777	3	Y	296	366	0	3	1	5
							5	4	326	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11292	-0-	-1790	-0-	104	1	9714	3	Y	1335	1331	0			46
							5	4	1469	9							
02	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	110	1	11855	3	Y	1206	1211	0			41
							8	4	1327	9							
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	116	1	11801	3	Y	1215	1213	0			43
							1	4	1337	9							
04	11820	X	3988	-0-	-7832	-0-	25	1	3481	3	Y	438	453	0			28
							482	9									
*05	14725	X	1223	-0-	-13502	-0-	15	1	643	3	Y	510	452	0	1	8	85
							4	4	561	9							
*06	14250	X	377	-0-	-13873	-0-	1	1	324	3	Y	46	127	0	1	1	3
							1	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	11588	-0-	-6299	-0-	105	1	9821	3	Y	1506	1508	0			52
							5	4	1657	9							
02	16156	X	10453	-0-	-5703	-0-	83	1	8906	3	Y	1325	1332	0			45
							6	4	1458	9							
03	14322	X	11465	-0-	-2857	-0-	94	1	9635	3	Y	1577	1566	0			56
							1	4	1735	9							
04	13860	X	5033	-0-	-8827	-0-	32	1	4383	3	Y	561	581	0			36
							1	4	617	9							
*05	11997	X	2993	-0-	-9004	-0-	50	1	2214	3	Y	651	579	0			108
							13	4	716	9							
*06	11220	X	833	-0-	-10387	-0-	1	1	705	3	Y	112	216	0	1	1	3
							4	4	123	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 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
01	22909	X	15795	-0-	-7114	-0-	67	1	15013	3	Y	649	670	0			58
							1	4	714	9							
02	20692	X	13055	-0-	-7637	-0-	68	1	12397	3	Y	536	537	0			57
							590	9									
03	18972	X	14218	-0-	-4754	-0-	58	1	13500	3	Y	599	594	0	27	8	35
							1	4	659	9							
04	18360	X	13404	-0-	-4956	-0-	64	1	12758	3	Y	528	526	0			37
							1	4	581	9							
*05	18972	X	13452	-0-	-5520	-0-	57	1	12623	3	Y	553	528	0			62
							164	4	608	9							
*06	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	65	1	13328	3	Y	594	576	0			80
							5	4	653	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	16713	-0-	-3995	-0-	71	1	15892	3	Y	681	695	0			61
							1	4	749	9							
02	18704	X	14651	-0-	-4053	-0-	77	1	13912	3	Y	601	598	0			64
							1	4	661	9							
03	20708	X	16008	-0-	-4700	-0-	66	1	15270	3	Y	610	636	0			38
							1	4	671	9							
04	19380	X	14987	-0-	-4393	-0-	72	1	14306	3	Y	553	552	0			39
							1	4	608	9							
*05	17639	X	14919	-0-	-2720	-0-	64	1	14024	3	Y	589	562	0			66
							183	4	648	9							
*06	16170	X	8852	-0-	-7318	-0-	41	1	8439	3	Y	335	353	0			49
							3	4	369	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	12331	-0-	-875	-0-	51	1	11506	3	Y	704	716	0			63
							774	9									
02	11928	X	11009	-0-	-919	-0-	57	1	10264	3	Y	625	622	0			66
							688	9									
03	13206	X	11371	-0-	-1835	-0-	45	1	10581	3	Y	676	700	0			42
							1	4	744	9							
04	12450	X	10799	-0-	-1651	-0-	51	1	10085	3	Y	603	603	0			42
							663	9									
*05	12338	X	10985	-0-	-1353	-0-	46	1	10106	3	Y	638	608	0			72
							131	4	702	9							
*06	11940	X	10468	-0-	-1472	-0-	47	1	9776	3	Y	583	575	0			80
							4	4	641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	19	1	2007	3	Y	395	392	0			29
							1	4	435	9							
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	39	1	4952	3	Y	886	861	0			54
							975	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	25	1	3394	3	Y	782	786	0			50
							1	4	860	9							
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	3	Y	643	641	0	7	8	45
							707	9									
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	33	1	3869	3	Y	798	784	0	2	8	57
							35	4	878	9							
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	23	1	2942	3	Y	555	545	0			67
							611	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	52	1	10246	3	Y	1185	1196	0			44
							1	4	1304	9							
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	52	1	9868	3	Y	1082	1076	0			50
							1	4	1190	9							
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	59	1	10996	3	Y	1177	1186	0			41
							1295	9									
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	55	1	10092	3	Y	980	971	0			50
							2	4	1078	9							
*05	11470	X	11212	-0-	-258	-0-	60	1	10046	3	Y	977	978	0	3	8	46
							31	4	1075	9							
*06	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	64	1	9737	3	Y	1251	1168	0	42	1	85
							1376	9					3	8			

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
01	16554	X	11880	-0-	-4674	-0-	55	1	10760	3	Y	967	1004	0			36
							1	4	1064	9							
02	14448	X	11550	-0-	-2898	-0-	55	1	10462	3	Y	937	930	0			43
							2	4	1031	9							
03	15004	X	12871	-0-	-2133	-0-	64	1	11765	3	Y	947	957	0			33
							1042	9									
04	12900	X	12610	-0-	-290	-0-	64	1	11661	3	Y	803	795	0			41
							2	4	883	9							
*05	12803	X	10783	-0-	-2020	-0-	58	1	9800	3	Y	814	817	0			38
							30	4	895	9							
*06	12450	X	10342	-0-	-2108	-0-	62	1	9414	3	Y	787	745	0	27	1	53
							866	9									

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
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	52	0			2
							47	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	151	0			7
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	3	1	566	3	Y	226	225	0			8
							249	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	4	1	697	3	Y	194	192	0			10
							213	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	163	165	0			8
							2	4	179	9							
*06	780	N	652	-0-	-128	-0-	4	1	545	3	Y	94	92	0	3	1	6
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	34	1	6703	3	Y	1065	1084	0			40
							1172	9									
02	7448	X	6949	-0-	-499	-0-	31	1	5891	3	Y	933	930	0			43
							1	4	1026	9							
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	40	1	7435	3	Y	936	947	0			32
							1030	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7128	3	Y	758	751	0			39
							1	4	834	9							
*05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	47	1	7888	3	Y	941	936	0			44
							24	4	1035	9							
*06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	49	1	7503	3	Y	1106	1038	0	39	1	71
							1217	9					1	8			

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
01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	46	1	8947	3	Y	846	851	0			32
							1	4	931	9							
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	44	1	8300	3	Y	886	877	0			41
							2	4	975	9							
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	48	1	8944	3	Y	1009	1015	0			35
							1	4	1110	9							
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	48	1	8748	3	Y	918	906	0			47
							2	4	1010	9							
*05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	55	1	9266	3	Y	654	670	0			31
							28	4	719	9							
*06	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	57	1	8740	3	Y	541	515	0	18	1	38
							595	9					1	8			

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
01	11532	X	11094	-0-	-438	-0-	52	1	10228	3	Y	739	750	0			28
							1	4	813	9							
02	10416	X	7417	-0-	-2999	-0-	35	1	6602	3	Y	708	703	0			33
							1	4	779	9							
03	10168	X	9162	-0-	-1006	-0-	45	1	8281	3	Y	760	767	0			26
							836	9									
04	10740	X	8096	-0-	-2644	-0-	40	1	7322	3	Y	666	658	0			34
							1	4	733	9							
*05	11098	X	7226	-0-	-3872	-0-	40	1	6640	3	Y	478	489	0			23
							20	4	526	9							
*06	10740	X	7585	-0-	-3155	-0-	44	1	6740	3	Y	728	677	0	24	1	49
							801	9									

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
01	9796	X	6964	-0-	-2832	-0-	117	1	6173	3	Y	601	604	0			9
							13	4	661	9							
02	8652	X	6390	-0-	-2262	-0-	144	1	5670	3	Y	522	523	0			8
							2	4	574	9							
03	9083	X	6628	-0-	-2455	-0-	170	1	4841	3	Y	1468	1446	0			30
							2	4	1615	9							
04	7260	X	6920	-0-	-340	-0-	155	1	4379	3	Y	2168	2135	0			63
							1	4	2385	9							
*05	7502	X	4977	-0-	-2525	-0-	164	1	4055	3	Y	687	738	0			12
							2	4	756	9							
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	865	846	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5735	X	4655	-0-	-1080	-0-	81	1	4265	3	Y	273	275	0			4
							9	4	300	9							
02	5180	X	3426	-0-	-1754	-0-	78	1	3101	3	Y	224	224	0			4
							1	4	246	9							
03	7812	X	3749	-0-	-4063	-0-	109	1	3100	3	Y	490	484	0			10
							1	4	539	9							
04	7560	X	6366	-0-	-1194	-0-	193	1	5470	3	Y	637	629	0			18
							2	4	701	9							
*05	7812	X	4783	-0-	-3029	-0-	172	1	4254	3	Y	323	335	0			6
							2	4	355	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	381	373	0			13

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
01	8866	X	2855	-0-	-6011	-0-	10	1	2791	3	Y	49	50	0			3
							54	9									
02	7056	X	3138	-0-	-3918	-0-	9	1	3041	3	Y	80	78	0			5
							88	9									
03	7161	X	4320	-0-	-2841	-0-	12	1	4163	3	Y	132	130	0			7
							145	9									
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	15	1	3834	3	Y	156	153	0			10
							172	9									
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	13	1	3454	3	Y	207	204	0			13
							228	9									
*06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

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
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	18	1	4827	3	Y	161	160	0			10
							177	9									
02	3668	X	3328	-0-	-340	-0-	9	1	3172	3	Y	134	135	0			9
							147	9									
03	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	11	1	3789	3	Y	160	160	0			9
							176	9									
04	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	12	1	3091	3	Y	81	85	0			5
							89	9									
05	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	16	1	4433	3	Y	119	117	0			7
							131	9									
*06	4860	X	3750	-0-	-1110	-0-	13	1	3588	3	Y	135	121	0			21
							149	9									

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
01	8308	X	6729	-0-	-1579	-0-	23	1	6244	3	Y	420	419	0			25
							462	9									
02	7812	X	3497	-0-	-4315	-0-	9	1	3138	3	Y	318	322	0	1	8	20
							350	9									
03	8649	X	4787	-0-	-3862	-0-	14	1	4567	3	Y	187	193	0	4	8	10
							206	9									
04	8370	X	4363	-0-	-4007	-0-	15	1	4067	3	Y	255	246	0	2	8	17
							281	9									
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	19	1	5042	3	Y	166	172	0	1	8	10
							183	9									
*06	6510	X	3125	-0-	-3385	-0-	10	1	2942	3	Y	157	141	0	1	8	26
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3441	X	2720	-0-	-721	-0-	31	1	2474	3	Y	195	179	0			30
							215	9									
02	3108	X	2103	-0-	-1005	-0-	22	1	1963	3	Y	107	120	0			17
							118	9									
03	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	27	1	2188	3	Y	118	117	0	2	8	16
							130	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2496	3	Y	134	125	0	3	8	22
							147	9									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	38	1	2228	3	Y	174	167	0			29
							191	9									
*06	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	35	1	2114	3	Y	175	153	0			50
							193	9									

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
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	103	1	8203	3	Y	198	192	0			31
							218	9									
02	6216	X	4259	-0-	-1957	-0-	45	1	4050	3	Y	149	156	0			24
							164	9									
03	6882	X	5635	-0-	-1247	-0-	66	1	5404	3	Y	150	153	0			21
							165	9									
04	6660	X	5009	-0-	-1651	-0-	71	1	4759	3	Y	163	157	0			27
							179	9									
05	6882	X	4993	-0-	-1889	-0-	80	1	4705	3	Y	189	185	0			31
							208	9									
*06	6660	X	5339	-0-	-1321	-0-	83	1	4980	3	Y	251	212	0			71
							276	9									

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
01	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	54	1	4293	3	Y	207	199	0			32
							228	9									
02	4508	X	3950	-0-	-558	-0-	42	1	3733	3	Y	159	165	0			26
							175	9									
03	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	56	1	4566	3	Y	217	213	0			30
							239	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	66	1	4415	3	Y	234	225	0			39
							257	9									
05	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	72	1	4233	3	Y	214	218	0			35
							235	9									
*06	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	69	1	4153	3	Y	208	183	0			61
							229	9									

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
01	3968	X	3091	-0-	-877	-0-	35	1	2758	3	Y	271	253	0			42
							298	9									
02	3584	X	3460	-0-	-124	-0-	36	1	3180	3	Y	222	228	0			36
							244	9									
03	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	30	1	2485	3	Y	156	170	0			22
							172	9									
04	3690	X	2190	-0-	-1500	-0-	30	1	2025	3	Y	123	124	0			21
							135	9									
05	3844	X	2241	-0-	-1603	-0-	35	1	2040	3	Y	151	147	0			25
							166	9									
*06	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	54	1	3221	3	Y	293	239	0			79
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

01	12617	X	10437	-0-	-2180	-0-	38	1	10160	3	Y	217	216	0			13
							239	9									
02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	46	1	16066	3	Y	169	171	0			11
							186	9									
03	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	21	1	6949	3	Y	170	172	0			9
							187	9									
04	10110	X	6325	-0-	-3785	-0-	23	1	6120	3	Y	165	163	0			11
							182	9									
05	14229	X	5863	-0-	-8366	-0-	21	1	5636	3	Y	187	183	0	4	8	11
							206	9									
*06	13770	X	4662	-0-	-9108	-0-	16	1	4482	3	Y	149	135	0	1	8	25
							164	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

01	6789	X	5425	-0-	-1364	-0-	65	1	5163	3	N	179	168	0			28
							197	9									
02	6132	X	5117	-0-	-1015	-0-	55	1	4924	3	N	125	133	0			20
							138	9									
03	6789	X	5362	-0-	-1427	-0-	63	1	5166	3	N	121	124	0			17
							133	9									
04	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	70	1	4709	3	N	110	109	0			18
							121	9									
05	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	77	1	4512	3	N	162	153	0			27
							178	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

01	10757	X	10344	-0-	-413	-0-	124	1	9813	3	N	370	348	0			58
							407	9									
02	9716	X	9614	-0-	-102	-0-	103	1	9213	3	N	271	285	0			44
							298	9									
03	10757	X	9557	-0-	-1200	-0-	111	1	9097	3	N	317	317	0			44
							349	9									
04	10410	X	8362	-0-	-2048	-0-	117	1	7901	3	N	313	305	0			52
							344	9									
05	10633	X	8296	-0-	-2337	-0-	132	1	7816	3	N	316	316	0			52
							348	9									
*06	10290	X	6619	-0-	-3671	-0-	104	1	6195	3	N	291	258	0			85
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	14	1	3652	3	Y	177	176	0			11
							195	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	126	129	0			8
							139	9									
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	11	1	3763	3	Y	112	114	0			6
							123	9									
04	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	13	1	3480	3	Y	156	152	0			10
							172	9									
05	4433	X	3506	-0-	-927	-0-	13	1	3363	3	Y	118	121	0			7
							130	9									
*06	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	11	1	3191	3	Y	151	134	0			24
							166	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	133	1	14285	3	N	2299	2275	0			169
							9	4	2529	9							
02	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-	76	1	9583	3	N	1696	1761	0			104
							1	4	1866	9							
03	15376	X	14547	-0-	-829	-0-	92	1	12443	3	N	1827	1815	0			116
							2	4	2010	9							
04	14880	X	14263	-0-	-617	-0-	135	1	12172	3	N	1777	1749	0	19	8	125
							1	4	1955	9							
*05	15376	X	13555	-0-	-1821	-0-	96	1	11366	3	N	1809	1805	0			129
							103	4	1990	9							
*06	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	98	1	12797	3	N	2062	1952	0			239
							1	4	2268	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	75	1	8080	3	Y	1672	1657	0			123
							5	4	1839	9							
02	9044	X	8929	-0-	-115	-0-	57	1	7218	3	Y	1503	1534	0			92
							1	4	1653	9							
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	60	1	8092	3	Y	1737	1718	0			111
							1	4	1911	9							
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	89	1	8076	3	Y	1569	1569	0			111
							1	4	1726	9							
*05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	66	1	7778	3	Y	1591	1588	0			114
							70	4	1750	9							
*06	9690	X	8563	-0-	-1127	-0-	54	1	6937	3	Y	1429	1375	0			167
							1572	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7575	-0-	-2903	-0-	45	1	6824	3	Y	641	659	0			41
							1	4	705	9							
02	9464	X	6924	-0-	-2540	-0-	37	1	6307	3	Y	526	536	0			31
							1	4	579	9							
03	8711	X	7662	-0-	-1049	-0-	39	1	6939	3	Y	621	601	0			51
							1	4	683	9							
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	52	1	8221	3	Y	608	616	0			43
							1	4	669	9							
*05	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	47	1	7673	3	Y	570	568	0			45
							19	4	627	9							
*06	7410	X	4387	-0-	-3023	-0-	22	1	3977	3	Y	353	359	0			38
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7442	-0-	-2726	-0-	46	1	6918	3	Y	434	457	0			28
							1	4	477	9							
02	8792	X	7004	-0-	-1788	-0-	37	1	6362	3	Y	550	545	0			33
							605	9									
03	9920	X	8400	-0-	-1520	-0-	43	1	7707	3	Y	591	576	0			48
							650	9									
04	9600	X	8205	-0-	-1395	-0-	49	1	7720	3	Y	396	416	0			28
							436	9									
*05	9920	X	7799	-0-	-2121	-0-	45	1	7315	3	Y	383	381	0			30
							18	4	421	9							
*06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	52	1	9451	3	Y	490	469	0	1	8	50
							539	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7265	-0-	-3058	-0-	45	1	6747	3	Y	429	448	0			27
							1	4	472	9							
02	9324	X	6757	-0-	-2567	-0-	36	1	6249	3	Y	428	430	0			25
							1	4	471	9							
03	10323	X	7444	-0-	-2879	-0-	38	1	6783	3	Y	565	544	0			46
							1	4	622	9							
04	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	52	1	8346	3	Y	494	505	0			35
							1	4	543	9							
*05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	51	1	8395	3	Y	263	277	0			21
							21	4	289	9							
*06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	60	1	10826	3	Y	371	352	0	1	8	39
							408	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12566	-0-	-1012	-0-	134	1	11856	3	Y	524	527	0			17
							576	9									
02	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	126	1	10509	3	Y	469	458	0			28
							516	9									
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	161	1	11774	3	Y	387	396	0			19
							426	9									
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	130	1	12179	3	Y	265	269	0			15
							292	9									
*05	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	12	1	13479	3	Y	314	318	0			11
							10	4	345	9							
*06	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13	1	13345	3	Y	276	271	0			16
							304	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	16851	-0-	-1191	-0-	70	1	15797	3	N	894	907	0	4	8	79
							1	4	983	9							
02	16856	X	15657	-0-	-1199	-0-	81	1	14692	3	N	803	796	0	1	8	85
							1	4	883	9							
03	18972	X	17138	-0-	-1834	-0-	69	1	16189	3	N	799	834	0	1	8	49
							1	4	879	9							
04	18360	X	16378	-0-	-1982	-0-	78	1	15466	3	N	757	752	0	1	8	53
							1	4	833	9							
*05	18972	X	16665	-0-	-2307	-0-	70	1	15498	3	N	814	775	0			92
							202	4	895	9							
*06	16770	X	15299	-0-	-1471	-0-	69	1	14435	3	N	717	708	0	2	8	99
							6	4	789	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	8	1	823	3	Y	172	204	1			25
							189	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	885	3	Y	203	190	1			38
							223	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	13	1	1166	3	Y	268	234	1			72
							295	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1055	3	Y	283	320	1			35
							311	9									
*05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	7	1	836	3	Y	263	236	1			62
							11	4	289	9							
*06	1440	N	893	-0-	-547	-0-	5	1	507	3	Y	346	316	1			91
							381	9									

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
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	3	Y	301	321	1			44
							331	9									
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	88	1	7032	3	Y	356	333	1			67
							392	9									
03	7409	X	5736	-0-	-1673	-0-	59	1	5270	3	Y	370	337	1			100
							407	9									
04	7950	X	7127	-0-	-823	-0-	66	1	6736	3	Y	295	358	1			37
							325	9									
*05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	65	1	7867	3	Y	295	263	1			69
							104	4	325	9							
*06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	67	1	7465	3	Y	659	566	1			162
							725	9									

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
01	8835	X	7774	-0-	-1061	-0-	28	1	7513	3	Y	212	211	0			13
							233	9									
02	7644	X	5738	-0-	-1906	-0-	16	1	5554	3	Y	153	156	0			10
							168	9									
03	8401	X	7454	-0-	-947	-0-	22	1	7232	3	Y	182	182	0			10
							200	9									
04	8130	X	6870	-0-	-1260	-0-	25	1	6632	3	Y	194	191	0			13
							213	9									
05	8370	X	6683	-0-	-1687	-0-	24	1	6491	3	Y	153	157	0			9
							168	9									
*06	7530	X	6345	-0-	-1185	-0-	22	1	6094	3	Y	208	184	0			33
							229	9									

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
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	143	1	11531	3	Y	746	740	0			58
							1	4	821	9							
02	13888	X	11570	-0-	-2318	-0-	43	1	10676	3	Y	774	765	0			67
							851	9									
03	15376	X	14893	-0-	-483	-0-	61	1	14070	3	Y	693	712	0			48
							762	9									
04	14880	X	8852	-0-	-6028	-0-	39	1	8253	3	Y	509	518	0			39
							560	9									
*05	13950	X	6847	-0-	-7103	-0-	29	1	6259	3	Y	494	483	0	2	8	48
							16	4	543	9							
*06	14400	X	4991	-0-	-9409	-0-	24	1	4627	3	Y	309	317	0			41
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	35	1	7569	3	Y	381	352	0			29
							419	9									
*05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	40	1	8692	3	Y	512	491	0			50
							22	4	563	9							
*06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	57	1	11007	3	Y	450	445	0			55
							495	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

01	10540	X	4808	-0-	-5732	-0-	30	1	4505	3	Y	247	252	0			16
							1	4	272	9							
02	9156	X	3906	-0-	-5250	-0-	21	1	3570	3	Y	286	285	0			17
							315	9									
03	6882	X	3959	-0-	-2923	-0-	20	1	3617	3	Y	293	286	0			24
							322	9									
04	5700	X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127	0			8
							122	9									
*05	4805	X	3695	-0-	-1110	-0-	21	1	3458	3	Y	189	182	0			15
							8	4	208	9							
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	Y	307	290	0			31
							338	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	56	1	8425	3	Y	602	615	0	6	8	38
							1	4	662	9							
02	10276	X	9755	-0-	-521	-0-	54	1	9182	3	Y	471	480	0	1	8	28
							1	4	518	9							
03	14105	X	12250	-0-	-1855	-0-	64	1	11490	3	Y	632	603	0	6	8	51
							1	4	695	9							
04	13650	X	11773	-0-	-1877	-0-	69	1	11076	3	Y	570	580	0	1	8	40
							1	4	627	9							
*05	14105	X	9819	-0-	-4286	-0-	56	1	9155	3	Y	533	531	0			42
							22	4	586	9							
*06	11850	X	4765	-0-	-7085	-0-	25	1	4445	3	Y	268	279	0			31
							295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3286	X	953	-0-	-2333	-0-	868	3	85	9	N	77					318
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	2115	3	295	9	N	268	179	1			407
03	3286	X	863	-0-	-2423	-0-	723	3	140	9	N	127	180	1			354
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159	1			299
05	2666	X	1399	-0-	-1267	-0-	1274	3	125	9	N	114					413
*06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2510	3	334	9	N	304	177	1			540

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	34	1	2761	3	Y	266	251	0	16	8	19
							293	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	Y	200	199	0	3	8	17
							220	9									
03	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	10	1	2248	3	Y	203	199	0	7	8	14
							223	9									
04	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	11	1	2305	3	Y	149	149	0	3	8	11
							164	9									
*05	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	11	1	2453	3	Y	106	107	0			10
							6	4	117	9							
*06	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	12	1	2371	3	Y	23	30	0			4
							25	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

01	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	28	1	2248	3	Y	153	155	0			12
							168	9									
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	12	1	3024	3	Y	192	187	0			17
							211	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	13	1	3036	3	Y	191	195	0			13
							210	9									
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	13	1	2799	3	Y	231	226	0			18
							254	9									
*05	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	13	1	2811	3	Y	247	241	0			24
							7	4	272	9							
*06	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	16	1	3087	3	Y	175	177	0			22
							193	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1097	-0-	1097	1097	5	1	1081	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-	1	0			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

01	11656	X	11355	-0-	-301	-0-	123	1	10881	3	Y	319	327	0			10
							351	9									
02	11004	X	7786	-0-	-3218	-0-	89	1	7427	3	Y	245	240	0			15
							270	9									
03	12183	X	6783	-0-	-5400	-0-	89	1	6478	3	Y	196	201	0			10
							216	9									
04	11790	X	9359	-0-	-2431	-0-	96	1	8979	3	Y	258	253	0			15
							284	9									
*05	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	9	1	10474	3	Y	248	254	0			9
							8	4	273	9							
*06	10980	X	10699	-0-	-281	-0-	10	1	10377	3	Y	284	277	0			15
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8790	-0-	-479	-0-	25	1	8486	3	Y	254	259	0			11
							279	9									
02	7924	X	7541	-0-	-383	-0-	19	1	7281	3	Y	219	222	0			8
							241	9									
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	16	1	7972	3	Y	372	363	0			17
							2	4	409	9							
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	16	1	8453	3	Y	233	239	0			11
							4	4	256	9							
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	20	1	9229	3	Y	231	230	0			12
							254	9									
*06	8520	X	7792	-0-	-728	-0-	23	1	7546	3	Y	203	195	0			20
							223	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9246	-0-	-1759	-0-	21	1	8554	3	Y	607	611	0			15
							3	4	668	9							
02	9940	X	8693	-0-	-1247	-0-	22	1	7956	3	Y	649	646	0			18
							1	4	714	9							
03	10850	X	9755	-0-	-1095	-0-	25	1	9037	3	Y	630	632	0			16
							693	9									
04	9480	X	9153	-0-	-327	-0-	23	1	8450	3	Y	618	618	0			16
							680	9									
*05	9796	X	9378	-0-	-418	-0-	24	1	8705	3	Y	579	578	0			17
							12	4	637	9							
*06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	30	1	10736	3	Y	732	724	0			25
							59	4	805	9							

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
01	10633	X	9416	-0-	-1217	-0-	22	1	8765	3	Y	569	572	0			14
							3	4	626	9							
02	9492	X	8166	-0-	-1326	-0-	20	1	7429	3	Y	651	647	0			18
							1	4	716	9							
03	10385	X	8740	-0-	-1645	-0-	23	1	8021	3	Y	633	635	0			16
							696	9									
04	9810	X	8521	-0-	-1289	-0-	21	1	7819	3	Y	619	619	0			16
							681	9									
*05	9579	X	8559	-0-	-1020	-0-	22	1	7889	3	Y	579	578	0			17
							11	4	637	9							
*06	9120	X	9002	-0-	-118	-0-	23	1	8246	3	Y	625	621	0			21
							45	4	688	9							

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
01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	22	1	8943	3	Y	628	631	0			15
							4	4	691	9							
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	22	1	8226	3	Y	674	671	0			18
							1	4	741	9							
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	26	1	9100	3	Y	703	704	0			17
							773	9									
04	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	22	1	8376	3	Y	623	624	0			16
							685	9									
*05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	22	1	8067	3	Y	549	549	0			16
							11	4	604	9							
*06	9270	X	6471	-0-	-2799	-0-	17	1	5976	3	Y	405	407	0			14
							32	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	19	1	5042	3	Y	143					341
							157	9									
02	5824	X	5433	-0-	-391	-0-	17	1	5244	3	Y	156	176	1			321
							172	9									
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	28	1	6133	3	Y	203	356	1			168
							223	9									
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	24	1	5186	3	Y	158					326
							174	9									
05	6014	X	3988	-0-	-2026	-0-	21	1	3842	3	Y	114	184	1			256
							125	9									
*06	6180	X	4888	-0-	-1292	-0-	443	1	4359	3	Y	78					335
							86	9									

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
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	307	1	5219	3	Y	1883	1878	0			122
							2	4	2071	9							
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	293	1	4837	3	Y	1702	1724	0			100
							2	4	1872	9							
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	344	1	5547	3	Y	1730	1755	0			75
							1903	9									
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	1687	1682	0			80
							1856	9									
*05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	322	1	5113	3	Y	1643	1619	0			104
							54	4	1807	9							
*06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	499	1	7957	3	Y	1556	1585	0			75
							1	4	1712	9							

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
01	11687	X	11096	-0-	-591	-0-	25	1	10078	3	Y	899	902	0			22
							4	4	989	9							
02	10556	X	9072	-0-	-1484	-0-	22	1	8063	3	Y	896	894	0			24
							1	4	986	9							
03	11687	X	9095	-0-	-2592	-0-	23	1	8166	3	Y	824	828	0			20
							906	9									
04	10830	X	8645	-0-	-2185	-0-	21	1	7795	3	Y	754	754	0			20
							829	9									
*05	11191	X	7528	-0-	-3663	-0-	18	1	6729	3	Y	702	702	0			20
							9	4	772	9							
*06	10740	X	10734	-0-	-6	-0-	27	1	9568	3	Y	988	976	0			33
							52	4	1087	9							

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
01	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	289	1	4879	3	Y	1070	1068	0			69
							1	4	1177	9							
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	300	1	4937	3	Y	943	957	0			55
							2	4	1037	9							
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	371	1	5987	3	Y	1158	1163	0			50
							1274	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	357	1	5657	3	Y	1130	1126	0			54
							1243	9									
*05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	348	1	5507	3	Y	1100	1084	0			70
							58	4	1210	9							
*06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	477	1	7606	3	Y	1035	1055	0			51
							1	4	1139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6603	X	5466	-0-	-1137	-0-	240	1	4059	3	Y	1060	1048	0			69
							1	4	1166	9							
02	5796	X	3936	-0-	-1860	-0-	191	1	3140	3	Y	548	585	0			32
							2	4	603	9							
03	4991	X	3262	-0-	-1729	-0-	154	1	2490	3	Y	562	570	0			24
							618	9									
04	5280	X	3013	-0-	-2267	-0-	143	1	2267	3	Y	548	546	0			26
							603	9									
*05	5456	X	2983	-0-	-2473	-0-	140	1	2232	3	Y	534	526	0			34
							24	4	587	9							
*06	5280	X	284	-0-	-4996	-0-	1	1	10	3	Y	248	269	0			13
							273	9									

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
01	9982	X	8511	-0-	-1471	-0-	19	1	7787	3	Y	638	641	0			16
							3	4	702	9							
02	8988	X	8721	-0-	-267	-0-	21	1	7959	3	Y	673	671	0			18
							1	4	740	9							
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	27	1	9664	3	Y	703	704	0			17
							773	9									
04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	26	1	9604	3	Y	700	699	0			18
							770	9									
*05	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	28	1	10199	3	Y	658	657	0			19
							14	4	724	9							
*06	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	27	1	9836	3	Y	839	830	0			27
							54	4	923	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	10	1	4245	3	Y	282	283	0			7
							2	4	310	9							
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	11	1	3960	3	Y	268	268	0			7
							1	4	295	9							
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	12	1	4125	3	Y	267	267	0			7
							294	9									
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	12	1	4449	3	Y	265	265	0			7
							292	9									
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	3	Y	246	246	0			7
							7	4	271	9							
*06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	13	1	4484	3	Y	245	245	0			7
							24	4	270	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	36	1	7659	3	Y	1315	1304	1			53
							1447	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7234	3	Y	982	995	1			40
							1080	9									
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	38	1	6492	3	Y	1008	977	1			71
							1109	9									
04	8850	X	6186	-0-	-2664	-0-	26	1	5261	3	Y	817	844	1			44
							899	9									
*05	9238	X	7048	-0-	-2190	-0-	30	1	6136	3	Y	784	793	1			35
							20	4	862	9							
*06	8940	X	5526	-0-	-3414	-0-	24	1	4681	3	Y	746	748	0			34
							821	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12183	X	10907	-0-	-1276	-0-	46	1	9878	3	Y	894	894	1			36
							983	9									
02	11004	X	9200	-0-	-1804	-0-	50	1	8400	3	Y	682	690	1			28
							750	9									
03	12183	X	10949	-0-	-1234	-0-	58	1	9946	3	Y	859	826	1			61
							945	9									
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	37	1	7666	3	Y	794	813	1			42
							873	9									
*05	11005	X	9280	-0-	-1725	-0-	41	1	8379	3	Y	756	764	1			34
							28	4	832	9							
*06	10590	X	9976	-0-	-614	-0-	46	1	9024	3	Y	823	821	0			36
							1	4	905	9							

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
01	9238	X	8507	-0-	-731	-0-	36	1	7655	3	Y	742	742	1			30
							816	9									
02	8344	X	7118	-0-	-1226	-0-	38	1	6410	3	Y	609	614	1			25
							670	9									
03	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	40	1	6950	3	Y	658	636	1			47
							724	9									
04	8730	X	7576	-0-	-1154	-0-	34	1	6955	3	Y	534	552	1			29
							587	9									
*05	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	37	1	7468	3	Y	513	519	1			23
							25	4	564	9							
*06	8220	X	6617	-0-	-1603	-0-	31	1	6034	3	Y	502	503	0			23
							552	9									

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
01	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	39	1	5394	3	Y	436	439	0			35
							480	9									
02	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	25	1	4175	3	Y	395	392	0			38
							435	9									
03	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	30	1	5179	3	Y	406	406	0			38
							447	9									
04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	31	1	4947	3	Y	292	309	0			21
							321	9									
05	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	36	1	5114	3	Y	378	366	0			33
							416	9									
*06	5730	X	2429	-0-	-3301	-0-	16	1	2273	3	Y	127	134	0			25
							140	9									

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
01	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	38	1	5218	3	Y	563	572	0			45
							619	9									
02	8512	X	4455	-0-	-4057	-0-	23	1	3864	3	Y	516	511	0			50
							568	9									
03	9424	X	5584	-0-	-3840	-0-	29	1	4949	3	Y	551	550	0			51
							606	9									
04	9120	X	5978	-0-	-3142	-0-	33	1	5383	3	Y	511	525	0			37
							562	9									
05	8339	X	7082	-0-	-1257	-0-	46	1	6500	3	Y	487	482	0			42
							536	9									
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	38	1	5318	3	Y	552	495	0	2	8	97
							607	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10261	X	9040	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	733	767	0			59
							806	9									
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	708	699	0			68
							779	9									
03	10912	X	9842	-0-	-1070	-0-	52	1	8941	3	Y	772	768	0			72
							849	9									
04	10560	X	9097	-0-	-1463	-0-	51	1	8255	3	Y	719	739	0			52
							791	9									
05	10912	X	9224	-0-	-1688	-0-	59	1	8341	3	Y	749	736	0			65
							824	9									
*06	10110	X	9544	-0-	-566	-0-	63	1	8716	3	Y	695	635	0			125
							765	9									

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
01	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	29	1	3793	3	Y	829	793	0	41	1	45
							912	9					1	8			
02	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	35	1	3738	3	Y	875	857	0	8	8	55
							963	9									
03	6045	X	4597	-0-	-1448	-0-	28	1	3708	3	Y	783	796	0	2	8	40
							861	9									
04	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	35	1	4219	3	Y	926	900	0			66
							1019	9									
05	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	60	1	4016	3	Y	824	826	0			64
							906	9									
*06	5070	X	3258	-0-	-1812	-0-	116	1	2168	3	Y	885	893	0			56
							974	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	11	1	1441	3	Y	1015	972	0	52	1	55
							1117	9									
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	14	1	1464	3	Y	929	925	0			59
							1022	9									
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	14	1	1901	3	Y	979	988	0			50
							1077	9									
04	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	14	1	1720	3	Y	899	885	0			64
							989	9									
05	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	19	1	1298	3	Y	924	916	0			72
							1016	9									
*06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	38	1	3090	3	Y	916	929	0			59
							1008	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6529	-0-	-105	-0-	70	1	5832	3	Y	569	578	1			21
							1	4	626	9							
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	82	1	5906	3	Y	584	574	1			31
							642	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	107	1	6584	3	Y	605	608	1			28
							666	9									
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	108	1	6237	3	Y	596	606	1			18
							656	9									
*05	6634	X	5640	-0-	-994	-0-	82	1	4892	3	Y	587	577	1			28
							20	4	646	9							
*06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	48	1	8113	3	Y	546	536	0			38
							1	4	601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7285	-0-	-2046	-0-	79	1	6552	3	Y	594	604	1			22
							1	4	653	9							
02	8428	X	5518	-0-	-2910	-0-	66	1	4783	3	Y	608	598	1			32
							669	9									
03	7440	X	4860	-0-	-2580	-0-	67	1	4099	3	Y	631	634	1			29
							694	9									
04	7050	X	4749	-0-	-2301	-0-	68	1	3997	3	Y	622	632	1			19
							684	9									
*05	7285	X	5215	-0-	-2070	-0-	74	1	4450	3	Y	612	602	1			29
							18	4	673	9							
*06	7050	X	6098	-0-	-952	-0-	35	1	5653	3	Y	373	376	0			25
							410	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	81	1	6787	3	Y	604	618	1			22
							1	4	664	9							
02	6104	X	5743	-0-	-361	-0-	70	1	4994	3	Y	617	607	1			32
							679	9									
03	7595	X	5788	-0-	-1807	-0-	82	1	5001	3	Y	641	643	1			30
							705	9									
04	7350	X	5617	-0-	-1733	-0-	83	1	4841	3	Y	630	641	1			19
							693	9									
*05	7595	X	5848	-0-	-1747	-0-	84	1	5061	3	Y	620	610	1			29
							21	4	682	9							
*06	7290	X	7165	-0-	-125	-0-	41	1	6665	3	Y	417	417	0			29
							459	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9736	-0-	-1393	-0-	37	1	8730	3	Y	879	836	1	22	8	62
							2	4	967	9							
02	9296	X	8648	-0-	-648	-0-	32	1	7762	3	Y	776	786	1	3	8	49
							854	9									
03	11625	X	8716	-0-	-2909	-0-	31	1	7853	3	Y	756	733	1	19	8	53
							832	9									
04	11250	X	7246	-0-	-4004	-0-	32	1	6410	3	Y	731	746	1	3	8	35
							804	9									
*05	11625	X	7725	-0-	-3900	-0-	30	1	6816	3	Y	743	747	1			31
							62	4	817	9							
*06	9420	X	7874	-0-	-1546	-0-	23	1	6862	3	Y	893	865	0	17	1	41
							7	4	982	9			1	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5186	-0-	-1913	-0-	20	1	4671	3	Y	449	443	1			32
							1	4	494	9							
02	6412	X	5430	-0-	-982	-0-	20	1	4909	3	Y	455	458	1			29
							501	9									
03	7099	X	4739	-0-	-2360	-0-	17	1	4197	3	Y	477	472	1			34
							525	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	Y	493	503	1			24
							542	9									
*05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	3	Y	461	466	1			19
							63	4	507	9							
*06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	20	1	6013	3	Y	533	518	0	10	1	25
							6	4	586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	40	1	9535	3	Y	700	693	1			50
							2	4	770	9							
02	9576	X	8292	-0-	-1284	-0-	32	1	7648	3	Y	556	571	1			35
							612	9									
03	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	33	1	8316	3	Y	551	546	1			40
							606	9									
04	10560	X	7850	-0-	-2710	-0-	36	1	7223	3	Y	537	551	1			26
							591	9									
*05	10912	X	7552	-0-	-3360	-0-	30	1	6847	3	Y	557	560	1			23
							62	4	613	9							
*06	10020	X	7130	-0-	-2890	-0-	23	1	6541	3	Y	509	499	0	10	1	23
							6	4	560	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	17536	-0-	-4877	-0-	39	1	16575	3	Y	838	806	0			117
							922	9									
02	20132	X	15872	-0-	-4260	-0-	41	1	15164	3	Y	606	663	0			60
							667	9									
03	22289	X	18052	-0-	-4237	-0-	38	1	17254	3	Y	691	671	0			80
							760	9									
04	19530	X	17191	-0-	-2339	-0-	43	1	16275	3	Y	794	726	0			148
							873	9									
05	19468	X	17565	-0-	-1903	-0-	16	1	16817	3	Y	665	751	0			62
							732	9									
*06	17460	X	14181	-0-	-3279	-0-	7	1	13656	3	Y	471	468	0			64
							518	9									

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
01	6634	X	5168	-0-	-1466	-0-	11	1	4834	3	Y	294	277	0			41
							323	9									
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	19	1	7076	3	Y	365	370	0			36
							402	9									
03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	39	1	18007	3	Y	880	814	0			102
							968	9									
04	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	36	1	13739	3	Y	317	360	0			59
							349	9									
05	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12	1	13183	3	Y	579	584	0			54
							637	9									
*06	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	5	1	11084	3	Y	594	569	0			79
							653	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-	Y	-0-	-0-
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-	Y	-0-	-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	43	1	18407	3	Y	755	726	0			105
							831	9									
02	19152	X	17427	-0-	-1725	-0-	46	1	16754	3	Y	570	618	0			57
							627	9									
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	48	1	21709	3	Y	776	743	0			90
							854	9									
04	21300	X	19970	-0-	-1330	-0-	50	1	19133	3	Y	715	672	0			133
							787	9									
05	22010	X	20967	-0-	-1043	-0-	19	1	20146	3	Y	729	794	0			68
							802	9									
*06	21870	X	19987	-0-	-1883	-0-	9	1	19249	3	Y	663	642	0			89
							729	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	44	1	9805	3	Y	569	583	0			51
							626	9									
02	10864	X	10019	-0-	-845	-0-	52	1	9356	3	Y	555	547	0			59
							611	9									
03	12028	X	9519	-0-	-2509	-0-	38	1	8880	3	Y	545	570	0			34
							1	4	600	9							
04	11640	X	8349	-0-	-3291	-0-	39	1	7778	3	Y	484	484	0			34
							532	9									
*05	11098	X	9583	-0-	-1515	-0-	39	1	8728	3	Y	638	600	0			72
							114	4	702	9							
*06	10740	X	8195	-0-	-2545	-0-	37	1	7638	3	Y	470	476	0			66
							3	4	517	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3462	-0-	-2552	-0-	14	1	3239	3	Y	190	201	0			17
							209	9									
02	5124	X	2767	-0-	-2357	-0-	14	1	2596	3	Y	143	145	0			15
							157	9									
03	5394	X	4049	-0-	-1345	-0-	16	1	3811	3	Y	202	205	0			12
							222	9									
04	4980	X	4975	-0-	-5	-0-	24	1	4692	3	Y	235	231	0			16
							259	9									
*05	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	21	1	4676	3	Y	238	227	0			27
							61	4	262	9							
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	Y	225	222	0			30
							2	4	248	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	14258	-0-	-126	-0-	60	1	13453	3	Y	676	679	0			60
							1	4	744	9							
02	12096	X	9854	-0-	-2242	-0-	51	1	9259	3	Y	494	502	0			52
							1	4	543	9							
03	13392	X	10111	-0-	-3281	-0-	41	1	9541	3	Y	480	502	0			30
							1	4	528	9							
04	13800	X	8591	-0-	-5209	-0-	41	1	8128	3	Y	383	386	0			27
							1	4	421	9							
*05	14260	X	8810	-0-	-5450	-0-	37	1	8241	3	Y	386	370	0			43
							107	4	425	9							
*06	13800	X	6853	-0-	-6947	-0-	32	1	6534	3	Y	259	266	0			36
							2	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	87	1	3655	3	Y	672	678	0			27
							2	4	739	9							
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	90	1	3251	3	Y	667	664	0			30
							2	4	734	9							
03	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	93	1	3736	3	Y	807	793	0			44
							6	4	888	9							
04	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	73	1	3832	3	Y	821	820	0			45
							2	4	903	9							
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	86	1	4622	3	Y	819	813	0			51
							5	4	901	9							
*06	4560	X	3183	-0-	-1377	-0-	792	1	1522	3	Y	790	772	0			70
							869	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	793	795	0			12
							5	4	872	9							
02	2688	X	2526	-0-	-162	-0-	32	1	1272	3	Y	1111	1105	0			18
							1222	9									
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	56	1	1588	3	Y	2734	2695	0			57
							1	4	3007	9							
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	3784	3732	0			109
							4162	9									
05	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	45	1	1109	3	Y	1005	1096	0			18
							1106	9									
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1169	1144	0			42

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

01	9238	X	5499	-0-	-3739	-0-	23	1	5016	3	Y	418	405	0			37
							460	9									
02	8344	X	6419	-0-	-1925	-0-	32	1	5781	3	Y	551	530	0			58
							606	9									
03	7254	X	7063	-0-	-191	-0-	28	1	6408	3	Y	570	593	0			35
							627	9									
04	7020	X	6891	-0-	-129	-0-	32	1	6264	3	Y	541	538	0			38
							595	9									
*05	7099	X	6103	-0-	-996	-0-	25	1	5456	3	Y	501	483	0			56
							71	4	551	9							
*06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	39	1	7962	3	Y	649	620	0			85
							3	4	714	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	1	1	139	3	Y	190	176	1			14
							209	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	868	X	54	-0-	-814	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	19	1	1895	3	Y	435	462	1			64
							479	9									
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	24	1	1892	3	Y	498	468	1			94
							548	9									
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	28	1	2485	3	Y	524	476	1			142
							576	9									
04	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	22	1	2185	3	Y	422	511	1			53
							464	9									
*05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	17	1	2081	3	Y	412	368	1			97
							27	4	453	9							
*06	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	20	1	2177	3	Y	57	119	1			35
							63	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	7018	-0-	-6808	-0-	27	1	6391	3	Y	544	538	1			39
							2	4	598	9							
02	12488	X	10001	-0-	-2487	-0-	39	1	9393	3	Y	517	523	1			33
							569	9									
03	12555	X	10755	-0-	-1800	-0-	40	1	10097	3	Y	562	555	1			40
							618	9									
04	10950	X	9569	-0-	-1381	-0-	44	1	8921	3	Y	549	563	1			26
							604	9									
*05	11067	X	9543	-0-	-1524	-0-	40	1	8927	3	Y	450	457	1			19
							81	4	495	9							
*06	10710	X	10394	-0-	-316	-0-	34	1	9727	3	Y	567	549	0	11	1	26
							9	4	624	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	47	1	11282	3	Y	875	866	1			63
							3	4	963	9							
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	38	1	9298	3	Y	733	750	1			46
							806	9									
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	38	1	9675	3	Y	779	769	1			56
							857	9									
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	49	1	9829	3	Y	806	823	1			39
							887	9									
*05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	46	1	10374	3	Y	850	853	1			36
							95	4	935	9							
*06	10710	X	9867	-0-	-843	-0-	30	1	8856	3	Y	884	862	0	17	1	41
							9	4	972	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4105	-0-	-2343	-0-	15	1	3669	3	Y	382	373	1			28
							1	4	420	9							
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	24	1	5720	3	Y	381	385	1			24
							419	9									
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	24	1	6099	3	Y	423	417	1			30
							465	9									
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5316	3	Y	412	422	1			20
							453	9									
*05	6634	X	4226	-0-	-2408	-0-	17	1	3731	3	Y	404	407	1			17
							34	4	444	9							
*06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	17	1	5128	3	Y	399	390	0	7	1	19
							5	4	439	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	4108	-0-	-5285	-0-	16	1	3835	3	Y	233	231	1			17
							1	4	256	9							
02	7896	X	4880	-0-	-3016	-0-	19	1	4621	3	Y	218	221	1			14
							240	9									
03	7316	X	5501	-0-	-1815	-0-	21	1	5218	3	Y	238	235	1			17
							262	9									
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	27	1	5388	3	Y	192	200	1			9
							211	9									
*05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	25	1	5753	3	Y	224	224	1			9
							53	4	246	9							
*06	5310	X	3349	-0-	-1961	-0-	11	1	3155	3	Y	164	163	0	3	1	7
							3	4	180	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	57	1	13646	3	Y	1069	1057	1			77
							4	4	1176	9							
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	49	1	12007	3	Y	901	921	1			57
							991	9									
03	14601	X	13941	-0-	-660	-0-	51	1	12844	3	Y	951	940	1			68
							1046	9									
04	14130	X	13451	-0-	-679	-0-	61	1	12313	3	Y	979	1000	1			47
							1077	9									
*05	14601	X	13365	-0-	-1236	-0-	54	1	12135	3	Y	968	974	1			41
							111	4	1065	9							
*06	14130	X	12867	-0-	-1263	-0-	40	1	11734	3	Y	984	959	0	18	1	47
							11	4	1082	9			1	8			

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	18	1	4884	3	Y	121	122	0			7
							133	9									
02	5516	X	3312	-0-	-2204	-0-	9	1	3190	3	Y	103	103	0			7
							113	9									
03	6944	X	4188	-0-	-2756	-0-	12	1	4053	3	Y	112	113	0			6
							123	9									
04	6720	X	4833	-0-	-1887	-0-	18	1	4703	3	Y	102	101	0			7
							112	9									
05	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	18	1	4749	3	Y	85	87	0			5
							94	9									
*06	4860	X	3325	-0-	-1535	-0-	12	1	3272	3	Y	37	36	0			6
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8308	X	7666	-0-	-642	-0-	28	1	7342	3	Y	269	267	0			16
							296	9									
02	7252	X	5329	-0-	-1923	-0-	15	1	5107	3	Y	188	192	0			12
							207	9									
03	8060	X	6023	-0-	-2037	-0-	18	1	5825	3	Y	164	167	0			9
							180	9									
04	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	21	1	5446	3	Y	122	123	0			8
							134	9									
05	8060	X	5674	-0-	-2386	-0-	21	1	5517	3	Y	124	124	0			8
							136	9									
*06	7410	X	4224	-0-	-3186	-0-	15	1	4089	3	Y	109	99	0			18
							120	9									

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
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	3	Y	106	113	0			6
							117	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	153	149	0			10
							168	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	3	Y	162	163	0			9
							178	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2729	3	Y	144	143	0			10
							158	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2827	3	Y	112	115	0			7
							123	9									
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	Y	171	151	0			27
							188	9									

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
01	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	150	1	3072	3	Y	450	468	1			41
							495	9									
02	6160	X	4211	-0-	-1949	-0-	201	1	3526	3	Y	440	441	1			40
							484	9									
03	6820	X	4111	-0-	-2709	-0-	161	1	3388	3	Y	511	491	1			60
							562	9									
04	6600	X	3982	-0-	-2618	-0-	146	1	3465	3	Y	337	375	1			22
							371	9									
*05	6355	X	4603	-0-	-1752	-0-	173	1	3634	3	Y	681	590	1			113
							47	4	749	9							
*06	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	180	1	3895	3	Y	179	243	1			49
							197	9									

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
01	4216	X	3468	-0-	-748	-0-	137	1	2806	3	Y	477	566	1			43
							525	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	Y	458	459	1			42
							504	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	166	1	3499	3	Y	563	539	1			66
							619	9									
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	166	1	3942	3	Y	498	532	1			32
							548	9									
*05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	213	1	4483	3	Y	684	602	1			114
							57	4	752	9							
*06	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	154	1	3331	3	Y	403	430	1			87
							443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7254	X	5676	-0-	-1578	-0-	257 1037	1 9	4382	3	Y	943	958	1			81
02	6552	X	4571	-0-	-1981	-0-	231 785	1 9	3555	3	Y	714	706	1			89
03	7254	X	5606	-0-	-1648	-0-	318 795	1 9	4493	3	Y	723	706	1			106
04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	326 795	1 9	4298	3	Y	723	793	1			36
05	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	319 780	1 9	4275	3	Y	709	677	1			68
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	200	226	1			43

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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	16	-0-	-1596	-0-	1 2	1 9	13	3	Y	2	1	1			1
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1425	3	Y	-0-					-0-

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
01	8463	X	6339	-0-	-2124	-0-	305 845	1 9	5189	3	Y	768	792	1			66
02	7644	X	5758	-0-	-1886	-0-	306 751	1 9	4701	3	Y	683	664	1			85
03	7440	X	5839	-0-	-1601	-0-	330 853	1 9	4656	3	Y	775	746	1			114
04	6390	X	4843	-0-	-1547	-0-	291 713	1 9	3839	3	Y	648	729	1			33
05	6510	X	4887	-0-	-1623	-0-	289 710	1 9	3888	3	Y	645	616	1			62
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	752	685	1			130

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
01	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	278 1156	1 9	4703	3	Y	1051	1105	1			90
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	300 1304	1 9	4614	3	Y	1185	1127	1			148
03	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	344 868	1 9	4883	3	Y	789	821	1			116
04	6180	X	5664	-0-	-516	-0-	353 657	1 9	4654	3	Y	597	683	1			30
05	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	318 926	1 9	4277	3	Y	842	791	1			81
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	988	901	1			168

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
01	12059	X	11719	-0-	-340	-0-	78	1	10832	3	Y	735	731	0	10	8	58
							809	9									
02	10892	X	10397	-0-	-495	-0-	58	1	9639	3	Y	636	631	0	2	8	61
							700	9									
03	12431	X	11248	-0-	-1183	-0-	61	1	10543	3	Y	585	577	0	16	8	53
							644	9									
04	12030	X	10460	-0-	-1570	-0-	60	1	9681	3	Y	654	658	0	2	8	47
							719	9									
05	12431	X	9264	-0-	-3167	-0-	59	1	8371	3	Y	758	739	0			66
							834	9									
*06	11340	X	9211	-0-	-2129	-0-	61	1	8560	3	Y	536	503	0			99
							590	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

01	18879	X	15943	-0-	-2936	-0-	106	1	14662	3	Y	1068	1102	0			85
							1175	9									
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	83	1	13939	3	Y	1090	1070	0			105
							1199	9									
03	17515	X	16249	-0-	-1266	-0-	86	1	14779	3	Y	1258	1246	0			117
							1384	9									
04	16950	X	15303	-0-	-1647	-0-	86	1	13748	3	Y	1335	1356	0			96
							1469	9									
05	16864	X	15375	-0-	-1489	-0-	97	1	13924	3	Y	1231	1220	0			107
							1354	9									
*06	16320	X	13853	-0-	-2467	-0-	90	1	12501	3	Y	1147	1049	0			205
							1262	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

01	17546	X	6144	-0-	-11402	-0-	14	1	5873	3	Y	234	220	0			33
							257	9									
02	15848	X	4148	-0-	-11700	-0-	11	1	4074	3	Y	57	84	0			6
							63	9									
03	10757	X	3204	-0-	-7553	-0-	7	1	3185	3	Y	11	16	0			1
							12	9									
04	8370	X	1123	-0-	-7247	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	7068	X	980	-0-	-6088	-0-	1	1	979	3	Y	-0-					-0-
*06	5940	X	1082	-0-	-4858	-0-	1	1	1081	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	59	1	6279	3	Y	1129	1117	0			83
							4	4	1242	9							
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	49	1	6164	3	Y	879	908	0			54
							967	9									
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	1110	1093	0			71
							1	4	1221	9							
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	71	1	6399	3	Y	1026	1024	0			73
							1	4	1129	9							
*05	7347	X	6438	-0-	-909	-0-	45	1	5337	3	Y	916	924	0			65
							48	4	1008	9							
*06	7110	X	4451	-0-	-2659	-0-	29	1	3742	3	Y	618	609	0			75
							680	9									

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
01	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	40	1	16506	3	Y	1539	1546	0	1	8	38
							7	4	1693	9							
02	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	43	1	15841	3	Y	1639	1632	0			45
							3	4	1803	9							
03	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	47	1	16677	3	Y	1676	1679	0			42
							1844	9									
04	17190	X	16977	-0-	-213	-0-	41	1	15263	3	Y	1520	1522	0	1	8	39
							1	4	1672	9							
*05	17763	X	16597	-0-	-1166	-0-	41	1	14944	3	Y	1447	1427	0	18	8	41
							20	4	1592	9							
*06	17190	X	13701	-0-	-3489	-0-	34	1	12325	3	Y	1158	1159	0	2	8	38
							68	4	1274	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	72	1	7692	3	Y	1270	1251	0			93
							4	4	1397	9							
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	52	1	6571	3	Y	1060	1088	0			65
							1	4	1166	9							
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	55	1	7484	3	Y	1110	1103	0	1	8	71
							1	4	1221	9							
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	86	1	7810	3	Y	1055	1051	0			75
							1	4	1161	9							
*05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	Y	1056	1056	0			75
							71	4	1162	9							
*06	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	68	1	8970	3	Y	1278	1206	0			148
							1	4	1406	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3377	-0-	-4094	-0-	25	1	2731	3	Y	563	568	0			41
							2	4	619	9							
02	6748	X	4893	-0-	-1855	-0-	30	1	3827	3	Y	942	925	0			58
							1036	9									
03	7471	X	4966	-0-	-2505	-0-	28	1	3842	3	Y	996	990	0	1	8	63
							1096	9									
04	7230	X	4305	-0-	-2925	-0-	38	1	3399	3	Y	789	796	0			56
							868	9									
*05	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	28	1	3345	3	Y	839	835	0			60
							30	4	923	9							
*06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	37	1	4846	3	Y	1201	1124	0			136
							1321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	54	1	22924	3	Y	725	702	0			101
							798	9									
02	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	53	1	19672	3	Y	591	633	0			59
							650	9									
03	23033	X	21679	-0-	-1354	-0-	46	1	20885	3	Y	680	660	0			79
							748	9									
04	22290	X	19696	-0-	-2594	-0-	49	1	18857	3	Y	718	663	0			134
							790	9									
05	23033	X	18763	-0-	-4270	-0-	17	1	18115	3	Y	574	655	0			53
							631	9									
*06	22290	X	16059	-0-	-6231	-0-	7	1	15532	3	Y	473	462	0			64
							520	9									

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
01	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	53	1	19583	3	Y	716	712	0			35
							2	4	788	9							
02	16044	X	15846	-0-	-198	-0-	45	1	15383	3	Y	380	394	0			21
							418	9									
03	21111	X	18260	-0-	-2851	-0-	38	1	17595	3	Y	570	281	0	274	1	36
							627	9									
04	20430	X	17509	-0-	-2921	-0-	41	1	16845	3	Y	566	577	1			25
							623	9									
05	21111	X	17699	-0-	-3412	-0-	131	1	16874	3	Y	631	633	1			23
							694	9									
*06	19770	X	14962	-0-	-4808	-0-	25	1	14450	3	Y	441	442	1			22
							2	4	485	9							

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
01	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	47	1	17376	3	Y	1103	1096	0			54
							2	4	1213	9							
02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	47	1	15871	3	Y	785	795	0			44
							864	9									
03	17453	X	17444	-0-	-9	-0-	36	1	16492	3	Y	833	424	0	401	1	52
							916	9									
04	18030	X	16413	-0-	-1617	-0-	37	1	15600	3	Y	705	725	1			32
							776	9									
05	18631	X	16639	-0-	-1992	-0-	121	1	15656	3	Y	784	787	1			29
							862	9									
*06	18030	X	13727	-0-	-4303	-0-	22	1	13123	3	Y	527	529	1			27
							2	4	580	9							

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
01	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	29	1	1202	3	Y	359	372	0			15
							1	4	395	9							
02	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	35	1	1257	3	Y	490	483	0			22
							1	4	539	9							
03	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	22	1	901	3	Y	536	529	0			29
							1	4	590	9							
04	1950	X	1257	-0-	-693	-0-	13	1	659	3	Y	532	532	0			29
							585	9									
*05	2015	X	1327	-0-	-688	-0-	13	1	682	3	Y	574	566	0	1	8	36
							1	4	631	9							
*06	1950	X	747	-0-	-1203	-0-	4	1	7	3	Y	669	643	0	4	8	58
							736	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	75	1	3154	3	Y	831	837	0			34
							2	4	914	9							
02	3472	X	2329	-0-	-1143	-0-	53	1	1887	3	Y	352	370	0			16
							2	4	387	9							
03	4309	X	2560	-0-	-1749	-0-	52	1	2095	3	Y	373	369	0			20
							3	4	410	9							
04	4170	X	2443	-0-	-1727	-0-	36	1	1922	3	Y	440	436	0			24
							1	4	484	9							
*05	4309	X	2777	-0-	-1532	-0-	36	1	1936	3	Y	730	709	0			45
							2	4	803	9							
*06	4020	X	1165	-0-	-2855	-0-	179	1	344	3	Y	584	578	0			51
							642	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	T. A.		8525	-0-	8525	8525	102	1	6809	3	Y	1466	1469	0	2	8	29
							1	4	1613	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	27	1	2910	3	Y	926	914	0			68
							2	4	1019	9							
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	25	1	3108	3	Y	749	771	0			46
							824	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	27	1	3644	3	Y	788	783	0	1	8	50
							1	4	867	9							
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	40	1	3664	3	Y	685	686	0			49
							754	9									
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	30	1	3558	3	Y	858	846	0			61
							32	4	944	9							
*06	4200	X	954	-0-	-3246	-0-	6	1	753	3	Y	177	212	0			27
							195	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	51	1	5463	3	Y	761	773	0			56
							3	4	837	9							
02	5124	X	4508	-0-	-616	-0-	30	1	3740	3	Y	671	686	0			41
							738	9									
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	19	1	2601	3	Y	702	698	0			45
							772	9									
04	5490	X	2405	-0-	-3085	-0-	21	1	1854	3	Y	482	493	0			34
							530	9									
*05	5673	X	2616	-0-	-3057	-0-	17	1	1996	3	Y	532	526	0	2	8	38
							18	4	585	9							
*06	5490	X	400	-0-	-5090	-0-	3	1	335	3	Y	56	83	0			10
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5408	-0-	-1412	-0-	39	1	4142	3	Y	1114	1096	0			82
							2	4	1225	9							
02	6132	X	5702	-0-	-430	-0-	36	1	4512	3	Y	1048	1066	0			64
							1	4	1153	9							
03	7099	X	6395	-0-	-704	-0-	40	1	5341	3	Y	921	926	0			59
							1	4	1013	9							
04	6870	X	4743	-0-	-2127	-0-	41	1	3752	3	Y	863	861	0			61
							1	4	949	9							
*05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	51	1	6040	3	Y	871	870	0			62
							55	4	958	9							
*06	6180	X	5348	-0-	-832	-0-	33	1	4334	3	Y	892	850	0			104
							981	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

01	15004	X	12715	-0-	-2289	-0-	29	1	11966	3	Y	650	656	0			16
							5	4	715	9							
02	13552	X	10788	-0-	-2764	-0-	27	1	10027	3	Y	665	663	0			18
							2	4	732	9							
03	14167	X	11958	-0-	-2209	-0-	31	1	11161	3	Y	696	697	0			17
							766	9									
04	13710	X	11334	-0-	-2376	-0-	28	1	10509	3	Y	724	722	0			19
							1	4	796	9							
*05	12710	X	11496	-0-	-1214	-0-	29	1	10703	3	Y	681	680	0			20
							15	4	749	9							
*06	12300	X	9309	-0-	-2991	-0-	24	1	8608	3	Y	573	573	0			20
							47	4	630	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

01	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	40	1	16390	3	Y	802	805	0			20
							6	4	882	9							
02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	38	1	14023	3	Y	830	827	0			23
							2	4	913	9							
03	14849	X	13540	-0-	-1309	-0-	36	1	12602	3	Y	820	823	0			20
							902	9									
04	14370	X	13440	-0-	-930	-0-	34	1	12571	3	Y	758	758	0			20
							1	4	834	9							
*05	14849	X	13271	-0-	-1578	-0-	34	1	12472	3	Y	680	680	0			20
							17	4	748	9							
*06	14370	X	10268	-0-	-4102	-0-	27	1	9603	3	Y	533	535	0			18
							52	4	586	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

01	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	14	1	5503	3	Y	312	313	0			8
							2	4	343	9							
02	5992	X	5505	-0-	-487	-0-	14	1	5116	3	Y	340	339	0			9
							1	4	374	9							
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6388	3	Y	384	383	0			10
							422	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6142	3	Y	382	382	0			10
							420	9									
*05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	346	346	0			10
							8	4	381	9							
*06	6600	X	4624	-0-	-1976	-0-	12	1	4328	3	Y	236	239	0			7
							24	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	13547	X	12473	-0-	-1074	-0-	28	1	11365	3	Y	977	981	0			24
							5	4	1075	9							
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	30	1	11176	3	Y	1092	1086	0			30
							2	4	1201	9							
03	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	30	1	10678	3	Y	959	965	0			24
							1055	9									
04	13110	X	10864	-0-	-2246	-0-	26	1	9865	3	Y	884	885	0			23
							1	4	972	9							
*05	13547	X	11616	-0-	-1931	-0-	29	1	10634	3	Y	853	851	0			25
							15	4	938	9							
*06	13110	X	9538	-0-	-3572	-0-	24	1	8577	3	Y	809	806	0			28
							47	4	890	9							

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
01	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	20	1	8140	3	Y	455	457	0			11
							3	4	501	9							
02	9436	X	8092	-0-	-1344	-0-	20	1	7526	3	Y	495	493	0			13
							1	4	545	9							
03	10230	X	8641	-0-	-1589	-0-	23	1	8087	3	Y	483	484	0			12
							531	9									
04	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	21	1	7779	3	Y	473	473	0			12
							520	9									
*05	8959	X	8782	-0-	-177	-0-	23	1	8241	3	Y	461	460	0			13
							11	4	507	9							
*06	8670	X	7499	-0-	-1171	-0-	19	1	6983	3	Y	416	415	0			14
							39	4	458	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18939	-0-	-2823	-0-	48	1	17878	3	Y	919	925	0			45
							2	4	1011	9							
02	20440	X	17848	-0-	-2592	-0-	50	1	16954	3	Y	767	769	0			43
							844	9									
03	22630	X	21228	-0-	-1402	-0-	43	1	20051	3	Y	1031	513	0	496	1	65
							1134	9									
04	21900	X	20184	-0-	-1716	-0-	46	1	19252	3	Y	805	834	1			36
							886	9									
05	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	147	1	19033	3	Y	746	755	1			27
							821	9									
*06	20550	X	17056	-0-	-3494	-0-	28	1	16452	3	Y	522	522	1			27
							2	4	574	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	15131	-0-	-90	-0-	164	1	13748	3	Y	1106	1127	1			40
							2	4	1217	9							
02	13748	X	10350	-0-	-3398	-0-	124	1	8980	3	Y	1133	1114	1			59
							1246	9									
03	15221	X	12141	-0-	-3080	-0-	175	1	10673	3	Y	1175	1180	1			54
							1293	9									
04	14730	X	12314	-0-	-2416	-0-	187	1	10852	3	Y	1159	1177	1			36
							1275	9									
*05	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	162	1	9725	3	Y	1158	1139	1			55
							40	4	1274	9							
*06	14640	X	8927	-0-	-5713	-0-	157	1	8432	3	Y	306	337	0			24
							1	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	13578	X	8972	-0-	-4606	-0-	92	1	7795	3	Y	985	1004	1			36
							1	4	1084	9							
02	12180	X	12004	-0-	-176	-0-	148	1	10736	3	Y	1018	1001	1			53
							1120	9									
03	13051	X	12454	-0-	-597	-0-	182	1	11110	3	Y	1056	1060	1			49
							1162	9									
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	193	1	11235	3	Y	1040	1057	1			32
							1	4	1144	9							
*05	13299	X	12800	-0-	-499	-0-	189	1	11421	3	Y	1040	1023	1			49
							46	4	1144	9							
*06	12870	X	11357	-0-	-1513	-0-	185	1	9900	3	Y	1155	1126	0			78
							1	4	1271	9							

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
01	12214	X	4211	-0-	-8003	-0-	42	1	3528	3	Y	582	609	1			21
							1	4	640	9							
02	11032	X	9626	-0-	-1406	-0-	118	1	8533	3	Y	886	861	1			46
							975	9									
03	12214	X	10556	-0-	-1658	-0-	154	1	9391	3	Y	919	923	1			42
							1011	9									
04	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	171	1	9935	3	Y	906	920	1			28
							997	9									
*05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	162	1	9735	3	Y	905	890	1			43
							40	4	996	9							
*06	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	141	1	7574	3	Y	1049	1019	0	2	8	71
							1	4	1154	9							

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
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	3	Y	219	223	0			5
							12	4	241	9							
02	6328	X	6062	-0-	-266	-0-	36	1	5405	3	Y	563	555	0			13
							2	4	619	9							
03	7502	X	6503	-0-	-999	-0-	40	1	5795	3	Y	604	606	0			11
							4	4	664	9							
04	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	43	1	6376	3	Y	548	546	0			13
							9	4	603	9							
*05	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	39	1	5932	3	Y	572	568	0			17
							21	4	629	9							
*06	7200	X	2512	-0-	-4688	-0-	13	1	2286	3	Y	194	207	0			4
							213	9									

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
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	384	1	4347	3	Y	2	94	0			-0-
							2	9									
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	421	1	3581	3	Y	538	401	0			137
							592	9									
03	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	406	1	2908	3	Y	814	784	0			167
							895	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	435	1	3317	3	Y	877	857	0			187
							965	9									
*05	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	398	1	2798	3	Y	621	639	0			169
							46	4	683	9							
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	390	1	3308	3	Y	759	765	0			163
							16	4	835	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	72	1	816	3	Y	686	594	0	88	1	108
							755	9									
02	2044	X	667	-0-	-1377	-0-	51	1	437	3	Y	163	229	0			42
							179	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	10	50	0			2
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7347	X	5005	-0-	-2342	-0-	308	1	3498	3	Y	1090	927	0	141	1	171
							1199	9									
02	6636	X	3358	-0-	-3278	-0-	302	1	2569	3	Y	443	501	0			113
							487	9									
03	5425	X	3860	-0-	-1565	-0-	368	1	2642	3	Y	773	727	0			159
							850	9									
04	4830	X	4184	-0-	-646	-0-	358	1	2725	3	Y	1001	946	0			214
							1101	9									
*05	4991	X	3662	-0-	-1329	-0-	360	1	2516	3	Y	677	707	0			184
							41	4	745	9							
*06	4830	X	2317	-0-	-2513	-0-	140	1	1185	3	Y	896	890	0			190
							6	4	986	9							

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
01	11749	X	6688	-0-	-5061	-0-	37	1	5706	3	Y	850	844	0			19
							10	4	935	9							
02	10612	X	7012	-0-	-3600	-0-	41	1	6196	3	Y	703	705	0			17
							2	4	773	9							
03	11749	X	6818	-0-	-4931	-0-	41	1	6048	3	Y	659	664	0			12
							4	4	725	9							
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	48	1	7113	3	Y	491	491	0			12
							10	4	540	9							
*05	7750	X	6797	-0-	-953	-0-	40	1	6178	3	Y	506	503	0			15
							22	4	557	9							
*06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	43	1	7485	3	Y	516	522	0			9
							1	4	568	9							

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
01	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	34	1	5404	3	Y	960	953	0			21
							9	4	1056	9							
02	6888	X	4291	-0-	-2597	-0-	27	1	3911	3	Y	320	333	0			8
							1	4	352	9							
03	7626	X	5026	-0-	-2600	-0-	28	1	4126	3	Y	791	784	0			15
							2	4	870	9							
04	7080	X	3986	-0-	-3094	-0-	22	1	3258	3	Y	638	638	0			15
							4	4	702	9							
*05	7316	X	6133	-0-	-1183	-0-	35	1	5334	3	Y	677	672	0			20
							19	4	745	9							
*06	6300	X	5381	-0-	-919	-0-	26	1	4673	3	Y	619	627	0			11
							1	4	681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9052	X	6413	-0-	-2639	-0-	35	1	5626	3	Y	675	670	0			15
							9	4	743	9							
02	8092	X	5926	-0-	-2166	-0-	35	1	5248	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							
03	7812	X	6456	-0-	-1356	-0-	41	1	5980	3	Y	391	398	0			7
							5	4	430	9							
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	38	1	5508	3	Y	426	423	0			10
							8	4	469	9							
*05	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	34	1	5200	3	Y	454	451	0			13
							18	4	499	9							
*06	6360	X	5281	-0-	-1079	-0-	27	1	4846	3	Y	370	377	0			6
							1	4	407	9							

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
01	16926	X	13161	-0-	-3765	-0-	34	1	12466	3	Y	600	607	0			29
							1	4	660	9							
02	16520	X	12571	-0-	-3949	-0-	35	1	12018	3	Y	471	474	0			26
							518	9									
03	18290	X	15914	-0-	-2376	-0-	33	1	15323	3	Y	507	257	0	244	1	32
							558	9									
04	17700	X	15181	-0-	-2519	-0-	35	1	14574	3	Y	520	529	1			23
							572	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	115	1	14911	3	Y	557	560	1			20
							613	9									
*06	15390	X	12938	-0-	-2452	-0-	21	1	12486	3	Y	390	391	1			20
							2	4	429	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	116	-0-	-394	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8140	-0-	-3795	-0-	46	1	7126	3	Y	869	863	0			19
							12	4	956	9							
02	10724	X	8005	-0-	-2719	-0-	48	1	7130	3	Y	750	751	0			18
							2	4	825	9							
03	11222	X	9548	-0-	-1674	-0-	61	1	8703	3	Y	707	712	0			13
							6	4	778	9							
04	10410	X	9462	-0-	-948	-0-	60	1	8694	3	Y	633	631	0			15
							12	4	696	9							
*05	10199	X	9909	-0-	-290	-0-	60	1	9113	3	Y	639	635	0			19
							33	4	703	9							
*06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	50	1	8807	3	Y	700	706	0			12
							2	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	42	1	15594	3	Y	823	815	0			40
							1	4	905	9							
02	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	42	1	14130	3	Y	1060	1041	0			59
							1166	9									
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	32	1	15067	3	Y	693	375	0	334	1	43
							762	9									
04	16470	X	14793	-0-	-1677	-0-	34	1	14218	3	Y	492	513	1			22
							541	9									
05	17019	X	15645	-0-	-1374	-0-	116	1	14932	3	Y	543	545	1			20
							597	9									
*06	16440	X	13217	-0-	-3223	-0-	22	1	12742	3	Y	410	410	1			19
							2	4	451	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6808	-0-	-601	-0-	159	1	5983	3	Y	598	573	1	20	8	31
							8	4	658	9							
02	6692	X	5922	-0-	-770	-0-	144	1	5167	3	Y	555	534	1	4	8	48
							611	9									
03	7409	X	6162	-0-	-1247	-0-	149	1	5296	3	Y	652	640	1	21	8	39
							717	9									
04	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	155	1	5038	3	Y	555	568	1	4	8	22
							611	9									
*05	6820	X	4100	-0-	-2720	-0-	96	1	3375	3	Y	559	554	1			27
							14	4	615	9							
*06	6600	X	2683	-0-	-3917	-0-	78	1	2089	3	Y	469	471	0			25
							516	9									

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
01	9207	X	6290	-0-	-2917	-0-	136	1	5121	3	Y	933	929	1			50
							7	4	1026	9							
02	8316	X	8005	-0-	-311	-0-	182	1	6517	3	Y	1187	1134	1			103
							1306	9									
03	8339	X	7591	-0-	-748	-0-	164	1	5819	3	Y	1462	1476	1			89
							1608	9									
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	199	1	6513	3	Y	934	985	1			38
							1027	9									
*05	8866	X	5527	-0-	-3339	-0-	125	1	4414	3	Y	882	877	1			43
							18	4	970	9							
*06	8580	X	6475	-0-	-2105	-0-	202	1	5458	3	Y	740	742	0			41
							1	4	814	9							

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
01	8308	X	6356	-0-	-1952	-0-	150	1	5627	3	Y	519	510	1			28
							8	4	571	9							
02	7504	X	6270	-0-	-1234	-0-	155	1	5545	3	Y	518	501	1			45
							570	9									
03	8246	X	6216	-0-	-2030	-0-	155	1	5505	3	Y	505	519	1			31
							556	9									
04	6900	X	5390	-0-	-1510	-0-	146	1	4752	3	Y	447	460	1			18
							492	9									
*05	6944	X	5122	-0-	-1822	-0-	125	1	4396	3	Y	530	522	1			26
							18	4	583	9							
*06	6720	X	3689	-0-	-3031	-0-	110	1	2952	3	Y	570	565	0			31
							627	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7117	3	Y	628	622	1			33
							10	4	691	9							
02	8484	X	6193	-0-	-2291	-0-	150	1	5395	3	Y	589	571	1			51
							648	9									
03	9393	X	6569	-0-	-2824	-0-	161	1	5717	3	Y	628	641	1			38
							691	9									
04	9090	X	6398	-0-	-2692	-0-	172	1	5619	3	Y	552	568	1			22
							607	9									
*05	7998	X	5856	-0-	-2142	-0-	144	1	5076	3	Y	559	554	1			27
							21	4	615	9							
*06	7740	X	4000	-0-	-3740	-0-	123	1	3293	3	Y	531	529	0			28
							584	9									

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
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	253	1	9474	3	Y	407	403	1			22
							13	4	448	9							
02	5824	X	5335	-0-	-489	-0-	134	1	4819	3	Y	347	339	1			30
							382	9									
03	7812	X	5891	-0-	-1921	-0-	150	1	5312	3	Y	390	396	1			24
							429	9									
04	7560	X	5301	-0-	-2259	-0-	145	1	4725	3	Y	392	400	1			16
							431	9									
*05	7812	X	4772	-0-	-3040	-0-	119	1	4183	3	Y	412	408	1			20
							17	4	453	9							
*06	7560	X	1572	-0-	-5988	-0-	42	1	1132	3	Y	362	362	0			21
							398	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6185	-0-	-1379	-0-	143	1	5360	3	Y	614	607	1			33
							7	4	675	9							
02	7392	X	7075	-0-	-317	-0-	172	1	6206	3	Y	634	612	1			55
							697	9									
03	8184	X	5860	-0-	-2324	-0-	146	1	5216	3	Y	453	480	1			28
							498	9									
04	7920	X	5892	-0-	-2028	-0-	165	1	5395	3	Y	302	318	1			12
							332	9									
*05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	176	1	6175	3	Y	588	572	1			28
							25	4	647	9							
*06	7590	X	2026	-0-	-5564	-0-	61	1	1642	3	Y	294	306	0			17
							323	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7742	-0-	4642	4642	221	1	3909	3	Y	3280	3204	0			217
							4	4	3608	9							
02	2800	N	5691	-0-	2891	7533	193	1	3391	3	Y	1896	1991	0			122
							21	4	2086	9							
03	13088	X	5555	-0-	-7533	-0-	222	1	3710	3	Y	1469	1540	0			51
							7	4	1616	9							
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	283	1	4765	3	Y	1147	1133	0			65
							4	4	1262	9							
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	294	1	4824	3	Y	933	957	0			41
							10	4	1026	9							
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	626	603	0	3	8	61

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	197	1	3465	3	Y	92	90	0			6
							4	4	101	9							
02	4312	X	3418	-0-	-894	-0-	181	1	3187	3	Y	27	31	0			2
							20	4	30	9							
03	4774	X	1553	-0-	-3221	-0-	87	1	1460	3	Y	3	5	0			-0-
							3	4	3	9							
04	4620	X	1352	-0-	-3268	-0-	76	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*05	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	132	1	2165	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	3660	X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	226	1	4002	3	Y	1260	1231	0			83
							4	4	1386	9							
02	4984	X	4970	-0-	-14	-0-	213	1	3705	3	Y	935	958	0			60
							23	4	1029	9							
03	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	222	1	3711	3	Y	941	968	0			33
							7	4	1035	9							
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	270	1	4537	3	Y	1158	1125	0			66
							3	4	1274	9							
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	299	1	4887	3	Y	1046	1066	0			46
							10	4	1151	9							
*06	5340	X	3858	-0-	-1482	-0-	195	1	2278	3	Y	1252	1176	0	4	8	118
							8	4	1377	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5747	3	146	9	N	133	175	1			136
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5097	3	123	9	N	112					248
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5621	3	125	9	N	114	176	1			186
04	5700	X	3045	-0-	-2655	-0-	2983	3	62	9	N	56					242
05	5890	X	3898	-0-	-1992	-0-	3826	3	72	9	N	65					307
*06	5700	X	4445	-0-	-1255	-0-	396	1	3998	3	N	46					353
							51	9									

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
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1940	1	5799	3	Y	383	363	1			186
							11	4	421	9							
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1723	1	4086	3	Y	271	249	1			208
							2	4	298	9							
03	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	1909	1	3817	3	Y	324	233	1			299
							356	9									
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1859	1	5192	3	Y	337	418	1			218
							51	4	371	9							
*05	6107	X	3946	-0-	-2161	-0-	1444	1	1430	3	Y	81					299
							983	4	89	9							
*06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15					314

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
01	8711	X	7575	-0-	-1136	-0-	7029	3	546	9	N	496	522	1			162
02	7868	X	6287	-0-	-1581	-0-	5834	3	453	9	N	412	351	1			223
03	8711	X	6429	-0-	-2282	-0-	5986	3	443	9	N	403	341	1			285
04	7350	X	4568	-0-	-2782	-0-	4242	3	326	9	N	296	352	1			229
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7260	3	471	9	N	428	178	1			479
*06	7320	X	3616	-0-	-3704	-0-	309	1	3123	3	N	167	358	1			288
							184	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	3	Y	600	479	1			166
							11	4	660	9							
02	2800	N	3809	-0-	1009	1009	227	1	3177	3	Y	368	433	1			101
							405	9									
03	3100	N	2979	-0-	-121	888	331	1	2543	3	Y	95	171	1			25
							105	9									
04	3000	N	4580	-0-	1580	2468	230	1	3730	3	Y	564	533	1			56
							620	9									
*05	5244	X	2776	-0-	-2468	-0-	273	1	1770	3	Y	604	595	1			65
							69	4	664	9							
*06	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	359	1	849	3	Y	680	547	1			198
							748	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15720	-0-	-2136	-0-	34	1	14103	3	Y	1439	1451	0	2	8	59
							1583	9									
02	16128	X	13491	-0-	-2637	-0-	32	1	12188	3	Y	1153	1162	0			50
							3	4	1268	9							
03	17856	X	15441	-0-	-2415	-0-	36	1	13949	3	Y	1323	1298	0			75
							1	4	1455	9							
04	17280	X	14484	-0-	-2796	-0-	31	1	13069	3	Y	1257	1248	0			84
							1	4	1383	9							
*05	17763	X	14355	-0-	-3408	-0-	44	1	12969	3	Y	1207	1221	0			70
							14	4	1328	9							
*06	15210	X	11515	-0-	-3695	-0-	10372	3	1143	9	Y	1039	1039	0			69

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	13396	-0-	-4181	-0-	30	1	12428	3	Y	853	858	0			35
							938	9									
02	15708	X	12106	-0-	-3602	-0-	30	1	11292	3	Y	710	714	0			31
							3	4	781	9							
03	17391	X	12468	-0-	-4923	-0-	30	1	11580	3	Y	779	766	0			44
							1	4	857	9							
04	14460	X	11093	-0-	-3367	-0-	25	1	10341	3	Y	660	660	0			44
							1	4	726	9							
*05	14074	X	11564	-0-	-2510	-0-	36	1	10835	3	Y	619	627	0			36
							12	4	681	9							
*06	12960	X	10608	-0-	-2352	-0-	9933	3	675	9	Y	614	608	0			42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	23135	-0-	-6439	-0-	53	1	21444	3	Y	1489	1501	0			61
							1638	9									
02	23296	X	19512	-0-	-3784	-0-	48	1	18192	3	Y	1152	1163	0			50
							5	4	1267	9							
03	25792	X	19298	-0-	-6494	-0-	47	1	18005	3	Y	1132	1118	0			64
							1	4	1245	9							
04	23730	X	19781	-0-	-3949	-0-	45	1	18573	3	Y	1056	1049	0			71
							1	4	1162	9							
*05	24521	X	20652	-0-	-3869	-0-	65	1	19458	3	Y	1007	1020	0			58
							21	4	1108	9							
*06	22380	X	20919	-0-	-1461	-0-	19459	3	1	4	Y	1326	1296	0	1	8	87
							1459	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	15190	X	13125	-0-	-2065	-0-	30	1	12458	3	Y	579	583	0			24
							637	9									
02	12236	X	11762	-0-	-474	-0-	29	1	11183	3	Y	497	499	0			22
							3	4	547	9							
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	34	1	12869	3	Y	552	543	0			31
							1	4	607	9							
04	12930	X	11824	-0-	-1106	-0-	27	1	11218	3	Y	525	521	0			35
							1	4	578	9							
*05	13113	X	11560	-0-	-1553	-0-	37	1	10957	3	Y	504	510	0			29
							12	4	554	9							
*06	13080	X	9128	-0-	-3952	-0-	8670	3	458	9	Y	416	417	0			28

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
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	33	1	13527	3	Y	976	983	0			40
							1074	9									
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	11210	3	Y	831	835	0			36
							3	4	914	9							
03	14105	X	13420	-0-	-685	-0-	32	1	12401	3	Y	896	881	0			51
							1	4	986	9							
04	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	27	1	11193	3	Y	818	814	0			55
							900	9									
*05	14632	X	11778	-0-	-2854	-0-	37	1	10873	3	Y	778	788	0			45
							12	4	856	9							
*06	14160	X	9312	-0-	-4848	-0-	8588	3	724	9	Y	658	659	0			44

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
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	304	1	6194	3	Y	790	804	1			71
							869	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	298	1	5217	3	Y	754	756	1			69
							829	9									
03	7626	X	5642	-0-	-1984	-0-	219	1	4612	3	Y	737	720	1			86
							811	9									
04	7380	X	4688	-0-	-2692	-0-	158	1	3762	3	Y	698	739	1			45
							768	9									
*05	7626	X	4179	-0-	-3447	-0-	158	1	3349	3	Y	572	522	1			95
							43	4	629	9							
*06	7140	X	4887	-0-	-2253	-0-	188	1	4055	3	Y	585	564	1			116
							644	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	7706	-0-	-4601	-0-	17	1	6904	3	Y	714	719	0			29
							785	9									
02	8736	X	7467	-0-	-1269	-0-	18	1	6799	3	Y	589	592	0			26
							2	4	648	9							
03	9672	X	8370	-0-	-1302	-0-	20	1	7603	3	Y	679	666	0			39
							747	9									
04	8910	X	7761	-0-	-1149	-0-	17	1	7075	3	Y	608	606	0			41
							669	9									
*05	9207	X	7627	-0-	-1580	-0-	23	1	6967	3	Y	572	580	0			33
							8	4	629	9							
*06	8100	X	5582	-0-	-2518	-0-	5066	3	516	9	Y	469	470	0	1	8	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	193	1	1646	3	Y	668	529	1	1	8	185
							10	4	735	9							
02	2800	N	5994	-0-	3194	3194	357	1	4986	3	Y	592	610	1	6	8	161
							651	9									
03	3100	N	6975	-0-	3875	7069	692	1	5314	3	Y	881	812	1	2	8	228
							969	9									
04	3000	N	5568	-0-	2568	9637	283	1	4575	3	Y	645	807	1	2	8	64
							710	9									
*05	12618	X	2981	-0-	-9637	-0-	295	1	1915	3	Y	633	629	1			68
							75	4	696	9							
*06	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	365	1	863	3	Y	538	445	1			161
							592	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		674	-0-	674	674	31	1	637	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-	1	1			-0-
*05	T. A.		184	-0-	184	858	8	1	165	3	Y	8	7	1			1
							2	4	9	9							
*06	2915	X	2057	-0-	-858	-0-	91	1	1963	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

01	6665	X	4991	-0-	-1674	-0-	201	1	4083	3	Y	643	648	1			58
							707	9									
02	6020	X	4538	-0-	-1482	-0-	221	1	3870	3	Y	406	427	1			37
							447	9									
03	6665	X	4380	-0-	-2285	-0-	177	1	3734	3	Y	426	413	1			50
							469	9									
04	5640	X	2787	-0-	-2853	-0-	106	1	2507	3	Y	158	198	1			10
							174	9									
*05	5115	X	2422	-0-	-2693	-0-	103	1	2175	3	Y	105	98	1			17
							28	4	116	9							
*06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

01	8835	X	1965	-0-	-6870	-0-	54	1	1561	3	Y	318	298	1	4	8	82
							350	9									
02	7980	X	4083	-0-	-3897	-0-	126	1	3478	3	Y	435	378	1	3	8	136
							479	9									
03	8835	X	3854	-0-	-4981	-0-	123	1	3394	3	Y	306	358	1			84
							337	9									
04	7830	X	3364	-0-	-4466	-0-	119	1	2916	3	Y	299	298	1			85
							329	9									
05	6076	X	3938	-0-	-2138	-0-	171	1	3404	3	Y	330	283	1			132
							363	9									
*06	4380	X	336	-0-	-4044	-0-	2	1	23	3	Y	283	257	1	1	8	158
							311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	460	1	8146	3	Y	1233	1204	0			82
							8	4	1356	9							
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	371	1	6532	3	Y	1089	1101	0			70
							41	4	1198	9							
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	391	1	6537	3	Y	1137	1168	0			39
							13	4	1251	9							
04	9660	X	7127	-0-	-2533	-0-	335	1	5633	3	Y	1050	1030	0			59
							4	4	1155	9							
*05	9982	X	7619	-0-	-2363	-0-	365	1	5974	3	Y	1152	1160	0			51
							13	4	1267	9							
*06	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	834	1	9749	3	Y	1395	1311	0	2	8	132
							36	4	1535	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	155	1	4442	3	Y	365	346	1			95
							402	9									
02	4508	X	2272	-0-	-2236	-0-	72	1	1994	3	Y	187	223	1			59
							206	9									
03	4774	X	2416	-0-	-2358	-0-	79	1	2165	3	Y	156	172	1			43
							172	9									
04	4830	X	3157	-0-	-1673	-0-	115	1	2831	3	Y	192	181	1			54
							211	9									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	246	1	4888	3	Y	196	172	1			78
							216	9									
*06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	90	1	14141	3	Y	350	266	1			162
							385	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	3	Y	1295	1315	1			53
							1425	9									
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	66	1	11091	3	Y	1467	1460	1			60
							1614	9									
03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	72	1	12302	3	Y	1726	1664	1			122
							1899	9									
04	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	60	1	12233	3	Y	1585	1622	1			85
							1744	9									
*05	14167	X	11959	-0-	-2208	-0-	51	1	10306	3	Y	1425	1446	1			64
							34	4	1568	9							
*06	13800	X	11044	-0-	-2756	-0-	49	1	9799	3	Y	1086	1102	0			48
							1	4	1195	9							

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
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	36	1	7722	3	Y	252	252	1			10
							277	9									
02	6692	X	6557	-0-	-135	-0-	38	1	6291	3	Y	207	209	1			8
							228	9									
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	22	1	3802	3	Y	145	143	1			10
							160	9									
04	7770	X	4304	-0-	-3466	-0-	17	1	3543	3	Y	676	650	1			36
							744	9									
*05	8029	X	4065	-0-	-3964	-0-	18	1	3723	3	Y	284	307	1			13
							12	4	312	9							
*06	7770	X	4231	-0-	-3539	-0-	20	1	3928	3	Y	257	259	0			11
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12152	X	11305	-0-	-847	-0-	50	1	10614	3	Y	583	587	1			24
							641	9									
02	11284	X	9747	-0-	-1537	-0-	55	1	9178	3	Y	467	472	1			19
							514	9									
03	13051	X	10996	-0-	-2055	-0-	60	1	10390	3	Y	496	480	1			35
							546	9									
04	12630	X	9476	-0-	-3154	-0-	43	1	8734	3	Y	635	636	1			34
							699	9									
*05	13051	X	10279	-0-	-2772	-0-	47	1	9473	3	Y	662	666	1			30
							31	4	728	9							
*06	10950	X	9471	-0-	-1479	-0-	43	1	8347	3	Y	983	967	0	4	8	41
							1081	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			1
*06	14B2	EXT	2221	-0-	2221	2221	11	1	2210	3	Y	-0-	1	0			-0-

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
01	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	29	1	6078	3	Y	426	433	1			17
							469	9									
02	6440	X	5836	-0-	-604	-0-	33	1	5449	3	Y	322	326	1			13
							354	9									
03	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	35	1	6035	3	Y	184	184	1			13
							202	9									
04	6600	X	5395	-0-	-1205	-0-	25	1	5096	3	Y	249	249	1			13
							274	9									
*05	6820	X	5310	-0-	-1510	-0-	25	1	5027	3	Y	219	222	1			10
							17	4	241	9							
*06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	46	1	9212	3	Y	365	359	0			15
							1	4	402	9							

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
01	5859	X	758	-0-	-5101	-0-	3	1	554	3	Y	183	184	1			7
							201	9									
02	4928	X	528	-0-	-4400	-0-	2	1	384	3	Y	129	131	1			5
							142	9									
03	5208	X	547	-0-	-4661	-0-	3	1	501	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	10	1	2121	3	Y	162	156	1			9
							178	9									
*05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	Y	163	165	1			7
							7	4	179	9							
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	Y	151	152	0			6
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	243	1	6973	3	Y	574	535	1			150
							631	9									
02	6468	X	6156	-0-	-312	-0-	196	1	5397	3	Y	512	499	1	2	8	161
							563	9									
03	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	230	1	6309	3	Y	473	502	1	3	8	129
							520	9									
04	7590	X	4780	-0-	-2810	-0-	168	1	4109	3	Y	457	457	1			129
							503	9									
05	7843	X	78	-0-	-7765	-0-	1	1	27	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
*06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	321	1	5668	3	Y	62	60	0			4
							6	4	68	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	277	1	4871	3	Y	1114	1047	0			71
							31	4	1225	9							
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	301	1	5033	3	Y	1547	1565	0			53
							10	4	1702	9							
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	342	1	5746	3	Y	1643	1603	0			93
							5	4	1807	9							
*05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	298	1	4895	3	Y	1189	1229	0			53
							10	4	1308	9							
*06	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	303	1	3544	3	Y	1383	1301	0	3	8	132
							13	4	1521	9							

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
01	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	85	1	7156	3	Y	803	821	1			29
							1	4	883	9							
02	8876	X	6710	-0-	-2166	-0-	79	1	5730	3	Y	819	805	1			43
							901	9									
03	9827	X	6797	-0-	-3030	-0-	94	1	5769	3	Y	849	853	1			39
							934	9									
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	107	1	6234	3	Y	837	850	1			26
							921	9									
*05	9827	X	7209	-0-	-2618	-0-	103	1	6177	3	Y	822	809	1			39
							25	4	904	9							
*06	7860	X	2670	-0-	-5190	-0-	42	1	2257	3	Y	337	351	0			24
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	94	1	7895	3	Y	690	703	1			25
							1	4	759	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	123	1	8856	3	Y	711	699	1			37
							782	9									
03	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	173	1	10606	3	Y	738	741	1			34
							812	9									
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	162	1	9462	3	Y	727	739	1			22
							1	4	800	9							
*05	10509	X	10325	-0-	-184	-0-	155	1	9344	3	Y	716	704	1			34
							38	4	788	9							
*06	10170	X	8746	-0-	-1424	-0-	149	1	7983	3	Y	557	552	0			38
							1	4	613	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	222	1	6352	3	Y	219	206	1			57
							241	9									
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	6855	3	Y	167	171	1			53
							184	9									
03	7440	X	4666	-0-	-2774	-0-	158	1	4376	3	Y	120	140	1			33
							132	9									
04	7200	X	4306	-0-	-2894	-0-	163	1	4011	3	Y	120	119	1			34
							132	9									
05	8060	X	4148	-0-	-3912	-0-	192	1	3811	3	Y	132	113	1			53
							145	9									
*06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	88	88	1			53

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	98	1	8250	3	Y	555	564	1			20
							1	4	611	9							
02	8876	X	8026	-0-	-850	-0-	101	1	7278	3	Y	588	577	1			31
							647	9									
03	9827	X	8203	-0-	-1624	-0-	122	1	7411	3	Y	609	612	1			28
							670	9									
04	9510	X	8312	-0-	-1198	-0-	129	1	7523	3	Y	600	610	1			18
							660	9									
*05	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	144	1	8688	3	Y	591	581	1			28
							35	4	650	9							
*06	8670	X	4745	-0-	-3925	-0-	78	1	4171	3	Y	451	448	0			31
							496	9									

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
01	10974	X	7391	-0-	-3583	-0-	75	1	6279	3	Y	942	955	1			34
							1	4	1036	9							
02	9912	X	6907	-0-	-3005	-0-	80	1	5764	3	Y	966	949	1			51
							1063	9									
03	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	142	1	8681	3	Y	1001	1006	1			46
							1101	9									
04	9480	X	7458	-0-	-2022	-0-	108	1	6264	3	Y	987	1003	1			30
							1086	9									
*05	8308	X	7057	-0-	-1251	-0-	98	1	5867	3	Y	971	955	1			46
							24	4	1068	9							
*06	9600	X	5952	-0-	-3648	-0-	98	1	5236	3	Y	562	568	0			40
							618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	409 356	1 9	5879	3	Y	324	319	1			83
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	426 232	1 9	6675	3	Y	211	246	1			48
03	10788	X	8313	-0-	-2475	-0-	622 317	1 9	7374	3	Y	288	255	1			81
04	10440	X	5692	-0-	-4748	-0-	463 266	1 9	4963	3	Y	242	229	1			94
05	10788	X	6246	-0-	-4542	-0-	380 329	1 9	5537	3	Y	299	288	1			105
*06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	601 245	1 9	8858	3	Y	223	238	1	1	8	89

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	3554	-0-	-3204	-0-	200 476	1 9	2878	3	Y	433	460	1			111
02	6104	X	3422	-0-	-2682	-0-	185 345	1 9	2892	3	Y	314	353	1			72
03	6758	X	3048	-0-	-3710	-0-	209 370	1 9	2469	3	Y	336	314	1			94
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	343 433	1 9	3670	3	Y	394	335	1			153
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	224 405	1 9	3266	3	Y	368	392	1			129
*06	3660	X	2137	-0-	-1523	-0-	98 601	1 9	1438	3	Y	546	492	1			184

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
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	368 1185	3 9	Y	1077	1069	1			26
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	236 983	3 9	Y	894	896	1			24
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	5 1070	1 9	308	3	Y	973	967	1			30
04	690	X	183	-0-	-507	-0-	23	3	160	9	Y	145	171	1			4
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	298 961	3 9	Y	874	853	1			25
*06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	519 1592	3 9	Y	1447	1414	0	13	1	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5146	X	3806	-0-	-1340	-0-	232	1	3330	3	Y	222	225	1	3	8	56
							244	9									
02	4564	X	3767	-0-	-797	-0-	212	1	3322	3	Y	212	214	1	7	8	47
							233	9									
03	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	293	1	3483	3	Y	205	190	1	6	8	56
							226	9									
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	308	1	3293	3	Y	121	130	1			47
							133	9									
05	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	172	1	2502	3	Y	172	159	1			60
							189	9									
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	91	111	1			40

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
01	9238	X	6765	-0-	-2473	-0-	41	1	6435	3	Y	253	255	0			6
							11	4	278	9							
02	8288	X	5959	-0-	-2329	-0-	36	1	5470	3	Y	410	406	0			10
							2	4	451	9							
03	9176	X	6173	-0-	-3003	-0-	38	1	5474	3	Y	598	597	0			11
							3	4	658	9							
04	7560	X	6087	-0-	-1473	-0-	38	1	5427	3	Y	558	556	0			13
							8	4	614	9							
*05	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	36	1	5522	3	Y	606	601	0			18
							20	4	667	9							
*06	6540	X	6056	-0-	-484	-0-	31	1	5427	3	Y	543	550	0			11
							1	4	597	9							

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
01	7192	X	6075	-0-	-1117	-0-	35	1	5499	3	Y	484	481	0			11
							9	4	532	9							
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	38	1	5737	3	Y	597	594	0			14
							2	4	657	9							
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	40	1	5861	3	Y	761	761	0			14
							4	4	837	9							
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	36	1	5281	3	Y	603	602	0			15
							7	4	663	9							
*05	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	40	1	6007	3	Y	571	569	0			17
							21	4	628	9							
*06	6900	X	6633	-0-	-267	-0-	34	1	6003	3	Y	541	548	0			10
							1	4	595	9							

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
01	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	34	1	5267	3	Y	406	408	0			9
							9	4	447	9							
02	7364	X	4352	-0-	-3012	-0-	25	1	3783	3	Y	494	491	0			12
							1	4	543	9							
03	8153	X	5377	-0-	-2776	-0-	32	1	4564	3	Y	707	706	0			13
							3	4	778	9							
04	7800	X	4578	-0-	-3222	-0-	27	1	3900	3	Y	587	586	0			14
							5	4	646	9							
*05	7099	X	5617	-0-	-1482	-0-	31	1	4694	3	Y	795	786	0			23
							17	4	875	9							
*06	5580	X	2815	-0-	-2765	-0-	13	1	2290	3	Y	465	480	0			9
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7874	X	5911	-0-	-1963	-0-	33	1	5135	3	Y	667	663	0			15
							9	4	734	9							
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	45	1	6765	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							
03	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	38	1	5523	3	Y	531	535	0			10
							4	4	584	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	43	1	6279	3	Y	820	810	0			20
							9	4	902	9							
*05	8246	X	5536	-0-	-2710	-0-	32	1	4939	3	Y	497	502	0			15
							18	4	547	9							
*06	7980	X	6502	-0-	-1478	-0-	34	1	6025	3	Y	402	409	0			8
							1	4	442	9							

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
01	10633	X	7195	-0-	-3438	-0-	41	1	6330	3	Y	739	733	0			16
							11	4	813	9							
02	9492	X	5847	-0-	-3645	-0-	33	1	5063	3	Y	681	681	0			16
							2	4	749	9							
03	9207	X	6529	-0-	-2678	-0-	40	1	5779	3	Y	642	646	0			12
							4	4	706	9							
04	7290	X	6822	-0-	-468	-0-	42	1	5994	3	Y	707	702	0			17
							8	4	778	9							
*05	7192	X	6954	-0-	-238	-0-	41	1	6191	3	Y	636	634	0			19
							22	4	700	9							
*06	6960	X	6579	-0-	-381	-0-	34	1	6005	3	Y	490	500	0			8
							1	4	539	9							

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
01	7905	X	5830	-0-	-2075	-0-	35	1	5493	3	Y	266	271	0			6
							9	4	293	9							
02	7140	X	5224	-0-	-1916	-0-	30	1	4517	3	Y	614	606	0			14
							2	4	675	9							
03	7905	X	5722	-0-	-2183	-0-	35	1	4992	3	Y	629	631	0			12
							3	4	692	9							
04	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	33	1	4725	3	Y	539	538	0			13
							7	4	593	9							
*05	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	30	1	4597	3	Y	569	565	0			17
							16	4	626	9							
*06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	701	704	0			14
							1	4	771	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7890	-0-	-108	-0-	251	1	7189	3	Y	409	386	1			107
							450	9									
02	7224	X	4401	-0-	-2823	-0-	141	1	3877	3	Y	348	345	1			110
							383	9									
03	7130	X	5146	-0-	-1984	-0-	166	1	4583	3	Y	361	372	1			99
							397	9									
04	7650	X	4892	-0-	-2758	-0-	176	1	4323	3	Y	357	355	1			101
							393	9									
05	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	260	1	5171	3	Y	395	338	1			158
							435	9									
*06	7650	X	4441	-0-	-3209	-0-	333	1	3544	3	Y	513	412	1	5	8	254
							564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	6303	-0-	-4888	-0-	204	1	5857	3	Y	220	217	1			57
							242	9									
02	10528	X	8746	-0-	-1782	-0-	298	1	8214	3	Y	213	203	1			67
							234	9									
03	11656	X	10418	-0-	-1238	-0-	357	1	9806	3	Y	231	235	1			63
							1	4	254	9							
04	11280	X	10176	-0-	-1104	-0-	390	1	9540	3	Y	224	224	1			63
							246	9									
05	10850	X	8487	-0-	-2363	-0-	395	1	7819	3	Y	248	212	1			99
							273	9									
*06	10080	X	9624	-0-	-456	-0-	805	1	8566	3	Y	230	202	1	4	8	124
							253	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	176	1	3326	3	Y	820	801	0			128
							1	4	902	9							
02	4424	X	3808	-0-	-616	-0-	142	1	2839	3	Y	752	750	0			130
							827	9									
03	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	192	1	3569	3	Y	744	767	0			107
							818	9									
04	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	177	1	2788	3	Y	713	704	0			116
							784	9									
05	4402	X	3918	-0-	-484	-0-	178	1	2830	3	Y	827	838	0			105
							910	9									
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	607	1	4408	3	Y	734	734	0			105
							807	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	213	1	4019	3	Y	1215	1288	0			190
							1	4	1337	9							
02	6076	X	5263	-0-	-813	-0-	174	1	3475	3	Y	1467	1404	0			253
							1614	9									
03	6727	X	5290	-0-	-1437	-0-	194	1	3605	3	Y	1355	1413	0			195
							1491	9									
04	6510	X	4987	-0-	-1523	-0-	211	1	3329	3	Y	1315	1296	0			214
							1447	9									
05	5859	X	4883	-0-	-976	-0-	199	1	3152	3	Y	1393	1430	0			177
							1532	9									
*06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	628	1	4560	3	Y	1268	1263	0			182
							1395	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	2357	-0-	-5765	-0-	134	1	1926	3	Y	270	256	1	1	8	69
							297	9									
02	6132	X	4422	-0-	-1710	-0-	243	1	3807	3	Y	338	330	1			77
							372	9									
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	417	1	4952	3	Y	656	549	1			184
							722	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	451	1	4823	3	Y	348	397	1			135
							383	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	380	1	5555	3	Y	452	429	1			158
							497	9									
*06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	409	1	6019	3	Y	386	396	1	2	8	147
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4988	-0-	-964	-0-	306	1	4424	3	Y	230	89	0	113	1	118
							5	4	253	9							
02	5292	X	5009	-0-	-283	-0-	353	1	4453	3	Y	181	114	0	97	1	88
							4	4	199	9							
03	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	397	1	5144	3	Y	160	97	0	87	1	64
							11	4	176	9							
04	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	298	1	4491	3	Y	107	43	0	45	1	83
							4	4	118	9							
*05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	3	Y	110	44	1			149
							8	4	121	9							
*06	5550	X	414	-0-	-5136	-0-	259	1	19	4	Y	124	97	1			175
							136	9									

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
01	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	305	1	4404	3	Y	149	74	0	74	1	76
							5	4	164	9							
02	4872	X	4165	-0-	-707	-0-	297	1	3746	3	Y	107	74	0	57	1	52
							4	4	118	9							
03	5394	X	3631	-0-	-1763	-0-	253	1	3270	3	Y	92	57	0	50	1	37
							7	4	101	9							
04	5040	X	2175	-0-	-2865	-0-	132	1	1976	3	Y	59	25	0	25	1	46
							2	4	65	9							
*05	4898	X	3676	-0-	-1222	-0-	117	1	3486	3	Y	62	25	1			83
							5	4	68	9							
*06	4710	X	355	-0-	-4355	-0-	228	1	17	4	Y	100	65	1			118
							110	9									

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
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	183	1	4657	3	Y	967	970	0			37
							2	4	1064	9							
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	199	1	4908	3	Y	955	934	0			58
							2	4	1051	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	214	1	5132	3	Y	903	920	0			41
							1	4	993	9							
04	5730	X	5614	-0-	-116	-0-	189	1	4526	3	Y	815	803	0			53
							2	4	897	9							
*05	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	202	1	4753	3	Y	777	785	0			45
							15	4	855	9							
*06	6600	X	5071	-0-	-1529	-0-	267	1	4004	3	Y	725	725	0	1	8	44
							2	4	798	9							

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
01	5425	X	5113	-0-	-312	-0-	168	1	4267	3	Y	615	622	0			23
							1	4	677	9							
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	186	1	4600	3	Y	661	644	0			40
							2	4	727	9							
03	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	189	1	4531	3	Y	585	598	0			27
							1	4	644	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	194	1	4626	3	Y	595	583	0			39
							3	4	655	9							
*05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	3	Y	570	576	0			33
							15	4	627	9							
*06	5370	X	3750	-0-	-1620	-0-	197	1	2973	3	Y	525	526	0			30
							2	4	578	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	144	1	2722	3	Y	991	994	0			155
							1	4	1090	9							
02	3752	X	3291	-0-	-461	-0-	115	1	2300	3	Y	796	814	0			137
							876	9									
03	4154	X	3405	-0-	-749	-0-	128	1	2374	3	Y	821	840	0			118
							903	9									
04	3930	X	2356	-0-	-1574	-0-	99	1	1562	3	Y	632	647	0			103
							695	9									
05	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	143	1	2276	3	Y	725	736	0			92
							798	9									
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	3	Y	1689	1555	0	2	8	224
							1858	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	148	1	2140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	167	1	2098	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	174	1	2254	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	126	1	1896	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2511	X	1854	-0-	-657	-0-	61	1	1790	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	56	1	4	4	Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	55	1	20185	3	Y	743	756	0	1	8	36
							2	4	817	9							
02	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	49	1	16690	3	Y	571	575	0			32
							628	9									
03	21762	X	19577	-0-	-2185	-0-	41	1	18798	3	Y	671	338	0	323	1	42
							738	9									
04	21060	X	18817	-0-	-2243	-0-	44	1	18142	3	Y	574	590	1			26
							631	9									
05	21762	X	19068	-0-	-2694	-0-	141	1	18220	3	Y	643	646	1			23
							707	9									
*06	20370	X	15678	-0-	-4692	-0-	26	1	15209	3	Y	401	404	1			21
							2	4	441	9							

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
01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	30	1	11196	3	Y	517	516	0			25
							1	4	569	9							
02	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	30	1	10088	3	Y	421	422	0			24
							463	9									
03	11501	X	11496	-0-	-5	-0-	24	1	10957	3	Y	468	237	0	226	1	29
							515	9									
04	11430	X	10843	-0-	-587	-0-	25	1	10397	3	Y	383	395	1			17
							421	9									
05	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	82	1	10544	3	Y	419	421	1			15
							461	9									
*06	11430	X	8988	-0-	-2442	-0-	15	1	8651	3	Y	292	292	1			15
							1	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	30	1	10941	3	Y	556	560	0			27
							1	4	612	9							
02	10836	X	9731	-0-	-1105	-0-	27	1	9077	3	Y	570	565	0			32
							627	9									
03	11997	X	11153	-0-	-844	-0-	22	1	10429	3	Y	638	323	0	307	1	40
							702	9									
04	11610	X	10811	-0-	-799	-0-	25	1	10251	3	Y	486	504	1			22
							535	9									
05	11873	X	11221	-0-	-652	-0-	82	1	10547	3	Y	538	540	1			20
							592	9									
*06	11220	X	8678	-0-	-2542	-0-	14	1	8245	3	Y	380	380	1			20
							1	4	418	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	11	1	643	3	Y	807	804	1			19
							1	4	888	9							
02	2072	X	1375	-0-	-697	-0-	11	1	618	3	Y	677	678	1			18
							1	4	745	9							
03	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	11	1	665	3	Y	741	736	1			23
							1	4	815	9							
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	8	1	611	3	Y	625	633	1			15
							1	4	688	9							
*05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	18	1	720	3	Y	662	658	1			19
							1	4	728	9							
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	12	1	841	3	Y	908	889	0	8	1	29
							1	4	999	9			1	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	27	1	10019	3	Y	603	611	0			29
							1	4	663	9							
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	27	1	9300	3	Y	542	541	0			30
							596	9									
03	10447	X	10408	-0-	-39	-0-	21	1	9747	3	Y	582	296	0	280	1	36
							640	9									
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	23	1	9554	3	Y	507	520	1			23
							558	9									
05	10447	X	10395	-0-	-52	-0-	74	1	9638	3	Y	621	583	1	40	8	21
							683	9									
*06	10110	X	9809	-0-	-301	-0-	14	1	8113	3	Y	1528	1475	1			74
							1	4	1681	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9704	-0-	-495	-0-	50	1	7988	3	Y	1502	1491	0			33
							14	4	1652	9							
02	9212	X	9160	-0-	-52	-0-	50	1	7468	3	Y	1491	1489	0			35
							2	4	1640	9							
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	56	1	8095	3	Y	1972	1970	0			37
							5	4	2169	9							
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	52	1	7605	3	Y	1923	1914	0			46
							11	4	2115	9							
*05	10137	X	8569	-0-	-1568	-0-	44	1	6624	3	Y	1706	1702	0			50
							24	4	1877	9							
*06	9870	X	7688	-0-	-2182	-0-	30	1	5250	3	Y	2188	2197	0			41
							1	4	2407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	19	1	2939	3	Y	561	558	0			12
							5	4	617	9							
02	6860	X	2858	-0-	-4002	-0-	16	1	2427	3	Y	376	379	0			9
							1	4	414	9							
03	7595	X	3398	-0-	-4197	-0-	20	1	2982	3	Y	358	360	0			7
							2	4	394	9							
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	25	1	3558	3	Y	656	647	0			16
							5	4	722	9							
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	26	1	4038	3	Y	813	805	0			24
							14	4	894	9							
*06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	24	1	4265	3	Y	1009	1014	0			19
							1	4	1110	9							

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
01	10447	X	6543	-0-	-3904	-0-	34	1	5442	3	Y	962	959	0			21
							9	4	1058	9							
02	9436	X	5453	-0-	-3983	-0-	32	1	4702	3	Y	652	658	0			15
							2	4	717	9							
03	10447	X	5312	-0-	-5135	-0-	32	1	4626	3	Y	592	596	0			11
							3	4	651	9							
04	6330	X	5214	-0-	-1116	-0-	30	1	4335	3	Y	766	758	0			19
							6	4	843	9							
*05	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	19	1	2776	3	Y	808	803	0			24
							10	4	889	9							
*06	6330	X	4906	-0-	-1424	-0-	21	1	3610	3	Y	1159	1162	0			21
							1275	9									

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
01	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	264	1	4478	3	Y	840	840	0			54
							2	4	924	9							
02	5880	X	5081	-0-	-799	-0-	238	1	3925	3	Y	833	838	0			49
							2	4	916	9							
03	6417	X	3881	-0-	-2536	-0-	178	1	2875	3	Y	753	769	0			33
							828	9									
04	5880	X	3383	-0-	-2497	-0-	152	1	2419	3	Y	738	736	0			35
							812	9									
*05	5952	X	3091	-0-	-2861	-0-	135	1	2154	3	Y	708	698	0			45
							23	4	779	9							
*06	5490	X	492	-0-	-4998	-0-	2	1	39	3	Y	410	435	0			20
							451	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	219	1	3717	3	Y	1124	1128	0			73
							1	4	1236	9							
02	4816	X	4641	-0-	-175	-0-	221	1	3642	3	Y	705	737	0			41
							2	4	776	9							
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	386	1	6223	3	Y	973	972	0			42
							1	4	1070	9							
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	407	1	6449	3	Y	948	945	0			45
							1043	9									
*05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	910	897	0			58
							72	4	1001	9							
*06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	589	1	9399	3	Y	1592	1576	0			74
							1	4	1751	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	261	1	4420	3	Y	883	888	0			57
							2	4	971	9							
02	5740	X	5267	-0-	-473	-0-	250	1	4131	3	Y	804	814	0			47
							2	4	884	9							
03	6138	X	4245	-0-	-1893	-0-	195	1	3152	3	Y	815	827	0			35
							1	4	897	9							
04	5880	X	3947	-0-	-1933	-0-	182	1	2884	3	Y	801	798	0			38
							881	9									
*05	6076	X	3534	-0-	-2542	-0-	158	1	2505	3	Y	768	757	0			49
							26	4	845	9							
*06	5640	X	1764	-0-	-3876	-0-	85	1	1349	3	Y	300	333	0			15
							330	9									

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
01	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	236	1	4009	3	Y	829	825	0			54
							1	4	912	9							
02	5628	X	4214	-0-	-1414	-0-	200	1	3295	3	Y	652	668	0			38
							2	4	717	9							
03	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	194	1	3136	3	Y	935	932	0			41
							1029	9									
04	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	221	1	3514	3	Y	912	910	0			43
							1003	9									
*05	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	219	1	3469	3	Y	876	863	0			56
							37	4	964	9							
*06	4980	X	4081	-0-	-899	-0-	169	1	2690	3	Y	1111	1114	0			53
							1222	9									

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
01	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	224	1	3807	3	Y	584	585	0			38
							1	4	642	9							
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	190	1	3119	3	Y	335	353	0			20
							1	4	369	9							
03	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	181	1	2926	3	Y	236	246	0			10
							260	9									
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	179	1	2834	3	Y	231	230	0			11
							254	9									
*05	4712	X	3125	-0-	-1587	-0-	170	1	2683	3	Y	222	219	0			14
							28	4	244	9							
*06	4530	X	2572	-0-	-1958	-0-	133	1	2111	3	Y	298	298	0			14
							328	9									

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
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	314	1	5318	3	Y	1110	1097	0	8	8	71
							2	4	1221	9							
02	5572	X	4905	-0-	-667	-0-	216	1	3557	3	Y	1027	1037	0	1	8	60
							2	4	1130	9							
03	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	234	1	3772	3	Y	1054	1065	0	3	8	46
							1159	9									
04	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	233	1	3689	3	Y	1026	1021	0	2	8	49
							1129	9									
*05	6169	X	4949	-0-	-1220	-0-	227	1	3586	3	Y	998	984	0			63
							38	4	1098	9							
*06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	390	1	6219	3	Y	968	985	0			46
							1	4	1065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	4247	X	3006	-0-	-1241	-0-	139	1	2342	3	Y	476	480	0			31
							1	4	524	9							
02	3836	X	3132	-0-	-704	-0-	150	1	2483	3	Y	453	457	0			27
							1	4	498	9							
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	3	Y	541	544	0			24
							595	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	3602	3	Y	528	527	0			25
							581	9									
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	203	1	3201	3	Y	516	508	0			33
							34	4	568	9							
*06	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	200	1	3206	3	Y	512	520	0			25
							1	4	563	9							

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
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	201	1	3408	3	Y	493	494	0			32
							1	4	542	9							
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	2823	3	Y	493	496	0			29
							1	4	542	9							
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	187	1	3015	3	Y	495	502	0			22
							1	4	545	9							
04	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	2844	3	Y	481	480	0			23
							529	9									
*05	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	170	1	2693	3	Y	469	462	0			30
							28	4	516	9							
*06	3720	X	2117	-0-	-1603	-0-	98	1	1554	3	Y	423	432	0			22
							465	9									

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
01	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	224	1	3787	3	Y	1135	1134	0			73
							1	4	1249	9							
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	213	1	3508	3	Y	1004	1018	0			59
							2	4	1104	9							
03	6200	X	4722	-0-	-1478	-0-	210	1	3394	3	Y	1016	1031	0			44
							1118	9									
04	6000	X	4068	-0-	-1932	-0-	176	1	2802	3	Y	991	988	0			47
							1090	9									
*05	6200	X	4274	-0-	-1926	-0-	189	1	2990	3	Y	966	952	0			61
							32	4	1063	9							
*06	5160	X	998	-0-	-4162	-0-	22	1	353	3	Y	566	599	0			28
							623	9									

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
01	6045	X	5158	-0-	-887	-0-	222	1	3763	3	Y	1065	1066	0			69
							1	4	1172	9							
02	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	217	1	3570	3	Y	1010	1020	0			59
							2	4	1111	9							
03	6045	X	5539	-0-	-506	-0-	256	1	4143	3	Y	1036	1050	0			45
							1140	9									
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	249	1	3964	3	Y	1010	1007	0			48
							1111	9									
*05	5425	X	5174	-0-	-251	-0-	240	1	3810	3	Y	985	970	0			63
							40	4	1084	9							
*06	5370	X	4701	-0-	-669	-0-	219	1	3511	3	Y	882	902	0			43
							1	4	970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	4167	3	Y	1118	1117	0			72
							1	4	1230	9							
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	248	1	4094	3	Y	1030	1042	0			60
							2	4	1133	9							
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	281	1	4545	3	Y	1059	1073	0			46
							1	4	1165	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	279	1	4423	3	Y	1032	1029	0			49
							1135	9									
*05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	4399	3	Y	1005	990	0			64
							46	4	1106	9							
*06	4950	X	4824	-0-	-126	-0-	219	1	3500	3	Y	1004	1020	0			48
							1	4	1104	9							

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
01	7564	X	6797	-0-	-767	-0-	27	1	6368	3	Y	364	361	1			26
							2	4	400	9							
02	6832	X	4851	-0-	-1981	-0-	19	1	4514	3	Y	289	297	1			18
							318	9									
03	7006	X	6327	-0-	-679	-0-	23	1	5944	3	Y	327	322	1			23
							360	9									
04	6780	X	6466	-0-	-314	-0-	30	1	6037	3	Y	362	368	1			17
							1	4	398	9							
*05	7006	X	5437	-0-	-1569	-0-	22	1	4961	3	Y	372	373	1			16
							45	4	409	9							
*06	6570	X	6404	-0-	-166	-0-	20	1	5960	3	Y	380	371	0	7	1	18
							6	4	418	9							

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
01	12834	X	11361	-0-	-1473	-0-	13	1	10637	3	Y	644	636	0			21
							3	4	708	9							
02	10136	X	9658	-0-	-478	-0-	14	1	9124	3	Y	472	480	0			13
							1	4	519	9							
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	19	1	11684	3	Y	503	501	0			15
							1	4	553	9							
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	16	1	11694	3	Y	513	512	0			16
							3	4	564	9							
*05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	22	1	12008	3	Y	540	539	0			17
							2	4	594	9							
*06	11850	X	11614	-0-	-236	-0-	99	1	10988	3	Y	479	473	0			24
							527	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13934	-0-	-1039	-0-	16	1	13211	3	Y	640	630	0			21
							3	4	704	9							
02	13356	X	10706	-0-	-2650	-0-	16	1	10045	3	Y	585	590	0			16
							1	4	644	9							
03	13144	X	12496	-0-	-648	-0-	20	1	11826	3	Y	590	588	0			18
							1	4	649	9							
04	13470	X	9680	-0-	-3790	-0-	13	1	9219	3	Y	405	410	0			13
							2	4	446	9							
*05	13919	X	9704	-0-	-4215	-0-	17	1	9021	3	Y	604	598	0			19
							2	4	664	9							
*06	13470	X	8018	-0-	-5452	-0-	69	1	7695	3	Y	231	239	0			11
							254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9774	-0-		-3091	-0-	11	1	9204	3	Y	506	499	0			17
								2	4	557	9							
02	9940	X	8725	-0-		-1215	-0-	13	1	8160	3	Y	501	504	0			14
								1	4	551	9							
03	10521	X	10521	-0-		-0-	-0-	16	1	9778	3	Y	660	654	0			20
								1	4	726	9							
04	10170	X	9219	-0-		-951	-0-	12	1	8709	3	Y	451	457	0			14
								2	4	496	9							
*05	9920	X	8963	-0-		-957	-0-	15	1	8464	3	Y	438	438	0			14
								2	4	482	9							
*06	10170	X	8035	-0-		-2135	-0-	69	1	7712	3	Y	231	234	0			11
								254	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8718	-0-		-1419	-0-	10	1	8057	3	Y	590	583	0			19
								2	4	649	9							
02	9156	X	7169	-0-		-1987	-0-	10	1	6582	3	Y	524	528	0			15
								1	4	576	9							
03	9300	X	6483	-0-		-2817	-0-	10	1	5853	3	Y	563	561	0			17
								1	4	619	9							
04	9000	X	6274	-0-		-2726	-0-	8	1	5744	3	Y	474	476	0			15
								1	4	521	9							
*05	9300	X	5494	-0-		-3806	-0-	9	1	5012	3	Y	429	430	0			14
								1	4	472	9							
*06	8430	X	6146	-0-		-2284	-0-	52	1	5768	3	Y	296	295	0			15
								326	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	385	1	5534	3	Y	381	379	1			98
								419	9									
02	6552	X	3824	-0-		-2728	-0-	210	1	3291	3	Y	294	325	1			67
								323	9									
03	7254	X	3208	-0-		-4046	-0-	226	1	2687	3	Y	268	260	1			75
								295	9									
04	7020	X	3240	-0-		-3780	-0-	262	1	2800	3	Y	162	174	1			63
								178	9									
05	6324	X	3828	-0-		-2496	-0-	233	1	3395	3	Y	182	181	1			64
								200	9									
*06	6120	X	2908	-0-		-3212	-0-	171	1	2515	3	Y	202	193	1	1	8	71
								222	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13736	-0-		-369	-0-	206	1	12368	3	Y	1021	979	0			92
								39	4	1123	9							
02	14287	X	14287	-0-		-0-	-0-	195	1	12941	3	Y	1022	1011	0	10	8	93
								27	4	1124	9							
03	15745	X	15745	-0-		-0-	-0-	228	1	14235	3	Y	1147	1173	0			67
								20	4	1262	9							
04	14614	X	14614	-0-		-0-	-0-	214	1	13261	3	Y	1025	1033	0	12	8	47
								11	4	1128	9							
*05	15810	X	15153	-0-		-657	-0-	222	1	13613	3	Y	1104	1079	0	4	8	68
								104	4	1214	9							
*06	17411	X	17411	-0-		-0-	-0-	63	1	16300	3	Y	938	870	0	2	8	133
								16	4	1032	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	33	1	1714	3	Y	186	175	1			29
							6	4	205	9							
02	1848	X	1562	-0-	-286	-0-	14	1	1357	3	Y	167	170	1			26
							7	4	184	9							
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	3	Y	193	187	1			32
							9	4	212	9							
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	166	168	1			30
							8	4	183	9							
*05	2077	X	1951	-0-	-126	-0-	12	1	1780	3	Y	139	142	1			27
							6	4	153	9							
*06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	14	1	2046	3	Y	174	164	0	1	8	37
							8	4	191	9							

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
01	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	87	1	4473	3	Y	355	352	1			55
							17	4	391	9							
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	38	1	3902	3	Y	298	307	1			46
							20	4	328	9							
03	5208	X	4615	-0-	-593	-0-	34	1	4131	3	Y	392	374	1			64
							19	4	431	9							
04	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	35	1	4099	3	Y	371	368	1			67
							16	4	408	9							
*05	4960	X	4407	-0-	-553	-0-	26	1	3967	3	Y	363	360	1			70
							15	4	399	9							
*06	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	23	1	3547	3	Y	272	281	0			61
							14	4	299	9							

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
01	5518	X	4476	-0-	-1042	-0-	80	1	4069	3	Y	283	280	1			44
							16	4	311	9							
02	4284	X	3893	-0-	-391	-0-	35	1	3589	3	Y	228	237	1			35
							18	4	251	9							
03	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	28	1	3420	3	Y	259	252	1			42
							16	4	285	9							
04	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	33	1	3758	3	Y	313	298	1			57
							14	4	344	9							
*05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	26	1	3921	3	Y	369	355	1			71
							15	4	406	9							
*06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	36	1	5407	3	Y	543	503	0	2	8	109
							21	4	597	9							

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
01	3410	X	2272	-0-	-1138	-0-	39	1	2003	3	Y	202	206	1			31
							8	4	222	9							
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	23	1	2333	3	Y	279	267	1			43
							12	4	307	9							
03	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	20	1	2532	3	Y	265	265	1			43
							11	4	292	9							
04	3300	X	1466	-0-	-1834	-0-	12	1	1337	3	Y	102	127	1			18
							5	4	112	9							
*05	3286	X	1308	-0-	-1978	-0-	7	1	1075	3	Y	202	181	1			39
							4	4	222	9							
*06	2880	X	257	-0-	-2623	-0-	2	1	234	3	Y	18	47	0			10
							1	4	20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5239	X	3367	-0-	-1872	-0-	60	1	3074	3	Y	201	198	1			31
							12	4	221	9							
02	4732	X	3443	-0-	-1289	-0-	31	1	3188	3	Y	190	192	1			29
							15	4	209	9							
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	26	1	3246	3	Y	232	212	1	13	8	36
							15	4	255	9							
04	3990	X	2324	-0-	-1666	-0-	18	1	2141	3	Y	143	153	1			26
							8	4	157	9							
*05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	20	1	2908	3	Y	218	202	1			42
							11	4	240	9							
*06	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	15	1	2187	3	Y	88	107	0			22
							8	4	97	9							

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
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	41	1	2067	3	Y	91	85	1	5	8	13
							8	4	100	9							
02	1708	X	1671	-0-	-37	-0-	16	1	1584	3	Y	57	61	1			9
							8	4	63	9							
03	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	13	1	1532	3	Y	93	87	1			15
							7	4	102	9							
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	13	1	1449	3	Y	99	96	1			18
							6	4	109	9							
*05	2325	X	1771	-0-	-554	-0-	11	1	1635	3	Y	108	105	1			21
							6	4	119	9							
*06	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	11	1	1735	3	Y	100	99	0			23
							7	4	110	9							

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
01	7936	X	6853	-0-	-1083	-0-	25	1	6118	3	Y	644	637	1			46
							2	4	708	9							
02	7084	X	4846	-0-	-2238	-0-	18	1	4289	3	Y	490	505	1			31
							539	9									
03	7843	X	6333	-0-	-1510	-0-	23	1	5809	3	Y	455	453	1			33
							501	9									
04	7350	X	4390	-0-	-2960	-0-	20	1	4011	3	Y	326	343	1			16
							359	9									
*05	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	28	1	6192	3	Y	293	297	1			12
							57	4	322	9							
*06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	25	1	7329	3	Y	496	476	0	9	1	24
							7	4	546	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5734	-0-	-931	-0-	227	1	4290	3	Y	1105	1141	0			173
							1	4	1216	9							
02	6020	X	5292	-0-	-728	-0-	198	1	3960	3	Y	1031	1026	0			178
							1134	9									
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	233	1	4335	3	Y	1002	1036	0			144
							1102	9									
04	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	256	1	4052	3	Y	963	950	0			157
							1059	9									
05	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	228	1	3628	3	Y	1058	1080	0			135
							1164	9									
*06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	608	1	4418	3	Y	786	805	0			115
							865	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	3	Y	699	670	0	26	1	14
							1	4	769	9							
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	3	Y	545	549	0			10
							600	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	3	Y	761	755	0			16
							837	9									
04	3000	N	3227	-0-	227	227	64	1	2063	3	Y	999	1002	0			13
							1	4	1099	9							
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13
*06	3000	N	5054	-0-	2054	2054	58	1	3899	3	Y	996	990	0	1	8	19
							1	4	1096	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	36	1	8708	3	Y	472	465	1			34
							2	4	519	9							
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	30	1	7312	3	Y	461	466	1			29
							1	4	507	9							
03	7812	X	3774	-0-	-4038	-0-	13	1	3351	3	Y	373	375	1			27
							410	9									
04	8970	X	7900	-0-	-1070	-0-	36	1	7182	3	Y	619	616	1			30
							1	4	681	9							
*05	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	33	1	7278	3	Y	762	760	1			32
							66	4	838	9							
*06	8970	X	7129	-0-	-1841	-0-	23	1	6573	3	Y	479	478	0	9	1	24
							6	4	527	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	29	1	6801	3	Y	630	623	1			45
							2	4	693	9							
02	7336	X	6694	-0-	-642	-0-	25	1	6094	3	Y	522	534	1			33
							1	4	574	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	28	1	7039	3	Y	546	540	1			39
							1	4	601	9							
04	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	32	1	6482	3	Y	555	567	1			27
							1	4	611	9							
*05	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	29	1	6628	3	Y	547	551	1			23
							61	4	602	9							
*06	7410	X	6358	-0-	-1052	-0-	19	1	5783	3	Y	500	488	0	9	1	23
							6	4	550	9			3	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	19	1	4576	3	Y	512	506	1			37
							1	4	563	9							
02	5572	X	4215	-0-	-1357	-0-	15	1	3740	3	Y	418	429	1			26
							460	9									
03	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	19	1	4919	3	Y	401	398	1			29
							441	9									
04	6030	X	4286	-0-	-1744	-0-	19	1	3876	3	Y	355	367	1			17
							391	9									
*05	6231	X	3938	-0-	-2293	-0-	16	1	3546	3	Y	313	317	1			13
							32	4	344	9							
*06	5220	X	3874	-0-	-1346	-0-	12	1	3494	3	Y	332	324	0	6	1	15
							3	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10423	-0-	-2163	-0-	27	1	9662	3	Y	662	618	1	43	8	23
							6	4	728	9							
02	11368	X	8946	-0-	-2422	-0-	25	1	8346	3	Y	513	510	1	6	8	20
							11	4	564	9							
03	12586	X	9889	-0-	-2697	-0-	30	1	9181	3	Y	599	566	1	39	8	14
							19	4	659	9							
04	11370	X	8934	-0-	-2436	-0-	31	1	8309	3	Y	531	516	1	7	8	22
							10	4	584	9							
*05	11532	X	9614	-0-	-1918	-0-	29	1	9018	3	Y	504	506	1			20
							13	4	554	9							
*06	10080	X	8539	-0-	-1541	-0-	22	1	7961	3	Y	487	491	0			16
							20	4	536	9							

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
01	12059	X	5984	-0-	-6075	-0-	66	1	5489	3	Y	389	399	1			14
							1	4	428	9							
02	10388	X	3614	-0-	-6774	-0-	43	1	3132	3	Y	399	392	1			21
							439	9									
03	11501	X	4418	-0-	-7083	-0-	64	1	3900	3	Y	413	415	1			19
							454	9									
04	10980	X	4111	-0-	-6869	-0-	62	1	3600	3	Y	408	414	1			13
							449	9									
*05	5983	X	4090	-0-	-1893	-0-	59	1	3576	3	Y	400	394	1			19
							15	4	440	9							
*06	5790	X	4780	-0-	-1010	-0-	85	1	4497	3	Y	180	186	0			13
							198	9									

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
01	6169	X	5972	-0-	-197	-0-	95	1	4879	3	Y	890	872	1	8	8	137
							19	4	979	9							
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	47	1	4791	3	Y	697	724	1	2	8	108
							24	4	767	9							
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	45	1	5538	3	Y	698	690	1	2	8	114
							25	4	768	9							
04	6240	X	6217	-0-	-23	-0-	47	1	5470	3	Y	617	618	1	1	8	112
							21	4	679	9							
*05	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	34	1	5084	3	Y	774	734	1	3	8	149
							19	4	851	9							
*06	6180	X	5406	-0-	-774	-0-	31	1	4781	3	Y	523	552	0			120
							19	4	575	9							

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
01	9858	X	9377	-0-	-481	-0-	37	1	8749	3	Y	535	530	1			39
							2	4	589	9							
02	8456	X	6624	-0-	-1832	-0-	25	1	6123	3	Y	433	445	1			27
							476	9									
03	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	30	1	7621	3	Y	580	565	1			42
							638	9									
04	9060	X	7583	-0-	-1477	-0-	34	1	6915	3	Y	576	590	1			28
							634	9									
*05	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	35	1	7922	3	Y	586	589	1			25
							72	4	645	9							
*06	9060	X	6615	-0-	-2445	-0-	21	1	6068	3	Y	473	466	0	9	1	23
							6	4	520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4654	-0-		-523		-0-		142	1	3601	3	Y	827	834	0			31
										1	4	910	9							
02	5124	X	4240	-0-		-884		-0-		133	1	3280	3	Y	750	736	0			45
										2	4	825	9							
03	6603	X	4703	-0-		-1900		-0-		167	1	4005	3	Y	482	505	0			22
										1	4	530	9							
04	6390	X	3803	-0-		-2587		-0-		138	1	3282	3	Y	346	345	0			23
										2	4	381	9							
*05	6603	X	3780	-0-		-2823		-0-		134	1	3155	3	Y	437	435	0			25
										10	4	481	9							
*06	4560	X	2250	-0-		-2310		-0-		124	1	1863	3	Y	238	249	0			12
										1	4	262	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5626	-0-		-1163		-0-		97	1	4945	3	Y	514	498	1			80
										19	4	565	9							
02	5908	X	5748	-0-		-160		-0-		52	1	5229	3	Y	401	419	1			62
										26	4	441	9							
03	6355	X	6000	-0-		-355		-0-		44	1	5390	3	Y	492	474	1			80
										25	4	541	9							
04	6150	X	5474	-0-		-676		-0-		42	1	4922	3	Y	446	445	1			81
										19	4	491	9							
*05	6355	X	5942	-0-		-413		-0-		36	1	5401	3	Y	441	437	1			85
										20	4	485	9							
*06	6150	X	5158	-0-		-992		-0-		31	1	4681	3	Y	389	390	0			84
										18	4	428	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3435	-0-		-1432		-0-		119	1	3040	3	N	250	243	0			9
										1	4	275	9							
02	4144	X	3142	-0-		-1002		-0-		103	1	2551	3	N	443	425	0			27
										1	4	487	9							
03	4092	X	2904	-0-		-1188		-0-		102	1	2464	3	N	307	320	0			14
										338	9									
04	3780	X	3707	-0-		-73		-0-		108	1	2586	3	N	919	873	0			60
										2	4	1011	9							
*05	4639	X	4639	-0-		-0-		-0-		156	1	3680	3	N	720	739	0			41
										11	4	792	9							
*06	3360	X	2568	-0-		-792		-0-		116	1	1744	3	N	643	643	0	3	8	37
										1	4	707	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7353	-0-		-614		-0-		27	1	6542	3	Y	711	699	1			51
										2	4	782	9							
02	7812	X	6809	-0-		-1003		-0-		25	1	6166	3	Y	562	578	1			35
										618	9									
03	9424	X	6340	-0-		-3084		-0-		22	1	5717	3	Y	546	542	1			39
										601	9									
04	9120	X	7032	-0-		-2088		-0-		32	1	6366	3	Y	576	587	1			28
										634	9									
*05	9424	X	5534	-0-		-3890		-0-		21	1	4824	3	Y	586	589	1			25
										44	4	645	9							
*06	7290	X	5936	-0-		-1354		-0-		18	1	5323	3	Y	536	525	0	10	1	26
										5	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7693	-0-	-956	-0-	28	1	6709	3	Y	867	855	1			62
							2	4	954	9							
02	7812	X	6804	-0-	-1008	-0-	25	1	5994	3	Y	714	731	1			45
							785	9									
03	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	27	1	6809	3	Y	727	720	1			52
							800	9									
04	8100	X	7215	-0-	-885	-0-	31	1	6319	3	Y	786	800	1			38
							865	9									
*05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	27	1	6176	3	Y	801	805	1			34
							56	4	881	9							
*06	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	21	1	6099	3	Y	783	765	0	15	1	37
							6	4	861	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3379	-0-	-1271	-0-	61	1	3110	3	Y	178	174	1			28
							12	4	196	9							
02	4060	X	2877	-0-	-1183	-0-	26	1	2655	3	Y	166	168	1			26
							13	4	183	9							
03	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	25	1	3100	3	Y	196	190	1			32
							14	4	216	9							
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	3	Y	181	180	1			33
							13	4	199	9							
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	26	1	3835	3	Y	171	171	1			33
							14	4	188	9							
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	24	1	3744	3	Y	204	195	0			42
							15	4	224	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	3	Y	293	279	1			45
							13	4	322	9							
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	3	Y	351	342	1			54
							15	4	386	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	3853	3	Y	314	317	1			51
							18	4	345	9							
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	32	1	3705	3	Y	295	293	1			53
							14	4	325	9							
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	28	1	4157	3	Y	326	316	1			63
							16	4	359	9							
*06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	26	1	3882	3	Y	302	300	0			64
							15	4	332	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	312	317	0			25
							343	9									
02	4592	X	4591	-0-	-1	-0-	25	1	4221	3	Y	314	309	0			30
							345	9									
03	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	27	1	4576	3	Y	364	360	0			34
							400	9									
04	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	26	1	4127	3	Y	318	329	0			23
							350	9									
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	28	1	4014	3	Y	253	254	0			22
							278	9									
*06	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	31	1	4303	3	Y	281	253	0			51
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	371	373	0			30
							408	9									
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	19	1	3053	3	Y	277	280	0			27
							305	9									
03	4774	X	3074	-0-	-1700	-0-	16	1	2750	3	Y	280	281	0			26
							308	9									
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	24	1	3931	3	Y	381	380	0			27
							419	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	34	1	4776	3	Y	395	388	0			34
							435	9									
*06	4590	X	1851	-0-	-2739	-0-	11	1	1586	3	Y	231	222	0			43
							254	9									

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
01	7471	X	2239	-0-	-5232	-0-	13	1	1797	3	Y	390	390	0			31
							429	9									
02	6692	X	4937	-0-	-1755	-0-	27	1	4518	3	Y	356	353	0			34
							392	9									
03	6727	X	5866	-0-	-861	-0-	32	1	5446	3	Y	353	354	0			33
							388	9									
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	25	1	3962	3	Y	330	339	0			24
							363	9									
05	5456	X	4103	-0-	-1353	-0-	26	1	3729	3	Y	316	313	0			27
							348	9									
*06	5670	X	4580	-0-	-1090	-0-	30	1	4244	3	Y	278	255	0			51
							306	9									

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
01	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	31	1	4296	3	Y	228	230	0			18
							251	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	21	1	3536	3	Y	210	208	0			20
							231	9									
03	4526	X	3490	-0-	-1036	-0-	19	1	3232	3	Y	217	217	0			20
							239	9									
04	4440	X	2746	-0-	-1694	-0-	16	1	2553	3	Y	161	169	0			12
							177	9									
05	4588	X	2483	-0-	-2105	-0-	17	1	2427	3	Y	35	44	0			3
							39	9									
*06	4440	X	1510	-0-	-2930	-0-	10	1	1442	3	Y	53	47	0			8
							58	9									

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
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	34	1	1755	3	Y	283	271	1			44
							7	4	311	9							
02	2184	X	1767	-0-	-417	-0-	15	1	1502	3	Y	220	230	1			34
							8	4	242	9							
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	13	1	1571	3	Y	255	247	1			42
							7	4	281	9							
04	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	13	1	1521	3	Y	221	223	1			40
							6	4	243	9							
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	3	Y	214	213	1			41
							7	4	235	9							
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	209	205	0			45
							6	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	116	1	5936	3	Y	788	774	1			122
							23	4	867	9							
02	6860	X	6221	-0-	-639	-0-	53	1	5438	3	Y	639	662	1			99
							27	4	703	9							
03	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	46	1	5619	3	Y	733	712	1			120
							26	4	806	9							
04	7200	X	6075	-0-	-1125	-0-	46	1	5309	3	Y	636	641	1			115
							20	4	700	9							
*05	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	36	1	5372	3	Y	637	629	1			123
							20	4	701	9							
*06	6720	X	5454	-0-	-1266	-0-	32	1	4818	3	Y	532	538	0			116
							19	4	585	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	329	1	6721	3	Y	-0-					-0-
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	374	1	6470	3	Y	1110	1067	1			43
							1221	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	573	1	7883	3	Y	1535	1513	1			65
							1689	9									
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	466	1	7466	3	Y	1438	1427	1			76
							1582	9									
*05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	637	1	7457	3	Y	1345	1360	1			61
							36	4	1480	9							
*06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	1823	1	11221	3	Y	1568	1538	0			91
							1725	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3466	-0-	-2176	-0-	96	1	1947	3	Y	1294	1296	1			51
							1423	9									
02	5852	X	3526	-0-	-2326	-0-	147	1	2540	3	Y	763	784	1			30
							839	9									
03	6479	X	2786	-0-	-3693	-0-	144	1	1981	3	Y	601	606	1			25
							661	9									
04	6270	X	2877	-0-	-3393	-0-	128	1	2042	3	Y	643	634	1			34
							707	9									
*05	4030	X	461	-0-	-3569	-0-	20	1	229	3	Y	192	217	1			9
							1	4	211	9							
*06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	267	1	5466	3	Y	427	430	1			17
							470	9									
02	5824	X	5769	-0-	-55	-0-	292	1	5041	3	Y	396	398	1			15
							436	9									
03	7223	X	4846	-0-	-2377	-0-	308	1	4239	3	Y	272	276	1			11
							299	9									
04	6990	X	5532	-0-	-1458	-0-	306	1	4887	3	Y	308	303	1			16
							339	9									
*05	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	393	1	4606	3	Y	396	394	1			18
							23	4	436	9							
*06	6180	X	4141	-0-	-2039	-0-	530	1	3262	3	Y	317	317	0			18
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3834	-0-		-754	-0-		116	1	2367	3	Y	1228	1183	1			48
									1351	9									
02	4144	X	2389	-0-		-1755	-0-		102	1	1756	3	Y	483	512	1			19
									531	9									
03	4216	X	2615	-0-		-1601	-0-		139	1	1911	3	Y	514	511	1			22
									565	9									
04	3720	X	2943	-0-		-777	-0-		137	1	2186	3	Y	564	556	1			30
									620	9									
*05	3844	X	2743	-0-		-1101	-0-		160	1	1874	3	Y	636	637	1			29
									9	4	700	9							
*06	6210	X	6210	-0-		-0-	-0-		774	1	4759	3	Y	615	607	0			37
									677	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3918	-0-		-1228	-0-		162	1	3288	3	Y	425	429	1			17
									468	9									
02	4648	X	3566	-0-		-1082	-0-		173	1	2986	3	Y	370	373	1			14
									407	9									
03	5339	X	5339	-0-		-0-	-0-		320	1	4396	3	Y	566	556	1			24
									623	9									
04	7165	X	7165	-0-		-0-	-0-		386	1	6183	3	Y	542	537	1			29
									596	9									
*05	5542	X	5542	-0-		-0-	-0-		383	1	4486	3	Y	592	594	1			27
									22	4	651	9							
*06	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-		757	1	4659	3	Y	508	505	0			30
									559	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-		40	1	1546	3	Y	1681	1609	0	63	1	34
									1	4	1849	9							
02	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-		31	1	1053	3	Y	1502	1508	0			28
									1652	9									
03	4009	X	4009	-0-		-0-	-0-		72	1	2256	3	Y	1527	1523	0			32
									1	4	1680	9							
04	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-		52	1	1663	3	Y	1317	1331	0			18
									1	4	1449	9							
05	2635	X	NO RPT	-0-		-2635	-0-						Y	NO RPT					18
*06	2550	X	1279	-0-		-1271	-0-		11	1	716	3	Y	502	515	0			9
									552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5530	-0-		-205		-0-	20	1	4890	3	Y	563	557	1			41
									1	4	619	9							
02	5124	X	4924	-0-		-200		-0-	18	1	4396	3	Y	464	476	1			29
									510	9									
03	5859	X	4619	-0-		-1240		-0-	16	1	4063	3	Y	491	485	1			35
									540	9									
04	5670	X	5341	-0-		-329		-0-	24	1	4804	3	Y	466	479	1			22
									513	9									
*05	6033	X	6033	-0-		-0-		-0-	24	1	5442	3	Y	470	472	1			20
									50	4	517	9							
*06	5340	X	5094	-0-		-246		-0-	16	1	4532	3	Y	493	481	0	9	1	23
									4	4	542	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5281	-0-		-82		-0-	20	1	4708	3	Y	502	491	1			36
									1	4	552	9							
02	4844	X	4335	-0-		-509		-0-	16	1	3812	3	Y	461	468	1			29
									507	9									
03	5332	X	4688	-0-		-644		-0-	17	1	4251	3	Y	382	384	1			27
									420	9									
04	5160	X	4372	-0-		-788		-0-	19	1	3927	3	Y	387	395	1			19
									426	9									
*05	5332	X	4827	-0-		-505		-0-	19	1	4339	3	Y	390	393	1			16
									40	4	429	9							
*06	5100	X	3797	-0-		-1303		-0-	12	1	3412	3	Y	336	330	0	6	1	17
									3	4	370	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2267	-0-		-151		-0-	15	1	2123	3	Y	117	118	0			9
									129	9									
02	2292	X	2292	-0-		-0-		-0-	13	1	2174	3	Y	95	95	0			9
									105	9									
03	2480	X	2223	-0-		-257		-0-	12	1	2108	3	Y	94	94	0			9
									103	9									
04	2400	X	2061	-0-		-339		-0-	12	1	1966	3	Y	75	79	0			5
									83	9									
05	2542	X	1795	-0-		-747		-0-	12	1	1692	3	Y	83	81	0			7
									91	9									
*06	2460	X	1747	-0-		-713		-0-	12	1	1635	3	Y	91	82	0			16
									100	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3967	-0-		-776		-0-	26	1	3546	3	Y	359	353	0			29
									395	9									
02	4284	X	3936	-0-		-348		-0-	21	1	3560	3	Y	323	321	0			31
									355	9									
03	4761	X	4761	-0-		-0-		-0-	26	1	4363	3	Y	338	338	0			31
									372	9									
04	5475	X	5475	-0-		-0-		-0-	31	1	5004	3	Y	400	402	0			29
									440	9									
05	5382	X	5382	-0-		-0-		-0-	34	1	4893	3	Y	414	407	0			36
									455	9									
*06	5694	X	5694	-0-		-0-		-0-	37	1	5220	3	Y	397	362	0	1	8	70
									437	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	29	1	3973	3	Y	265	268	0			21
							292	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	20	1	3398	3	Y	234	232	0			23
							257	9									
03	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	20	1	3447	3	Y	240	241	0			22
							264	9									
04	4170	X	3513	-0-	-657	-0-	20	1	3269	3	Y	204	211	0			15
							224	9									
05	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	23	1	3328	3	Y	213	210	0			18
							234	9									
*06	4170	X	3791	-0-	-379	-0-	25	1	3527	3	Y	217	197	0			38
							239	9									

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
01	5115	X	4793	-0-	-322	-0-	32	1	4416	3	Y	314	315	0			25
							345	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	24	1	4070	3	Y	307	302	0			30
							338	9									
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	25	1	4260	3	Y	372	367	0			35
							409	9									
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	23	1	3675	3	Y	345	355	0			25
							380	9									
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	29	1	4058	3	Y	315	313	0			27
							347	9									
*06	4740	X	4303	-0-	-437	-0-	28	1	3898	3	Y	343	310	0			61
							377	9									

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
01	3782	X	2618	-0-	-1164	-0-	17	1	2436	3	Y	150	153	0			12
							165	9									
02	3416	X	1833	-0-	-1583	-0-	10	1	1676	3	Y	134	133	0			13
							147	9									
03	3782	X	2278	-0-	-1504	-0-	12	1	2127	3	Y	126	127	0			12
							139	9									
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	22	1	3566	3	Y	199	197	0			14
							219	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	25	1	3611	3	Y	211	207	0			18
							232	9									
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	26	1	3562	3	Y	196	179	0			35
							216	9									

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
01	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	97	1	1980	3	Y	875	863	1			34
							963	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	3	Y	716	722	1			28
							788	9									
03	3162	X	366	-0-	-2796	-0-	17	1	235	3	Y	104	128	1			4
							114	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3060	X	830	-0-	-2230	-0-	103	1	632	3	Y	86	81	0			5
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	27	1	554	3	Y	816	808	1	3	8	32
							898	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	857	841	1	15	8	33
							943	9									
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	39	1	531	3	Y	777	772	1	5	8	33
							855	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	879	864	1	1	8	47
							967	9									
*05	1798	N	1223	-0-	-575	-0-	27	1	313	3	Y	801	812	1			36
							2	4	881	9							
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	135	1	832	3	Y	941	923	0			54
							1035	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	304	1	6218	3	Y	809	808	1			32
							890	9									
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	311	1	5377	3	Y	673	679	1			26
							740	9									
03	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	396	1	5456	3	Y	837	828	1			35
							921	9									
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	372	1	5939	3	Y	728	724	1			39
							801	9									
*05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	468	1	5471	3	Y	652	661	1			30
							27	4	717	9							
*06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1119	1	6889	3	Y	655	646	0			39
							721	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3485	-0-	-1785	-0-	153	1	3113	3	Y	199	193	1			8
							219	9									
02	4760	X	2629	-0-	-2131	-0-	134	1	2318	3	Y	161	163	1			6
							177	9									
03	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	235	1	3242	3	Y	62	65	1			3
							68	9									
04	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	205	1	3286	3	Y	220	211	1			12
							242	9									
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	317	1	3715	3	Y	116	123	1			5
							18	4	128	9							
*06	3420	X	720	-0-	-2700	-0-	99	1	610	3	Y	10	15	0			-0-
							11	9									

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
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	347	1	7094	3	Y	844	841	1			33
							928	9									
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	376	1	6497	3	Y	731	736	1			28
							804	9									
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	487	1	6704	3	Y	778	773	1			33
							856	9									
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	401	1	6413	3	Y	983	964	1			52
							1081	9									
*05	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	433	1	5082	3	Y	721	740	1			33
							25	4	793	9							
*06	6720	X	2698	-0-	-4022	-0-	322	1	1982	3	Y	358	368	0			23
							394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7626	X	4457	-0-	-3169	-0-	173	1	3540	3	Y	676	682	1			27
							744	9									
02	6888	X	3816	-0-	-3072	-0-	180	1	3109	3	Y	479	487	1			19
							527	9									
03	7192	X	3763	-0-	-3429	-0-	231	1	3181	3	Y	319	325	1			13
							351	9									
04	6360	X	3580	-0-	-2780	-0-	201	1	3203	3	Y	160	165	1			8
							176	9									
*05	6572	X	5208	-0-	-1364	-0-	375	1	4387	3	Y	385	376	1			17
							22	4	424	9							
*06	4320	X	4257	-0-	-63	-0-	519	1	3196	3	Y	493	482	0			28
							542	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	216	1	4401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5964	X	3388	-0-	-2576	-0-	186	1	3202	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	1840	-0-	-4763	-0-	124	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	557	-0-	-5833	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
*05	5115	X	3052	-0-	-2063	-0-	239	1	2799	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	4470	X	65	-0-	-4405	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

01	9021	X	7158	-0-	-1863	-0-	18	1	6557	3	Y	526	525	1			19
							4	4	579	9							
02	8176	X	6855	-0-	-1321	-0-	19	1	6424	3	Y	366	371	1			14
							9	4	403	9							
03	9052	X	8318	-0-	-734	-0-	25	1	7728	3	Y	499	501	1			12
							16	4	549	9							
04	8760	X	7811	-0-	-949	-0-	26	1	7153	3	Y	567	556	1			23
							8	4	624	9							
*05	8494	X	7631	-0-	-863	-0-	23	1	7068	3	Y	482	486	1			19
							10	4	530	9							
*06	8040	X	4597	-0-	-3443	-0-	12	1	4215	3	Y	327	334	0	1	8	12
							10	4	360	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

01	6789	X	4895	-0-	-1894	-0-	151	1	3834	3	Y	826	833	0			31
							1	4	909	9							
02	6020	X	5876	-0-	-144	-0-	191	1	4725	3	Y	871	849	0			53
							2	4	958	9							
03	7533	X	6019	-0-	-1514	-0-	200	1	4808	3	Y	918	929	0			42
							1	4	1010	9							
04	7290	X	5522	-0-	-1768	-0-	178	1	4247	3	Y	995	972	0			65
							2	4	1095	9							
*05	7533	X	5537	-0-	-1996	-0-	183	1	4306	3	Y	941	952	0			54
							13	4	1035	9							
*06	6300	X	5779	-0-	-521	-0-	290	1	4372	3	Y	1013	1008	0			59
							3	4	1114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7084	-0-	-2371	-0-	172	1	5832	3	Y	982	965	0			78
							1080	9									
02	8540	X	6969	-0-	-1571	-0-	174	1	5442	3	Y	1230	1197	0			111
							1353	9									
03	9455	X	8168	-0-	-1287	-0-	191	1	6272	3	Y	1550	1550	0			111
							1705	9									
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	205	1	6658	3	Y	1293	1306	0			98
							1422	9									
05	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	64	1	6282	3	Y	1156	1166	0			88
							1272	9									
*06	7890	X	5041	-0-	-2849	-0-	15	1	3850	3	Y	1069	1035	0	1	8	121
							1176	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5097	-0-	-5195	-0-	132	1	4468	3	Y	452	453	0	6	8	35
							497	9									
02	9296	X	4633	-0-	-4663	-0-	128	1	4001	3	Y	458	422	0	33	8	38
							504	9									
03	6820	X	5105	-0-	-1715	-0-	130	1	4293	3	Y	620	606	0	8	8	44
							682	9									
04	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	155	1	5001	3	Y	625	612	0	10	8	47
							688	9									
05	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	48	1	4662	3	Y	549	554	0			42
							604	9									
*06	4950	X	2191	-0-	-2759	-0-	6	1	1628	3	Y	506	489	0	1	8	58
							557	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	28	1	1093	3	Y	714	684	0	25	1	14
							785	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	3	Y	593	596	0			11
							652	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	1348	3	Y	671	668	0			14
							738	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	3	Y	635	640	0			9
							699	9									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					9
*06	3000	N	3763	-0-	763	763	41	1	2701	3	Y	928	924	0	1	8	18
							1021	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	230	1	3096	3	Y	654	535	0	100	1	52
							719	9									
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	245	1	3090	3	Y	640	618	0			74
							704	9									
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	3	Y	634	646	0			62
							697	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3383	3	Y	574	559	0			77
							631	9									
*05	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	301	1	3483	3	Y	570	575	0			72
							43	4	627	9							
*06	4320	X	3468	-0-	-852	-0-	283	1	2642	3	Y	494	501	0			64
							543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7533	X	5131	-0-		-2402	-0-	18 403	1 9	4710	3	Y	366	363	0	2	8	22
02	6804	X	578	-0-		-6226	-0-	1 101	1 9	476	3	Y	92	101	0	8	8	5
03	7254	X	1551	-0-		-5703	-0-	4 73	1 9	1474	3	Y	66	63	0	5	8	3
04	6150	X	1917	-0-		-4233	-0-	7 127	1 9	1783	3	Y	115	110	0			8
05	5146	X	3662	-0-		-1484	-0-	13 167	1 9	3482	3	Y	152	151	0			9
*06	4980	X	2866	-0-		-2114	-0-	9 213	1 9	2644	3	Y	194	173	0			31

RANCHO ENCANTADO 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
01	7068	X	5246	-0-		-1822	-0-	12 369	1 9	4865	3	Y	335	339	0			10
02	6104	X	4668	-0-		-1436	-0-	10 268	1 9	4390	3	Y	244	244	0			10
03	6758	X	5130	-0-		-1628	-0-	11 322	1 9	4797	3	Y	293	290	0			13
04	6390	X	3651	-0-		-2739	-0-	8 248	1 9	3395	3	Y	225	228	0			10
05	5952	X	3493	-0-		-2459	-0-	6 232	1 9	3255	3	Y	211	211	0			10
06	5070	X	-0-	-0-		-5070	-0-					Y	223	222	0	1	8	9

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-	18 320	1 9	4863	3	Y	291	294	0			17
02	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-	10 254	1 9	3630	3	Y	231	231	0	3	8	14
03	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	14 293	1 9	4485	3	Y	266	265	0			15
04	4463	X	4463	-0-		-0-	-0-	16 266	1 9	4181	3	Y	242	241	0			16
05	4209	X	4209	-0-		-0-	-0-	15 218	1 9	3976	3	Y	198	202	0			12
*06	2233	X	2233	-0-		-0-	-0-	7 155	1 9	2071	3	Y	141	130	0			23

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7154	X	7154	-0-		-0-	-0-	299 752	1 9	6103	3	Y	684	679	1			27
02	5952	X	5952	-0-		-0-	-0-	290 649	1 9	5013	3	Y	590	594	1			23
03	6420	X	6420	-0-		-0-	-0-	387 707	1 9	5326	3	Y	643	639	1			27
04	6083	X	6083	-0-		-0-	-0-	328 523	1 9	5232	3	Y	475	477	1			25
*05	6101	X	6101	-0-		-0-	-0-	437 25	1 4	5112 527	3 9	Y	479	482	1			22
*06	4110	X	3750	-0-		-360	-0-	455 494	1 9	2801	3	Y	449	444	0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3538	-0-	-1732	-0-	12	1	3280	3	Y	224	227	0			13
							246	9									
02	4760	X	2897	-0-	-1863	-0-	8	1	2661	3	Y	207	207	0			13
							228	9									
03	5208	X	3735	-0-	-1473	-0-	10	1	3452	3	Y	248	247	0			14
							273	9									
04	4980	X	3583	-0-	-1397	-0-	12	1	3295	3	Y	251	248	0			17
							276	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	12	1	3311	3	Y	202	207	0			12
							222	9									
*06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	11	1	3180	3	Y	260	232	0			40
							286	9									

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
01	12431	X	8591	-0-	-3840	-0-	22	1	7864	3	Y	636	631	1			23
							5	4	700	9							
02	10136	X	7804	-0-	-2332	-0-	21	1	7034	3	Y	672	669	1			26
							10	4	739	9							
03	10478	X	7207	-0-	-3271	-0-	21	1	6575	3	Y	543	556	1			13
							14	4	597	9							
04	9480	X	6474	-0-	-3006	-0-	22	1	5982	3	Y	421	417	1			17
							7	4	463	9							
*05	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	27	1	8298	3	Y	314	319	1			12
							12	4	345	9							
*06	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	22	1	7466	3	Y	274	277	0			9
							18	4	301	9							

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
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	347	1	7081	3	Y	1175	1169	1			46
							1293	9									
02	7756	X	6797	-0-	-959	-0-	313	1	5402	3	Y	984	992	1			38
							1082	9									
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	537	1	7385	3	Y	1036	1030	1			44
							1140	9									
04	8670	X	8242	-0-	-428	-0-	421	1	6735	3	Y	987	979	1			52
							1086	9									
*05	8959	X	7127	-0-	-1832	-0-	472	1	5517	3	Y	1010	1016	1			46
							27	4	1111	9							
*06	8670	X	8632	-0-	-38	-0-	1042	1	6409	3	Y	1074	1057	0			63
							1181	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	278	1	5659	3	Y	1198	1192	1			47
							1318	9									
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	3	Y	997	1005	1			39
							1097	9									
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	410	1	5644	3	Y	1038	1033	1			44
							1142	9									
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	353	1	5631	3	Y	933	927	1			50
							1026	9									
*05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	450	1	5267	3	Y	983	988	1			45
							26	4	1081	9							
*06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	558	1	3434	3	Y	957	945	0			57
							1053	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5320	-0-		-167		-0-	53	1	4674	3	N	539	524	1			203
									593	9									
02	4956	X	4869	-0-		-87		-0-	44	1	4283	3	N	493	533	1	2	8	161
									542	9									
03	5487	X	5380	-0-		-107		-0-	70	1	4729	3	N	528	529	1			160
									581	9									
04	5310	X	5147	-0-		-163		-0-	62	1	4532	3	N	503	546	1			117
									553	9									
05	5394	X	5110	-0-		-284		-0-	4	1	4380	3	N	660	356	1			421
									726	9									
*06	5220	X	4824	-0-		-396		-0-	4507	3	317	9	N	288	354	1			355

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2281	-0-		-726		-0-	102	1	1923	3	Y	233	250	0			36
									256	9									
02	2716	X	1955	-0-		-761		-0-	81	1	1606	3	Y	244	238	0			42
									268	9									
03	2821	X	2021	-0-		-800		-0-	89	1	1643	3	Y	263	267	0			38
									289	9									
04	2220	N	1599	-0-		-621		-0-	82	1	1295	3	Y	202	207	0			33
									222	9									
05	2170	N	1645	-0-		-525		-0-	85	1	1342	3	Y	198	206	0			25
									218	9									
*06	1950	N	333	-0-		-1617		-0-	20	1	141	3	Y	156	158	0			23
									172	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7419	-0-		-2501		-0-	19	1	6738	3	Y	597	606	1			22
									5	4	657	9							
02	8568	X	6642	-0-		-1926		-0-	18	1	6114	3	Y	456	460	1			18
									8	4	502	9							
03	9112	X	9112	-0-		-0-		-0-	28	1	8504	3	Y	511	516	1			13
									18	4	562	9							
04	8295	X	8295	-0-		-0-		-0-	29	1	7800	3	Y	415	411	1			17
									9	4	457	9							
*05	8091	X	7182	-0-		-909		-0-	22	1	6773	3	Y	344	348	1			13
									9	4	378	9							
*06	8820	X	5144	-0-		-3676		-0-	13	1	4771	3	Y	316	319	0			12
									12	4	348	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6239	-0-		-1635		-0-	23	1	5974	3	Y	220	217	0	5	8	13
									242	9									
02	6692	X	4564	-0-		-2128		-0-	12	1	4262	3	Y	264	260	0			17
									290	9									
03	7409	X	5717	-0-		-1692		-0-	16	1	5370	3	Y	301	301	0			17
									331	9									
04	6630	X	5999	-0-		-631		-0-	21	1	5602	3	Y	342	336	0			23
									376	9									
05	6231	X	5724	-0-		-507		-0-	20	1	5429	3	Y	250	258	0			15
									275	9									
*06	6030	X	1828	-0-		-4202		-0-	6	1	1709	3	Y	103	100	0			18
									113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11532	X	9375	-0-	-2157	-0-	25	1	8929	3	Y	377	378	1			14
							6	4	415	9							
02	10024	X	7712	-0-	-2312	-0-	21	1	7061	3	Y	564	556	1			22
							10	4	620	9							
03	10726	X	7901	-0-	-2825	-0-	24	1	7317	3	Y	495	505	1			12
							15	4	545	9							
04	9060	X	8453	-0-	-607	-0-	28	1	7595	3	Y	746	727	1			31
							9	4	821	9							
*05	9362	X	8196	-0-	-1166	-0-	24	1	7560	3	Y	546	556	1			21
							11	4	601	9							
*06	9060	X	6758	-0-	-2302	-0-	18	1	6147	3	Y	525	528	0			19
							15	4	578	9							

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
01	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	19	1	4993	3	Y	318	319	0			19
							350	9									
02	5852	X	3496	-0-	-2356	-0-	9	1	3245	3	Y	220	225	0			14
							242	9									
03	6386	X	4798	-0-	-1588	-0-	14	1	4456	3	Y	298	296	0			16
							328	9									
04	6180	X	3543	-0-	-2637	-0-	12	1	3225	3	Y	278	276	0			18
							306	9									
05	6386	X	3453	-0-	-2933	-0-	12	1	3228	3	Y	194	200	0			12
							213	9									
*06	5190	X	3334	-0-	-1856	-0-	11	1	3082	3	Y	219	195	0			36
							241	9									

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
01	8649	X	7456	-0-	-1193	-0-	26	1	7041	3	Y	354	360	0			21
							389	9									
02	7504	X	5765	-0-	-1739	-0-	16	1	5443	3	Y	278	281	0			18
							306	9									
03	8184	X	5432	-0-	-2752	-0-	15	1	5095	3	Y	293	295	0			16
							322	9									
04	7920	X	6639	-0-	-1281	-0-	24	1	6303	3	Y	284	281	0			19
							312	9									
05	8122	X	6408	-0-	-1714	-0-	23	1	6132	3	Y	230	235	0			14
							253	9									
*06	7230	X	6208	-0-	-1022	-0-	21	1	5807	3	Y	345	304	0	1	8	54
							380	9									

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
01	9889	X	6017	-0-	-3872	-0-	64	1	5357	3	Y	541	544	1			20
							1	4	595	9							
02	8736	X	6425	-0-	-2311	-0-	80	1	5736	3	Y	554	545	1			29
							609	9									
03	9827	X	7545	-0-	-2282	-0-	111	1	6801	3	Y	575	577	1			27
							633	9									
04	9510	X	8541	-0-	-969	-0-	133	1	7786	3	Y	565	575	1			17
							622	9									
*05	9827	X	8750	-0-	-1077	-0-	132	1	7973	3	Y	557	548	1			26
							32	4	613	9							
*06	7290	X	4494	-0-	-2796	-0-	76	1	4060	3	Y	325	329	0			22
							358	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	103	1	8681	3	Y	271	282	1			10
							1	4	298	9							
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	110	1	8000	3	Y	388	378	1			20
							427	9									
03	7719	X	6690	-0-	-1029	-0-	101	1	6146	3	Y	403	404	1			19
							443	9									
04	8790	X	4239	-0-	-4551	-0-	65	1	3738	3	Y	396	403	1			12
							436	9									
*05	9455	X	4112	-0-	-5343	-0-	60	1	3608	3	Y	390	384	1			18
							15	4	429	9							
*06	9150	X	4786	-0-	-4364	-0-	71	1	3789	3	Y	842	803	0	1	8	57
							926	9									

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
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	120	1	10085	3	Y	1029	1040	1			38
							2	4	1132	9							
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	124	1	8960	3	Y	1053	1036	1			55
							1158	9									
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	160	1	9839	3	Y	1092	1097	1			50
							1201	9									
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	193	1	11210	3	Y	1077	1094	1			33
							1	4	1185	9							
*05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	197	1	11844	3	Y	1059	1042	1			50
							48	4	1165	9							
*06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	90	1	15001	3	Y	1050	1028	0			73
							1	4	1155	9							

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
01	2356	N	1266	-0-	-1090	-0-	15	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	38	1	2748	3	Y	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	47	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	47	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	43	1	2590	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	2580	N	615	-0-	-1965	-0-	11	1	604	3	Y	-0-					-0-

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
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	63	1	5286	3	Y	568	579	1			21
							1	4	625	9							
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	68	1	4899	3	Y	588	578	1			31
							647	9									
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	80	1	4839	3	Y	609	612	1			28
							670	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	600	610	1			18
							660	9									
*05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	79	1	4743	3	Y	601	591	1			28
							19	4	661	9							
*06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	161	1	8643	3	Y	670	653	0			45
							1	4	737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	134	1	11286	3	Y	553	564	1			20
							2	4	608	9							
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	128	1	9325	3	Y	567	557	1			30
							624	9									
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	153	1	9379	3	Y	587	590	1			27
							646	9									
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	154	1	8993	3	Y	579	588	1			18
							1	4	637	9							
*05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	149	1	9035	3	Y	569	560	1			27
							36	4	626	9							
*06	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	221	1	11839	3	Y	1136	1085	0	2	8	75
							1	4	1250	9							

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
01	8928	X	5810	-0-	-3118	-0-	64	1	5361	3	Y	349	362	1			13
							1	4	384	9							
02	7196	X	5020	-0-	-2176	-0-	63	1	4564	3	Y	357	351	1			19
							393	9									
03	8246	X	5018	-0-	-3228	-0-	74	1	4537	3	Y	370	372	1			17
							407	9									
04	7980	X	4824	-0-	-3156	-0-	74	1	4347	3	Y	365	371	1			11
							1	4	402	9							
*05	8246	X	5104	-0-	-3142	-0-	77	1	4613	3	Y	359	353	1			17
							19	4	395	9							
*06	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	114	1	6084	3	Y	2696	2537	0			175
							2966	9									

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
01	15314	X	15043	-0-	-271	-0-	309	1	13416	3	Y	1171	1164	1			84
							30	4	1288	9							
02	13832	X	13288	-0-	-544	-0-	292	1	11880	3	Y	989	991	1			82
							28	4	1088	9							
03	15314	X	13480	-0-	-1834	-0-	235	1	12099	3	Y	1017	1047	1			52
							27	4	1119	9							
04	14730	X	12816	-0-	-1914	-0-	207	1	11495	3	Y	994	992	1			54
							21	4	1093	9							
*05	15221	X	12938	-0-	-2283	-0-	211	1	11482	3	Y	1046	1031	1			69
							94	4	1151	9							
*06	14550	X	9727	-0-	-4823	-0-	296	1	8305	3	Y	1008	1004	0			73
							17	4	1109	9							

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
01	11408	X	8800	-0-	-2608	-0-	189	1	8184	3	Y	372	381	1			27
							18	4	409	9							
02	10304	X	8614	-0-	-1690	-0-	196	1	7978	3	Y	384	379	1			32
							18	4	422	9							
03	11408	X	8225	-0-	-3183	-0-	146	1	7535	3	Y	479	487	1			24
							17	4	527	9							
04	10170	X	6848	-0-	-3322	-0-	112	1	6154	3	Y	519	515	1			28
							11	4	571	9							
*05	9548	X	6818	-0-	-2730	-0-	115	1	6246	3	Y	369	373	1			24
							51	4	406	9							
*06	9240	X	4288	-0-	-4952	-0-	143	1	4042	3	Y	85	101	0			8
							9	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	174	1	7573	3	Y	263	259	1			19
							17	4	289	9							
02	7980	X	6193	-0-	-1787	-0-	140	1	5711	3	Y	299	293	1			25
							13	4	329	9							
03	8835	X	6176	-0-	-2659	-0-	110	1	5693	3	Y	327	335	1			17
							13	4	360	9							
04	8550	X	5976	-0-	-2574	-0-	102	1	5629	3	Y	214	219	1			12
							10	4	235	9							
*05	8060	X	5757	-0-	-2303	-0-	100	1	5422	3	Y	174	175	1			11
							44	4	191	9							
*06	7800	X	3426	-0-	-4374	-0-	108	1	3012	3	Y	273	266	0			19
							6	4	300	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7573	-0-	-1262	-0-	152	1	6591	3	Y	742	732	1			53
							14	4	816	9							
02	7728	X	6242	-0-	-1486	-0-	132	1	5338	3	Y	690	686	1			57
							13	4	759	9							
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	154	1	7955	3	Y	608	634	1			31
							18	4	669	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	150	1	8327	3	Y	564	564	1			31
							15	4	620	9							
*05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	157	1	8582	3	Y	667	654	1			44
							70	4	734	9							
*06	8520	X	7329	-0-	-1191	-0-	226	1	6332	3	Y	689	681	0	2	8	50
							13	4	758	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12385	-0-	-3146	-0-	32	1	11473	3	Y	793	790	1			29
							8	4	872	9							
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	32	1	10798	3	Y	693	695	1			27
							15	4	762	9							
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	11887	3	Y	739	748	1			18
							25	4	813	9							
04	12030	X	11212	-0-	-818	-0-	38	1	10344	3	Y	744	731	1			31
							12	4	818	9							
*05	12865	X	11239	-0-	-1626	-0-	34	1	10428	3	Y	694	698	1			27
							14	4	763	9							
*06	12450	X	7792	-0-	-4658	-0-	21	1	7225	3	Y	480	491	0			16
							18	4	528	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4055	-0-	-2145	-0-	10	1	3602	3	Y	401	401	1			15
							2	4	441	9							
02	5600	X	3131	-0-	-2469	-0-	8	1	2837	3	Y	256	261	1			10
							4	4	282	9							
03	6200	X	3315	-0-	-2885	-0-	10	1	2977	3	Y	293	296	1			7
							6	4	322	9							
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	13	1	3595	3	Y	357	349	1			15
							4	4	393	9							
*05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	15	1	4631	3	Y	337	339	1			13
							6	4	371	9							
*06	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	10	1	3566	3	Y	222	228	0			8
							9	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10540	X	7728	-0-	-2812	-0-	20	1	7155	3	Y	498	496	1			18
							5	4	548	9							
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	19	1	6436	3	Y	413	415	1			16
							9	4	454	9							
03	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	25	1	7639	3	Y	508	511	1			13
							16	4	559	9							
04	9120	X	6851	-0-	-2269	-0-	23	1	6293	3	Y	480	473	1			20
							7	4	528	9							
*05	9424	X	7958	-0-	-1466	-0-	24	1	7426	3	Y	453	455	1			18
							10	4	498	9							
*06	7980	X	7093	-0-	-887	-0-	20	1	6664	3	Y	357	363	0			11
							16	4	393	9							

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
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	23	23	1			1
							1	4	25	9							
02	672	X	413	-0-	-259	-0-	1	1	392	3	Y	17	17	1			1
							1	4	19	9							
03	744	X	173	-0-	-571	-0-	1	1	165	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	750	X	9	-0-	-741	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	775	X	134	-0-	-641	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14384	X	9143	-0-	-5241	-0-	104	1	8379	3	Y	599	589	0			47
							1	4	659	9							
02	12992	X	9176	-0-	-3816	-0-	34	1	8514	3	Y	571	569	0			49
							628	9									
03	11811	X	11015	-0-	-796	-0-	45	1	10379	3	Y	537	549	0			37
							591	9									
04	11430	X	10303	-0-	-1127	-0-	45	1	9801	3	Y	415	420	0			32
							457	9									
*05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	49	1	10475	3	Y	498	481	0			49
							27	4	548	9							
*06	10650	X	9826	-0-	-824	-0-	48	1	9282	3	Y	451	444	0	1	8	55
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6603	X	3899	-0-	-2704	-0-	39	1	3152	3	Y	644	638	0			50
							708	9									
02	5964	X	5098	-0-	-866	-0-	19	1	4636	3	Y	403	418	0			35
							443	9									
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	26	1	6036	3	Y	393	401	0			27
							432	9									
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	26	1	5565	3	Y	305	308	0			24
							336	9									
*05	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	21	1	4586	3	Y	371	359	0			36
							12	4	408	9							
*06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	42	1	8085	3	Y	343	338	0			40
							377	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	27	25	0			2
							30	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	316	294	0			24
							348	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	Y	371	359	0			36
							3	4	408	9							
*06	3000	N	4532	-0-	1532	1532	19	1	3731	3	Y	711	663	0	2	8	82
							782	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	147	1	11875	3	Y	405	401	0			32
							1	4	446	9							
02	8792	X	7114	-0-	-1678	-0-	27	1	6742	3	Y	314	319	0			27
							345	9									
03	12741	X	7090	-0-	-5651	-0-	28	1	6558	3	Y	458	453	0			32
							504	9									
04	12330	X	2620	-0-	-9710	-0-	10	1	2054	3	Y	505	498	0			39
							556	9									
*05	12741	X	5247	-0-	-7494	-0-	21	1	4563	3	Y	592	573	0			58
							12	4	651	9							
*06	12060	X	4463	-0-	-7597	-0-	21	1	4103	3	Y	308	326	0			41
							339	9									

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
01	10850	X	8705	-0-	-2145	-0-	98	1	7936	3	Y	609	611	0			47
							1	4	670	9							
02	9800	X	8220	-0-	-1580	-0-	30	1	7527	3	Y	603	598	0			52
							663	9									
03	10447	X	10103	-0-	-344	-0-	40	1	9269	3	Y	722	724	0			50
							794	9									
04	10110	X	10018	-0-	-92	-0-	44	1	9418	3	Y	505	516	0			39
							556	9									
*05	10447	X	10392	-0-	-55	-0-	46	1	9773	3	Y	498	488	0			49
							25	4	548	9							
*06	9780	X	8728	-0-	-1052	-0-	43	1	8247	3	Y	398	397	0			50
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12896	X	10899	-0-	-1997	-0-	124	1	10077	3	Y	634	646	0			49
							1	4	697	9							
02	11648	X	9102	-0-	-2546	-0-	34	1	8428	3	Y	581	580	0			50
							1	4	639	9							
03	12896	X	9213	-0-	-3683	-0-	37	1	8610	3	Y	514	528	0			36
							1	4	565	9							
04	11550	X	9294	-0-	-2256	-0-	41	1	8812	3	Y	401	406	0			31
							441	9									
*05	10912	X	9069	-0-	-1843	-0-	39	1	8470	3	Y	490	473	0			48
							21	4	539	9							
*06	10560	X	5553	-0-	-5007	-0-	27	1	5196	3	Y	300	309	0	1	8	38
							330	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	6690	-0-	-3819	-0-	78	1	6269	3	Y	312	314	0			24
							343	9									
02	9492	X	5796	-0-	-3696	-0-	22	1	5548	3	Y	205	211	0			18
							226	9									
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	32	1	7554	3	Y	335	330	0			23
							369	9									
04	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	33	1	7027	3	Y	233	238	0			18
							256	9									
*05	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	33	1	7024	3	Y	266	258	0			26
							18	4	293	9							
*06	7710	X	7236	-0-	-474	-0-	36	1	6904	3	Y	269	263	0			33
							296	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	9	1	2063	3	Y	306	285	0			21
							337	9									
04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	49	1	10523	3	Y	580	556	0			45
							638	9									
*05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	44	1	9575	3	Y	426	429	0			42
							24	4	469	9							
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	196	212	0			26
							216	9									

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
01	12245	X	9419	-0-	-2826	-0-	107	1	8687	3	Y	567	567	0			44
							1	4	624	9							
02	9464	X	8869	-0-	-595	-0-	33	1	8262	3	Y	522	521	0			45
							574	9									
03	12245	X	11868	-0-	-377	-0-	48	1	11292	3	Y	479	491	0			33
							1	4	527	9							
04	11850	X	10120	-0-	-1730	-0-	45	1	9675	3	Y	364	369	0			28
							400	9									
*05	12245	X	8585	-0-	-3660	-0-	37	1	8056	3	Y	429	415	0			42
							20	4	472	9							
*06	11490	X	7359	-0-	-4131	-0-	36	1	6942	3	Y	346	344	0	1	8	43
							381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4805	X	3338	-0-	-1467	-0-	38	1	3062	3	Y	216	218	0			17
							238	9									
02	4340	X	2272	-0-	-2068	-0-	8	1	2078	3	Y	169	171	0			15
							186	9									
03	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	3	1	729	3	Y	355	345	0			25
							391	9									
04	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	10	1	2159	3	Y	297	299	0			23
							327	9									
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	34	1	7331	3	Y	334	324	0			33
							19	4	367	9							
*06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	29	1	5530	3	Y	501	474	0	1	8	59
							551	9									

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
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	244	1	6187	3	Y	466	464	0			18
							2	4	513	9							
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	198	1	4878	3	Y	543	528	0			33
							2	4	597	9							
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	209	1	5027	3	Y	441	454	0			20
							1	4	485	9							
04	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	173	1	4113	3	Y	364	360	0			24
							2	4	400	9							
*05	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	200	1	4702	3	Y	376	378	0			22
							15	4	414	9							
*06	5310	X	722	-0-	-4588	-0-	32	1	477	3	Y	194	202	0	1	8	13
							213	9									

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
01	7223	X	3717	-0-	-3506	-0-	124	1	3154	3	Y	398	411	0			15
							1	4	438	9							
02	5880	X	4579	-0-	-1301	-0-	170	1	4208	3	Y	181	185	0			11
							2	4	199	9							
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	200	1	4821	3	Y	718	696	0			33
							1	4	790	9							
04	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	176	1	4217	3	Y	544	541	0			36
							2	4	598	9							
*05	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	157	1	3703	3	Y	525	531	0			30
							12	4	578	9							
*06	5610	X	3521	-0-	-2089	-0-	170	1	2561	3	Y	716	702	0	2	8	42
							2	4	788	9							

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
01	7347	X	6370	-0-	-977	-0-	67	1	5463	3	Y	764	766	0			59
							840	9									
02	6636	X	3594	-0-	-3042	-0-	11	1	2784	3	Y	726	722	0			63
							799	9									
03	7347	X	5030	-0-	-2317	-0-	19	1	4318	3	Y	630	649	0			44
							693	9									
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	30	1	6356	3	Y	546	548	0			42
							601	9									
*05	6355	X	6333	-0-	-22	-0-	26	1	5676	3	Y	561	548	0			55
							14	4	617	9							
*06	6150	X	2016	-0-	-4134	-0-	8	1	1506	3	Y	456	454	0			56
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12059	X	9454	-0-	-2605	-0-	108	1	8754	3	Y	538	535	0			42
							592	9									
02	10892	X	8736	-0-	-2156	-0-	33	1	8257	3	Y	405	412	0			35
							446	9									
03	12059	X	7933	-0-	-4126	-0-	32	1	7376	3	Y	477	479	0			33
							525	9									
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	229	244	0			18
*05	10137	X	245	-0-	-9892	-0-	1	1	243	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
*06	9360	X	3817	-0-	-5543	-0-	20	1	3797	3	Y	-0-					-0-

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
01	4557	X	2935	-0-	-1622	-0-	32	1	2596	3	Y	279	281	0			22
							307	9									
02	4116	X	2880	-0-	-1236	-0-	10	1	2543	3	Y	297	293	0			26
							327	9									
03	4557	X	2823	-0-	-1734	-0-	11	1	2574	3	Y	216	227	0			15
							238	9									
04	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	12	1	2526	3	Y	134	139	0			10
							147	9									
*05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	4192	3	Y	158	153	0			15
							11	4	174	9							
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	592	539	0	1	8	67
							651	9									

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
01	15314	X	13359	-0-	-1955	-0-	158	1	12782	3	Y	380	391	0			30
							1	4	418	9							
02	13832	X	9052	-0-	-4780	-0-	34	1	8656	3	Y	328	330	0			28
							1	4	361	9							
03	12865	X	9668	-0-	-3197	-0-	39	1	9152	3	Y	433	431	0			30
							1	4	476	9							
04	12930	X	8267	-0-	-4663	-0-	36	1	7857	3	Y	340	344	0			26
							374	9									
*05	13361	X	7534	-0-	-5827	-0-	33	1	7024	3	Y	418	403	0			41
							17	4	460	9							
*06	12930	X	8734	-0-	-4196	-0-	43	1	8300	3	Y	355	352	0			44
							391	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5260	-0-	-971	-0-	59	1	4799	3	Y	365	393	0			28
							402	9									
02	5628	X	4779	-0-	-849	-0-	18	1	4424	3	Y	306	308	0			26
							337	9									
03	6045	X	4260	-0-	-1785	-0-	17	1	3938	3	Y	277	284	0			19
							305	9									
04	5640	X	3265	-0-	-2375	-0-	12	1	2633	3	Y	564	539	0			44
							620	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10151	-0-	-1660	-0-	99	1	9208	3	Y	763	762	0			26
							5	4	839	9							
02	10220	X	7801	-0-	-2419	-0-	65	1	6961	3	Y	700	702	0			24
							5	4	770	9							
03	11315	X	10056	-0-	-1259	-0-	90	1	9105	3	Y	782	778	0			28
							1	4	860	9							
04	10050	X	8268	-0-	-1782	-0-	56	1	7585	3	Y	569	560	0			37
							1	4	626	9							
*05	10137	X	8200	-0-	-1937	-0-	170	1	7535	3	Y	408	377	0			68
							46	4	449	9							
*06	9810	X	5505	-0-	-4305	-0-	144	1	4113	3	Y	1113	1156	0	9	1	17
							24	4	1224	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7902	-0-	-2483	-0-	74	1	6948	3	Y	796	796	0			28
							4	4	876	9							
02	9380	X	6054	-0-	-3326	-0-	49	1	5299	3	Y	638	644	0			22
							4	4	702	9							
03	9393	X	6798	-0-	-2595	-0-	58	1	5878	3	Y	783	777	0			28
							1	4	861	9							
04	9090	X	8949	-0-	-141	-0-	60	1	8216	3	Y	611	600	0			39
							1	4	672	9							
*05	8525	X	3248	-0-	-5277	-0-	65	1	2882	3	Y	258	254	0			43
							17	4	284	9							
*06	7650	X	316	-0-	-7334	-0-	9	1	271	3	Y	31	72	0			2
							2	4	34	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10513	-0-	-2538	-0-	107	1	9921	3	Y	436	435	0			15
							5	4	480	9							
02	11788	X	10167	-0-	-1621	-0-	90	1	9612	3	Y	417	418	0			14
							6	4	459	9							
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	87	1	8821	3	Y	490	487	0			17
							1	4	539	9							
04	11220	X	3804	-0-	-7416	-0-	27	1	3643	3	Y	122	131	0			8
							134	9									
*05	11253	X	3702	-0-	-7551	-0-	80	1	3519	3	Y	74	70	0			12
							22	4	81	9							
*06	10890	X	10357	-0-	-533	-0-	332	1	9517	3	Y	411	415	0	3	1	5
							56	4	452	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	12259	-0-	-3148	-0-	122	1	11358	3	Y	703	702	0			24
							6	4	773	9							
02	13804	X	11406	-0-	-2398	-0-	100	1	10685	3	Y	558	563	0			19
							7	4	614	9							
03	14074	X	11247	-0-	-2827	-0-	103	1	10481	3	Y	602	600	0			21
							1	4	662	9							
04	13200	X	2081	-0-	-11119	-0-	13	1	1901	3	Y	152	163	0			10
							167	9									
*05	12710	X	1041	-0-	-11669	-0-	21	1	913	3	Y	93	87	0			16
							5	4	102	9							
*06	12210	X	610	-0-	-11600	-0-	13	1	365	3	Y	209	220	0	2	1	3
							2	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	37	1	3093	3	Y	327	335	1			12
							360	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	42	1	3065	3	Y	336	330	1			18
							370	9									
03	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	53	1	3210	3	Y	348	350	1			16
							383	9									
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	57	1	3290	3	Y	344	349	1			11
							378	9									
*05	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	55	1	3336	3	Y	337	332	1			16
							14	4	371	9							
*06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	94	1	5003	3	Y	257	255	0			18
							283	9									

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
01	4774	X	3252	-0-	-1522	-0-	34	1	2749	3	Y	426	430	0			33
							469	9									
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	30	1	7380	3	Y	339	343	0			29
							373	9									
03	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	22	1	5080	3	Y	371	374	0			26
							408	9									
04	5790	X	4635	-0-	-1155	-0-	20	1	4348	3	Y	243	250	0			19
							267	9									
*05	8618	X	5246	-0-	-3372	-0-	23	1	4869	3	Y	311	300	0			30
							12	4	342	9							
*06	8340	X	6236	-0-	-2104	-0-	31	1	5851	3	Y	322	313	0			40
							354	9									

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
01	10881	X	9783	-0-	-1098	-0-	170	1	7249	3	Y	2145	2172	0			84
							4	4	2360	9							
02	9828	X	7772	-0-	-2056	-0-	125	1	5422	3	Y	2007	1971	0			120
							17	4	2208	9							
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	129	1	5549	3	Y	2075	2093	0			102
							1	4	2283	9							
04	9480	X	7486	-0-	-1994	-0-	116	1	5112	3	Y	2048	2074	0			76
							5	4	2253	9							
*05	9796	X	7781	-0-	-2015	-0-	115	1	5369	3	Y	2078	2090	0			64
							11	4	2286	9							
*06	9480	X	9379	-0-	-101	-0-	45	1	7323	3	Y	1826	1783	0			107
							2	4	2009	9							

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
01	7409	X	6308	-0-	-1101	-0-	110	1	4708	3	Y	1353	1371	0			53
							2	4	1488	9							
02	6692	X	5749	-0-	-943	-0-	97	1	4208	3	Y	1301	1276	0			78
							13	4	1431	9							
03	7409	X	5814	-0-	-1595	-0-	97	1	4143	3	Y	1430	1437	0			71
							1	4	1573	9							
04	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	88	1	3888	3	Y	1321	1343	0			49
							4	4	1453	9							
*05	7099	X	5788	-0-	-1311	-0-	91	1	4242	3	Y	1315	1324	0			40
							8	4	1447	9							
*06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	33	1	5406	3	Y	1162	1134	0			68
							2	4	1278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8928	X	6878	-0-	-2050	-0-	118	1	5056	3	Y	1546	1567	0			60
							3	4	1701	9							
02	8064	X	6598	-0-	-1466	-0-	111	1	4824	3	Y	1498	1469	0			89
							15	4	1648	9							
03	8928	X	6670	-0-	-2258	-0-	112	1	4838	3	Y	1563	1575	0			77
							1	4	1719	9							
04	8220	X	6168	-0-	-2052	-0-	100	1	4405	3	Y	1507	1528	0			56
							5	4	1658	9							
*05	7843	X	6524	-0-	-1319	-0-	102	1	4733	3	Y	1526	1535	0			47
							10	4	1679	9							
*06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	38	1	6289	3	Y	1418	1381	0			85
							2	4	1560	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	3	Y	1521	1477	0	80	1	111
							1673	9									
02	2716	X	2485	-0-	-231	-0-	37	1	603	3	Y	1677	1655	0			133
							1845	9									
03	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	45	1	807	3	Y	1216	1244	0			105
							1338	9									
04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	69	1	1374	3	Y	527	583	0			49
							580	9									
05	3224	X	1397	-0-	-1827	-0-	37	1	738	3	Y	565	553	0			61
							622	9									
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	744	714	0			91
							818	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6156	-0-	6156	6156	248	1	4816	3	Y	993	926	0	7	1	73
							1092	9									
02	T. A.		4762	-0-	4762	10918	237	1	3853	3	Y	611	636	0			48
							672	9									
03	T. A.		4480	-0-	4480	15398	202	1	3652	3	Y	569	568	0			49
							626	9									
04	18496	X	3098	-0-	-15398	-0-	139	1	2770	3	Y	172	205	0			16
							189	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	222	1	4331	3	Y	-0-	16	0			-0-
*06	5910	X	2109	-0-	-3801	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-

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
01	14446	X	10405	-0-	-4041	-0-	104	1	9657	3	Y	581	579	0			20
							5	4	639	9							
02	13048	X	7760	-0-	-5288	-0-	68	1	7223	3	Y	422	428	0			14
							5	4	464	9							
03	13981	X	10745	-0-	-3236	-0-	101	1	10248	3	Y	359	360	0			13
							1	4	395	9							
04	12180	X	3025	-0-	-9155	-0-	21	1	2901	3	Y	94	101	0			6
							103	9									
05	10416	X	83	-0-	-10333	-0-	18	3	65	9	Y	59	55	0			10
*06	10410	X	695	-0-	-9715	-0-	23	1	668	3	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15170	-0-	-671	-0-	54	1	13216	3	Y	1724	1721	0			28
							4	4	1896	9							
02	14308	X	13396	-0-	-912	-0-	49	1	11663	3	Y	1530	1535	0			23
							1	4	1683	9							
03	15841	X	14253	-0-	-1588	-0-	50	1	12415	3	Y	1621	1620	0			24
							5	4	1783	9							
04	14670	X	14291	-0-	-379	-0-	50	1	12494	3	Y	1583	1583	0			24
							6	4	1741	9							
*05	15159	X	14037	-0-	-1122	-0-	52	1	12276	3	Y	1524	1522	0			26
							33	4	1676	9							
*06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	56	1	13319	3	Y	1600	1575	0	1	8	50
							14	4	1760	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14480	-0-	-1640	-0-	52	1	12509	3	Y	1741	1743	0			28
							4	4	1915	9							
02	14560	X	12998	-0-	-1562	-0-	48	1	11202	3	Y	1588	1593	0			23
							1	4	1747	9							
03	15965	X	14186	-0-	-1779	-0-	50	1	12252	3	Y	1708	1706	0			25
							5	4	1879	9							
04	15450	X	13614	-0-	-1836	-0-	48	1	11693	3	Y	1697	1696	0			26
							6	4	1867	9							
*05	14880	X	13724	-0-	-1156	-0-	50	1	11859	3	Y	1621	1619	0			28
							32	4	1783	9							
*06	14010	X	12886	-0-	-1124	-0-	48	1	11174	3	Y	1503	1484	0			47
							11	4	1653	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	22083	-0-	-3337	-0-	78	1	18684	3	Y	3014	3021	0			49
							6	4	3315	9							
02	22960	X	19333	-0-	-3627	-0-	72	1	16893	3	Y	2151	2168	0			32
							2	4	2366	9							
03	25420	X	20609	-0-	-4811	-0-	74	1	18016	3	Y	2284	2282	0			34
							7	4	2512	9							
04	24030	X	20224	-0-	-3806	-0-	71	1	17759	3	Y	2168	2169	0			33
							9	4	2385	9							
*05	23064	X	19940	-0-	-3124	-0-	74	1	17503	3	Y	2105	2102	0			36
							47	4	2316	9							
*06	21360	X	20354	-0-	-1006	-0-	75	1	17963	3	Y	2088	2058	0	1	8	65
							19	4	2297	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	5529	-0-	-3585	-0-	162	1	4601	3	Y	696	708	0			55
							766	9									
02	7392	X	4674	-0-	-2718	-0-	176	1	3860	3	Y	580	586	0			49
							638	9									
03	7285	X	5681	-0-	-1604	-0-	246	1	4948	3	Y	443	463	0			29
							487	9									
04	7050	X	4967	-0-	-2083	-0-	174	1	4279	3	Y	466	393	0	45	1	57
							1	4	513	9							
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	212	1	6985	3	Y	422	419	0			60
							464	9									
*06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	129	1	4794	3	Y	558	520	0	1	8	97
							614	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11904	X	9399	-0-	-2505	-0-	288	1	8208	3	Y	821	839	0			65
							903	9									
02	10752	X	7340	-0-	-3412	-0-	284	1	6261	3	Y	723	727	0			61
							795	9									
03	11873	X	7689	-0-	-4184	-0-	327	1	6561	3	Y	728	742	0			47
							801	9									
04	9120	X	8695	-0-	-425	-0-	318	1	7792	3	Y	529	445	0	66	1	65
							3	4	582	9							
*05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	278	1	9176	3	Y	410	416	0			59
							1	4	451	9							
*06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	217	1	8081	3	Y	946	845	0	1	8	158
							1	4	1041	9							

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
01	11904	X	9248	-0-	-2656	-0-	272	1	7739	3	Y	1124	1155	0			88
							1	4	1236	9							
02	9968	X	8320	-0-	-1648	-0-	312	1	6844	3	Y	1058	1057	0			89
							1164	9									
03	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	410	1	8233	3	Y	1128	1144	0			73
							1	4	1241	9							
04	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	297	1	7295	3	Y	1251	1054	0	117	1	153
							2	4	1376	9							
05	10788	X	6928	-0-	-3860	-0-	165	1	5459	3	Y	1185	1169	0			169
							1304	9									
*06	9570	X	9561	-0-	-9	-0-	218	1	8125	3	Y	1106	1074	0			201
							1	4	1217	9							

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
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	91	96	0	14	1	7
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	492	1	9557	3	Y	1183	1105	0	9	1	86
							1301	9									
02	11060	X	9320	-0-	-1740	-0-	450	1	7326	3	Y	1404	1379	0			111
							1544	9									
03	12245	X	7727	-0-	-4518	-0-	373	1	6728	3	Y	569	631	0			49
							626	9									
04	11850	X	7933	-0-	-3917	-0-	324	1	6474	3	Y	1032	986	0			95
							1135	9									
05	11687	X	10054	-0-	-1633	-0-	409	1	7955	3	Y	1536	1466	0			165
							1690	9									
*06	10980	X	8255	-0-	-2725	-0-	319	1	6198	3	Y	1580	1549	0			196
							1738	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	11	0			1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	496	1	9611	3	Y	793	737	0	3	1	58
							872	9									
02	8232	X	7118	-0-	-1114	-0-	382	1	6248	3	Y	444	467	0			35
							488	9									
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	570	1	10305	3	Y	357	361	0			31
							393	9									
04	10620	X	9898	-0-	-722	-0-	469	1	9318	3	Y	101	123	0			9
							111	9									
05	10974	X	7294	-0-	-3680	-0-	347	1	6742	3	Y	186	175	0			20
							205	9									
*06	10890	X	8927	-0-	-1963	-0-	425	1	8274	3	Y	206	201	0			24
							1	4	227	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

01	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2800	N	3483	-0-	683	683	200	1	3265	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	2100	N	1417	-0-	-683	-0-	74	1	1335	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	310	X	300	-0-	-10	-0-	14	1	275	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

01	22289	X	18919	-0-	-3370	-0-	68	1	16313	3	Y	2303	2306	0			37
							5	4	2533	9							
02	19712	X	16923	-0-	-2789	-0-	62	1	14641	3	Y	2017	2024	0			30
							1	4	2219	9							
03	21824	X	18525	-0-	-3299	-0-	65	1	16102	3	Y	2138	2136	0			32
							6	4	2352	9							
04	21120	X	17740	-0-	-3380	-0-	63	1	15438	3	Y	2028	2029	0			31
							8	4	2231	9							
*05	21018	X	17193	-0-	-3825	-0-	63	1	14934	3	Y	1959	1957	0			33
							41	4	2155	9							
*06	18300	X	13057	-0-	-5243	-0-	41	1	9654	3	Y	3047	2987	0			93
							10	4	3352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	20863	X	18316	-0-	-2547	-0-	68	1	16482	3	Y	1601	1605	0			26
							5	4	1761	9							
02	18844	X	15617	-0-	-3227	-0-	59	1	14036	3	Y	1383	1389	0			20
							1	4	1521	9							
03	18662	X	17126	-0-	-1536	-0-	61	1	15032	3	Y	1843	1836	0			27
							6	4	2027	9							
04	18060	X	16693	-0-	-1367	-0-	59	1	14757	3	Y	1699	1700	0			26
							8	4	1869	9							
*05	18662	X	15583	-0-	-3079	-0-	58	1	13838	3	Y	1500	1500	0			26
							37	4	1650	9							
*06	17730	X	8279	-0-	-9451	-0-	31	1	7397	3	Y	766	768	0			23
							8	4	843	9							

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
01	10354	X	7758	-0-	-2596	-0-	256	1	6526	3	Y	885	894	0			33
							2	4	974	9							
02	14952	X	7422	-0-	-7530	-0-	245	1	6057	3	Y	1015	987	0			61
							3	4	1117	9							
03	16554	X	7988	-0-	-8566	-0-	278	1	6668	3	Y	945	963	0			43
							2	4	1040	9							
04	16020	X	5809	-0-	-10211	-0-	201	1	4799	3	Y	733	728	0			48
							3	4	806	9							
*05	9455	X	5487	-0-	-3968	-0-	196	1	4608	3	Y	608	621	0			35
							14	4	669	9							
*06	7950	X	534	-0-	-7416	-0-	14	1	206	3	Y	285	301	0	1	8	18
							314	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		117	-0-	117	117	1	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	T. A.		369	-0-	369	486	2	1	345	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
*06	T. A.		422	-0-	422	908	2	1	419	3	Y	1	2	0			1
							1	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	58	1	12423	3	Y	1109	1070	0	34	8	32
							1220	9									
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	46	1	8834	3	Y	983	982	0			33
							1081	9									
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	49	1	10832	3	Y	1092	1072	0	34	8	19
							1201	9									
04	6270	X	5328	-0-	-942	-0-	19	1	4683	3	Y	569	573	0			15
							626	9									
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	316	318	0			13
*06	6270	X	2078	-0-	-4192	-0-	5	1	1992	3	Y	73	79	0			8
							1	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	118	1	25411	3	Y	1273	1273	0			38
							1400	9									
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	683	698	0			23
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	759	768	0			14
04	10830	X	10663	-0-	-167	-0-	40	1	9986	3	Y	579	578	0			15
							637	9									
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	46	1	11500	3	Y	336	337	0			14
							370	9									
*06	10830	X	3739	-0-	-7091	-0-	11	1	3588	3	Y	126	128	0			12
							1	4	139	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	113	1	24210	3	Y	971	967	0			29
							1068	9									
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	49	1	9658	3	Y	625	633	0			21
							688	9									
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	692	700	0			13
04	9270	X	6699	-0-	-2571	-0-	24	1	5970	3	Y	641	637	0			17
							705	9									
05	9579	X	8613	-0-	-966	-0-	33	1	8167	3	Y	375	376	0			16
							413	9									
*06	9270	X	2651	-0-	-6619	-0-	7	1	2509	3	Y	122	124	0	2	8	12
							1	4	134	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	737	0			22
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	592	594	0			20
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	513	524	0			9
							564	9									
04	6300	X	6155	-0-	-145	-0-	22	1	5493	3	Y	582	575	0			16
							640	9									
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	39	1	9674	3	Y	319	322	0			13
							351	9									
*06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	50	1	16820	3	Y	343	321	0	5	8	31
							5	4	377	9							

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
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	65	1	13927	3	Y	852	850	0			25
							937	9									
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	49	1	9530	3	Y	681	683	0			23
							749	9									
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	46	1	10185	3	Y	735	744	0			14
							809	9									
04	9060	X	7473	-0-	-1587	-0-	28	1	6928	3	Y	470	471	0			13
							517	9									
05	9362	X	6008	-0-	-3354	-0-	23	1	5714	3	Y	246	249	0			10
							271	9									
*06	9060	X	895	-0-	-8165	-0-	3	1	849	3	Y	39	44	0	1	8	4
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1240	X	208	-0-	-1032	-0-	1	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	32	1	7092	3	Y	606	595	0			11
							667	9									
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	23	1	5858	3	Y	1055	1038	0			28
							1161	9									
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	559	564	0			23
*06	4950	X	2073	-0-	-2877	-0-	5	1	1990	3	Y	70	84	0	1	8	8
							1	4	77	9							

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
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	118	1	2287	3	Y	667	641	0	29	1	49
							734	9					1	8			
02	3388	X	2547	-0-	-841	-0-	108	1	1749	3	Y	627	623	0	4	8	49
							690	9									
03	3751	X	2535	-0-	-1216	-0-	95	1	1729	3	Y	646	638	0	1	8	56
							711	9									
04	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	84	1	1681	3	Y	748	735	0			69
							823	9									
05	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	62	1	1218	3	Y	847	825	0			91
							932	9									
*06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	105	1	2038	3	Y	516	538	0			69
							568	9									

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
01	T. A.		2598	-0-	2598	2598	127	1	2471	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7419	-0-	7419	10017	384	1	6235	3	Y	727	669	0			58
							800	9									
03	T. A.		4399	-0-	4399	14416	182	1	3271	3	Y	860	844	0			74
							946	9									
04	17625	X	3209	-0-	-14416	-0-	129	1	2579	3	Y	455	487	0			42
							501	9									
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	3	Y	-0-	42	0			-0-
*06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10726	X	8686	-0-	-2040	-0-	85	1	7843	3	Y	685	681	0			24
							4	4	754	9							
02	8008	X	7920	-0-	-88	-0-	66	1	7172	3	Y	615	618	0			21
							5	4	677	9							
03	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	99	1	10125	3	Y	624	623	0			22
							1	4	686	9							
04	8580	X	2362	-0-	-6218	-0-	16	1	2169	3	Y	161	173	0			10
							177	9									
*05	8866	X	1342	-0-	-7524	-0-	27	1	1197	3	Y	101	94	0			17
							7	4	111	9							
*06	10560	X	937	-0-	-9623	-0-	29	1	827	3	Y	69	84	0			2
							5	4	76	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	20057	X	18986	-0-	-1071	-0-	141	1	16615	3	Y	2025	2019	0			97
							2	4	2228	9							
02	18116	X	13365	-0-	-4751	-0-	90	1	11314	3	Y	1782	1778	0	28	1	73
							1	4	1960	9							
03	20057	X	14067	-0-	-5990	-0-	87	1	11826	3	Y	1955	1929	0			99
							3	4	2151	9							
04	18360	X	10523	-0-	-7837	-0-	68	1	8643	3	Y	1643	1665	0			77
							5	4	1807	9							
*05	18972	X	15715	-0-	-3257	-0-	84	1	13026	3	Y	2275	2233	0			119
							102	4	2503	9							
*06	18360	X	15699	-0-	-2661	-0-	83	1	13280	3	Y	2118	2119	0	3	8	115
							6	4	2330	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14144	-0-	-953	-0-	104	1	12239	3	Y	1635	1633	0			79
							2	4	1799	9							
02	13636	X	11646	-0-	-1990	-0-	80	1	9975	3	Y	1445	1442	0	23	1	59
							1	4	1590	9							
03	14105	X	12196	-0-	-1909	-0-	76	1	10303	3	Y	1650	1625	0			84
							2	4	1815	9							
04	13680	X	12150	-0-	-1530	-0-	80	1	10197	3	Y	1697	1702	0			79
							6	4	1867	9							
*05	14136	X	7283	-0-	-6853	-0-	36	1	5519	3	Y	1532	1531	0			80
							43	4	1685	9							
*06	13680	X	8916	-0-	-4764	-0-	48	1	7610	3	Y	1141	1158	0			63
							3	4	1255	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	11510	-0-	-4517	-0-	80	1	9494	3	Y	1759	1756	0			85
							1	4	1935	9							
02	14476	X	10704	-0-	-3772	-0-	70	1	8799	3	Y	1667	1657	0	27	1	68
							1	4	1834	9							
03	13950	X	12348	-0-	-1602	-0-	76	1	10364	3	Y	1733	1713	0			88
							2	4	1906	9							
04	13500	X	12316	-0-	-1184	-0-	82	1	10580	3	Y	1497	1515	0			70
							7	4	1647	9							
*05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	102	1	15775	3	Y	1560	1548	0			82
							124	4	1716	9							
*06	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	98	1	15773	3	Y	1719	1708	0			92
							7	4	1891	9							

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
01	15562	X	13036	-0-	-2526	-0-	90	1	10649	3	Y	2086	2061	0	12	8	100
							2	4	2295	9							
02	14056	X	12474	-0-	-1582	-0-	80	1	10036	3	Y	2143	2120	0	34	1	88
							1	4	2357	9			1	8			
03	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	93	1	12615	3	Y	1652	1647	0	9	8	84
							3	4	1817	9							
04	13170	X	12728	-0-	-442	-0-	85	1	10854	3	Y	1620	1627	0	1	8	76
							7	4	1782	9							
*05	13826	X	13682	-0-	-144	-0-	77	1	11851	3	Y	1510	1507	0			79
							93	4	1661	9							
*06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	93	1	14966	3	Y	2337	2292	0			124
							7	4	2571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	16518	-0-	-3322	-0-	119	1	14091	3	Y	2096	2104	0			101
							2	4	2306	9							
02	17920	X	17087	-0-	-833	-0-	118	1	14710	3	Y	2052	2036	0	33	1	84
							2	4	2257	9							
03	19313	X	19057	-0-	-256	-0-	116	1	15756	3	Y	2893	2830	0			147
							3	4	3182	9							
04	18690	X	16725	-0-	-1965	-0-	112	1	14345	3	Y	2054	2105	0			96
							9	4	2259	9							
*05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	118	1	18315	3	Y	2285	2261	0			120
							144	4	2514	9							
*06	18450	X	13906	-0-	-4544	-0-	75	1	11986	3	Y	1673	1700	0			93
							5	4	1840	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9360	-0-	-1056	-0-	65	1	7723	3	Y	1428	1415	0			69
							1	4	1571	9							
02	9408	X	9212	-0-	-196	-0-	62	1	7748	3	Y	1274	1271	0	20	1	52
							1	4	1401	9							
03	10416	X	8943	-0-	-1473	-0-	55	1	7509	3	Y	1252	1240	0			64
							2	4	1377	9							
04	10080	X	9615	-0-	-465	-0-	63	1	8018	3	Y	1390	1389	0			65
							5	4	1529	9							
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	60	1	9321	3	Y	1538	1523	0			80
							73	4	1692	9							
*06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	70	1	11290	3	Y	1910	1888	0			102
							5	4	2101	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8006	-0-	-1790	-0-	52	1	6185	3	Y	1607	1603	0			77
							1	4	1768	9							
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	58	1	7225	3	Y	1450	1445	0	23	1	59
							1	4	1595	9							
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	59	1	8097	3	Y	1611	1588	0			82
							2	4	1772	9							
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	64	1	8169	3	Y	1580	1588	0			74
							5	4	1738	9							
*05	9796	X	9683	-0-	-113	-0-	50	1	7658	3	Y	1741	1724	0			91
							60	4	1915	9							
*06	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	55	1	8805	3	Y	1650	1651	0			90
							4	4	1815	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	21642	-0-	-2941	-0-	76	1	18524	3	Y	2760	2764	0			45
							6	4	3036	9							
02	22204	X	19128	-0-	-3076	-0-	69	1	16366	3	Y	2446	2455	0			36
							2	4	2691	9							
03	24583	X	20745	-0-	-3838	-0-	72	1	17866	3	Y	2545	2543	0			38
							7	4	2800	9							
04	23010	X	20094	-0-	-2916	-0-	70	1	17295	3	Y	2473	2473	0			38
							9	4	2720	9							
*05	22661	X	20130	-0-	-2531	-0-	73	1	17349	3	Y	2419	2416	0			41
							47	4	2661	9							
*06	20940	X	17467	-0-	-3473	-0-	63	1	15109	3	Y	2072	2049	0			65
							16	4	2279	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	15376	X	14127	-0-	-1249	-0-	143	1	13296	3	Y	619	620	0			21
							7	4	681	9							
02	15260	X	13538	-0-	-1722	-0-	119	1	12803	3	Y	552	554	0			19
							9	4	607	9							
03	16895	X	13420	-0-	-3475	-0-	123	1	12617	3	Y	616	613	0			22
							2	4	678	9							
04	16350	X	8399	-0-	-7951	-0-	57	1	7836	3	Y	459	451	0			30
							1	4	505	9							
*05	15779	X	9892	-0-	-5887	-0-	212	1	9331	3	Y	265	251	0			44
							57	4	292	9							
*06	14520	X	5864	-0-	-8656	-0-	175	1	5011	3	Y	590	620	0	4	1	11
							29	4	649	9							

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
01	14043	X	11126	-0-	-2917	-0-	111	1	10363	3	Y	588	584	0			20
							5	4	647	9							
02	12628	X	9004	-0-	-3624	-0-	77	1	8304	3	Y	561	562	0			19
							6	4	617	9							
03	12958	X	9684	-0-	-3274	-0-	89	1	9010	3	Y	531	531	0			19
							1	4	584	9							
04	12240	X	6091	-0-	-6149	-0-	41	1	5605	3	Y	404	397	0			26
							1	4	444	9							
*05	12648	X	6574	-0-	-6074	-0-	140	1	6199	3	Y	179	175	0			30
							38	4	197	9							
*06	10770	X	5805	-0-	-4965	-0-	171	1	4916	3	Y	626	641	0	4	1	10
							29	4	689	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12875	-0-	-1292	-0-	47	1	11547	3	Y	1161	1160	0			19
							4	4	1277	9							
02	12796	X	11822	-0-	-974	-0-	45	1	10626	3	Y	1045	1049	0			15
							1	4	1150	9							
03	13547	X	11907	-0-	-1640	-0-	44	1	10640	3	Y	1108	1107	0			16
							4	4	1219	9							
04	12450	X	11262	-0-	-1188	-0-	40	1	10042	3	Y	1068	1068	0			16
							5	4	1175	9							
*05	13082	X	11199	-0-	-1883	-0-	41	1	9959	3	Y	1065	1063	0			18
							27	4	1172	9							
*06	12660	X	10600	-0-	-2060	-0-	40	1	9473	3	Y	979	967	0			30
							10	4	1077	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16386	-0-	-1625	-0-	61	1	14631	3	Y	1535	1491	0	46	8	24
							5	4	1689	9							
02	16268	X	14449	-0-	-1819	-0-	56	1	12988	3	Y	1276	1276	0	5	8	19
							1	4	1404	9							
03	18011	X	16261	-0-	-1750	-0-	60	1	14725	3	Y	1337	1303	0	34	8	19
							5	4	1471	9							
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	58	1	14509	3	Y	1381	1373	0	6	8	21
							7	4	1519	9							
*05	17329	X	15179	-0-	-2150	-0-	57	1	13629	3	Y	1324	1322	0			23
							37	4	1456	9							
*06	15870	X	14107	-0-	-1763	-0-	54	1	12766	3	Y	1158	1143	0	2	8	36
							13	4	1274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	19920	-0-		-6585	-0-	73	1	17573	3	Y	2062	2064	0			34
								6	4	2268	9							
02	19852	X	17503	-0-		-2349	-0-	66	1	15401	3	Y	1850	1857	0			27
								1	4	2035	9							
03	21235	X	18293	-0-		-2942	-0-	65	1	16053	3	Y	1972	1970	0			29
								6	4	2169	9							
04	20160	X	17796	-0-		-2364	-0-	63	1	15726	3	Y	1817	1818	0			28
								8	4	1999	9							
*05	19964	X	17413	-0-		-2551	-0-	65	1	15395	3	Y	1737	1735	0			30
								42	4	1911	9							
*06	19290	X	14832	-0-		-4458	-0-	55	1	13220	3	Y	1403	1389	0			44
								14	4	1543	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14044	-0-		-1084	-0-	51	1	12369	3	Y	1473	1474	0			24
								4	4	1620	9							
02	13664	X	12377	-0-		-1287	-0-	46	1	10931	3	Y	1272	1277	0			19
								1	4	1399	9							
03	15128	X	13493	-0-		-1635	-0-	49	1	11931	3	Y	1372	1371	0			20
								4	4	1509	9							
04	14250	X	13111	-0-		-1139	-0-	46	1	11576	3	Y	1348	1347	0			21
								6	4	1483	9							
*05	14477	X	12854	-0-		-1623	-0-	47	1	11343	3	Y	1303	1302	0			22
								31	4	1433	9							
*06	13590	X	12405	-0-		-1185	-0-	47	1	11023	3	Y	1204	1188	0			38
								11	4	1324	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5718	-0-		-3055	-0-	166	1	4713	3	Y	763	780	0			60
								839	9									
02	7924	X	5642	-0-		-2282	-0-	211	1	4657	3	Y	704	705	0			59
								774	9									
03	7936	X	6776	-0-		-1160	-0-	283	1	5685	3	Y	734	745	0			48
								1	4	807	9							
04	5730	X	4000	-0-		-1730	-0-	130	1	3214	3	Y	595	501	0	69	1	73
								1	4	655	9							
05	6262	X	4342	-0-		-1920	-0-	114	1	3743	3	Y	441	451	0			63
								485	9									
*06	12527	X	12527	-0-		-0-	-0-	304	1	11296	3	Y	842	761	0	1	8	142
								1	4	926	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	6111	-0-		-4398	-0-	191	1	5426	3	Y	449	459	0			35
								494	9									
02	9492	X	4796	-0-		-4696	-0-	190	1	4179	3	Y	388	390	0			33
								427	9									
03	8990	X	3770	-0-		-5220	-0-	163	1	3280	3	Y	297	311	0			19
								327	9									
04	6360	X	4941	-0-		-1419	-0-	175	1	4282	3	Y	438	368	0	35	1	54
								2	4	482	9							
05	6572	X	5057	-0-		-1515	-0-	135	1	4476	3	Y	405	401	0			58
								446	9									
*06	6769	X	6769	-0-		-0-	-0-	168	1	6279	3	Y	292	295	0			55
								1	4	321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5670	-0-	-1460	-0-	174	1	4946	3	Y	499	509	0			39
							1	4	549	9							
02	6384	X	4290	-0-	-2094	-0-	169	1	3702	3	Y	381	388	0			32
							419	9									
03	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	205	1	4109	3	Y	438	442	0			28
							482	9									
04	6210	X	4065	-0-	-2145	-0-	138	1	3379	3	Y	497	418	0	46	1	61
							1	4	547	9							
*05	6417	X	4377	-0-	-2040	-0-	113	1	3736	3	Y	479	472	0			68
							1	4	527	9							
*06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	187	1	6976	3	Y	474	456	0	1	8	85
							1	4	521	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	154	1	33242	3	Y	1470	1460	0			43
							1617	9									
02	20804	X	8880	-0-	-11924	-0-	41	1	7890	3	Y	863	877	0			29
							949	9									
03	23033	X	9122	-0-	-13911	-0-	38	1	8382	3	Y	638	655	0			12
							702	9									
04	22290	X	14045	-0-	-8245	-0-	53	1	13304	3	Y	625	620	0			17
							688	9									
05	23033	X	11431	-0-	-11602	-0-	44	1	10910	3	Y	434	433	0			18
							477	9									
*06	22290	X	5548	-0-	-16742	-0-	15	1	5296	3	Y	214	211	0	1	8	20
							2	4	235	9							

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
01	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	77	1	16463	3	Y	1321	1318	0			39
							1453	9									
02	13272	X	12770	-0-	-502	-0-	61	1	11947	3	Y	693	708	0			24
							762	9									
03	14694	X	13062	-0-	-1632	-0-	55	1	11980	3	Y	934	941	0			17
							1027	9									
04	14220	X	9294	-0-	-4926	-0-	35	1	8617	3	Y	584	585	0			16
							642	9									
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	311	314	0			13
*06	14220	X	1541	-0-	-12679	-0-	5	1	1526	3	Y	9	20	0			2
							10	9									

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
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	99	1	21115	3	Y	1097	1093	0			32
							1207	9									
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	804	809	0			27
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	983	992	0			18
04	9060	X	6812	-0-	-2248	-0-	24	1	6138	3	Y	591	593	0			16
							650	9									
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	52	1	12817	3	Y	351	352	0			15
							386	9									
*06	9060	X	4981	-0-	-4079	-0-	15	1	4750	3	Y	195	190	0	1	8	18
							1	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	1054	1055	0			31
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	628	638	0			21
							691	9									
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	42	1	9313	3	Y	910	914	0			17
							1001	9									
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	39	1	9595	3	Y	594	595	0			16
							653	9									
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	45	1	11224	3	Y	282	286	0			12
							310	9									
*06	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	16	1	5513	3	Y	238	228	0			21
							2	4	262	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	1543	1535	0			46
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	53	1	10449	3	Y	971	984	0			33
							1068	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	59	1	12920	3	Y	1056	1070	0			19
							1162	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	663	664	0			18
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	340	344	0			14
*06	10410	X	661	-0-	-9749	-0-	2	1	518	3	Y	128	129	0	1	8	12
							141	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7642	-0-	-3270	-0-	342	1	6650	3	Y	591	573	0	31	1	43
							650	9									
02	12236	X	5674	-0-	-6562	-0-	287	1	4670	3	Y	652	643	0			52
							717	9									
03	13547	X	8352	-0-	-5195	-0-	401	1	7232	3	Y	654	650	0			56
							719	9									
04	13110	X	10446	-0-	-2664	-0-	417	1	8329	3	Y	1545	1458	0			143
							1700	9									
05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	483	1	9399	3	Y	1783	1735	0			191
							1961	9									
*06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	601	1	11705	3	Y	1784	1754	0			221
							1	4	1962	9							

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
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	1887	1894	0	5	8	56
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	34	1	6482	3	Y	1015	1036	0			35
							1117	9									
03	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	40	1	8872	3	Y	1137	1151	0			21
							1251	9									
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	24	1	6039	3	Y	680	683	0			18
							748	9									
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	28	1	7106	3	Y	356	359	0			15
							392	9									
*06	6990	X	1596	-0-	-5394	-0-	5	1	1429	3	Y	147	147	0	1	8	14
							162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10447	X	9204	-0-	-1243	-0-	34	1	8268	3	Y	817	819	0			13
							3	4	899	9							
02	9436	X	8235	-0-	-1201	-0-	31	1	7330	3	Y	794	795	0			12
							1	4	873	9							
03	10013	X	8820	-0-	-1193	-0-	32	1	7962	3	Y	748	749	0			11
							3	4	823	9							
04	9330	X	8465	-0-	-865	-0-	30	1	7476	3	Y	868	866	0			13
							4	4	955	9							
*05	9424	X	8341	-0-	-1083	-0-	30	1	7309	3	Y	893	891	0			15
							20	4	982	9							
*06	8910	X	7739	-0-	-1171	-0-	30	1	7025	3	Y	615	611	0			18
							7	4	677	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12879	-0-	-637	-0-	47	1	11527	3	Y	1183	1184	0			19
							4	4	1301	9							
02	12208	X	11096	-0-	-1112	-0-	43	1	9904	3	Y	1044	1048	0			15
							1	4	1148	9							
03	13516	X	11850	-0-	-1666	-0-	43	1	10623	3	Y	1073	1072	0			16
							4	4	1180	9							
04	12840	X	12179	-0-	-661	-0-	44	1	10968	3	Y	1055	1055	0			16
							6	4	1161	9							
*05	13237	X	12002	-0-	-1235	-0-	46	1	10782	3	Y	1041	1039	0			18
							29	4	1145	9							
*06	12450	X	11743	-0-	-707	-0-	45	1	10591	3	Y	996	982	0	1	8	30
							11	4	1096	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15494	-0-	-2920	-0-	57	1	13845	3	Y	1443	1446	0			23
							5	4	1587	9							
02	16632	X	14066	-0-	-2566	-0-	54	1	12583	3	Y	1298	1302	0			19
							1	4	1428	9							
03	17360	X	14830	-0-	-2530	-0-	54	1	13289	3	Y	1347	1346	0			20
							5	4	1482	9							
04	15810	X	14402	-0-	-1408	-0-	51	1	12904	3	Y	1309	1309	0			20
							7	4	1440	9							
*05	15934	X	14091	-0-	-1843	-0-	52	1	12582	3	Y	1294	1292	0			22
							34	4	1423	9							
*06	15060	X	10043	-0-	-5017	-0-	38	1	9030	3	Y	878	873	0			27
							9	4	966	9							

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
01	8308	X	4675	-0-	-3633	-0-	78	1	3343	3	Y	1138	1136	0			44
							2	4	1252	9							
02	7504	X	6126	-0-	-1378	-0-	107	1	4619	3	Y	1260	1229	0			75
							14	4	1386	9							
03	8308	X	6667	-0-	-1641	-0-	120	1	5157	3	Y	1263	1276	0			62
							1	4	1389	9							
04	6300	X	6038	-0-	-262	-0-	104	1	4562	3	Y	1243	1259	0			46
							5	4	1367	9							
*05	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	100	1	4617	3	Y	1283	1290	0			39
							9	4	1411	9							
*06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	35	1	5773	3	Y	931	916	0			55
							2	4	1024	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7533	X	5595	-0-	-1938	-0-	100	1	4286	3	Y	1097	1110	0	1	8	43
							2	4	1207	9							
02	6804	X	4522	-0-	-2282	-0-	78	1	3383	3	Y	955	941	0			57
							10	4	1051	9							
03	6727	X	4410	-0-	-2317	-0-	77	1	3311	3	Y	928	939	0			46
							1	4	1021	9							
04	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	70	1	3102	3	Y	910	922	0			34
							3	4	1001	9							
*05	6231	X	4426	-0-	-1805	-0-	71	1	3318	3	Y	936	941	0			29
							7	4	1030	9							
*06	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	26	1	4202	3	Y	794	776	0			47
							1	4	873	9							

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
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	125	1	5322	3	Y	1619	1629	0			63
							2	4	1781	9							
02	6048	X	6041	-0-	-7	-0-	97	1	4240	3	Y	1537	1508	0			92
							13	4	1691	9							
03	8463	X	5991	-0-	-2472	-0-	110	1	4678	3	Y	1093	1131	0			54
							1	4	1202	9							
04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	100	1	4390	3	Y	1062	1077	0			39
							4	4	1168	9							
*05	8463	X	5976	-0-	-2487	-0-	99	1	4573	3	Y	1177	1180	0			36
							9	4	1295	9							
*06	6990	X	6618	-0-	-372	-0-	34	1	5616	3	Y	878	863	0			51
							2	4	966	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	54	1	12979	3	Y	1703	1703	0			28
							4	4	1873	9							
02	13188	X	13182	-0-	-6	-0-	48	1	11223	3	Y	1736	1738	0			26
							1	4	1910	9							
03	14601	X	13746	-0-	-855	-0-	47	1	11720	3	Y	1795	1795	0			26
							4	4	1975	9							
04	14130	X	13465	-0-	-665	-0-	46	1	11468	3	Y	1768	1767	0			27
							6	4	1945	9							
*05	14601	X	13435	-0-	-1166	-0-	48	1	11440	3	Y	1742	1739	0			30
							31	4	1916	9							
*06	14130	X	12456	-0-	-1674	-0-	45	1	10738	3	Y	1511	1494	0			47
							11	4	1662	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15364	-0-	-601	-0-	52	1	12730	3	Y	2344	2346	0			38
							4	4	2578	9							
02	14420	X	13797	-0-	-623	-0-	49	1	11512	3	Y	2032	2040	0			30
							1	4	2235	9							
03	15996	X	14885	-0-	-1111	-0-	51	1	12489	3	Y	2127	2126	0			31
							5	4	2340	9							
04	15480	X	14690	-0-	-790	-0-	50	1	12422	3	Y	2011	2011	0			31
							6	4	2212	9							
*05	15996	X	14064	-0-	-1932	-0-	49	1	11643	3	Y	2128	2123	0			36
							31	4	2341	9							
*06	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	48	1	11415	3	Y	1752	1734	0			54
							12	4	1927	9							

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
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	1013	1005	1			27
							2	4	1114	9							
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	466	475	1			18
							513	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	9	1	1101	3	Y	990	959	1			49
							2	4	1089	9							
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	909	930	1			28
							1000	9									
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	Y	609	611	1			26
							1	4	670	9							
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1059	1023	1	2	8	59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6909	-0-	-2360	-0-	24	1	5950	3	Y	848	851	0			14
							2	4	933	9							
02	8372	X	7129	-0-	-1243	-0-	25	1	6044	3	Y	963	963	0			14
							1	4	1059	9							
03	9269	X	7529	-0-	-1740	-0-	25	1	6379	3	Y	1021	1020	0			15
							2	4	1123	9							
04	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	28	1	6687	3	Y	938	939	0			14
							3	4	1032	9							
*05	7905	X	7892	-0-	-13	-0-	28	1	6833	3	Y	920	918	0			16
							19	4	1012	9							
*06	7650	X	7217	-0-	-433	-0-	27	1	6239	3	Y	859	848	0			26
							6	4	945	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9033	-0-	-2902	-0-	31	1	7554	3	Y	1314	1316	0			21
							3	4	1445	9							
02	10780	X	8879	-0-	-1901	-0-	31	1	7374	3	Y	1339	1340	0			20
							1	4	1473	9							
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	35	1	8535	3	Y	1392	1391	0			21
							3	4	1531	9							
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	33	1	8219	3	Y	1359	1359	0			21
							4	4	1495	9							
*05	9920	X	9448	-0-	-472	-0-	33	1	7930	3	Y	1331	1329	0			23
							21	4	1464	9							
*06	9780	X	9651	-0-	-129	-0-	35	1	8299	3	Y	1189	1175	0			36
							9	4	1308	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	10855	-0-	-3436	-0-	39	1	10595	3	Y	201	254	1			59
							221	9									
02	12908	X	9636	-0-	-3272	-0-	42	1	9331	3	Y	239	209	1			89
							263	9									
03	14291	X	10130	-0-	-4161	-0-	47	1	9819	3	Y	240	242	1			87
							264	9									
04	12480	X	9873	-0-	-2607	-0-	41	1	9587	3	Y	223	207	1			103
							245	9									
05	11687	X	9463	-0-	-2224	-0-	40	1	9158	3	Y	241	256	1			88
							265	9									
*06	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	39	1	9263	3	Y	250	209	1	1	8	127
							275	9									

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
01	12617	X	10599	-0-	-2018	-0-	38	1	10344	3	Y	197	255	1			57
							217	9									
02	11396	X	9269	-0-	-2127	-0-	41	1	9041	3	Y	170	164	1			63
							187	9									
03	12617	X	9933	-0-	-2684	-0-	46	1	9605	3	Y	256	226	1			93
							282	9									
04	11790	X	9877	-0-	-1913	-0-	41	1	9574	3	Y	238	221	1			110
							262	9									
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	39	1	8844	3	Y	171	219	1			62
							188	9									
*06	10260	X	8030	-0-	-2230	-0-	33	1	7901	3	Y	87	92	1			57
							96	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12282	-0-	-1079	-0-	45	1	11951	3	Y	260	323	1			76
							286	9									
02	12068	X	10072	-0-	-1996	-0-	43	1	9721	3	Y	280	252	1			104
							308	9									
03	13361	X	10485	-0-	-2876	-0-	48	1	10114	3	Y	294	291	1			107
							323	9									
04	11880	X	10283	-0-	-1597	-0-	43	1	9954	3	Y	260	247	1			120
							286	9									
05	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	61	1	14043	3	Y	247	277	1			90
							272	9									
*06	11880	X	9258	-0-	-2622	-0-	39	1	9133	3	Y	78	104	1			64
							86	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	14393	-0-	-2750	-0-	52	1	14082	3	Y	235	266	1			68
							259	9									
02	15484	X	12330	-0-	-3154	-0-	54	1	12032	3	Y	222	208	1			82
							244	9									
03	17143	X	13283	-0-	-3860	-0-	62	1	12968	3	Y	230	229	1			83
							253	9									
04	14910	X	10677	-0-	-4233	-0-	45	1	10388	3	Y	221	202	1			102
							1	4	243	9							
05	14787	X	8742	-0-	-6045	-0-	37	1	8463	3	Y	220	242	1			80
							242	9									
*06	13920	X	6087	-0-	-7833	-0-	25	1	5935	3	Y	115	121	1			74
							127	9									

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
01	20739	X	16886	-0-	-3853	-0-	61	1	16459	3	Y	333	341	1	39	8	86
							366	9									
02	18732	X	15405	-0-	-3327	-0-	67	1	15005	3	Y	303	263	1	21	8	105
							333	9									
03	20739	X	17183	-0-	-3556	-0-	80	1	16820	3	Y	257	262	1	10	8	90
							283	9									
04	18840	X	15739	-0-	-3101	-0-	67	1	15416	3	Y	233	211	1	8	8	104
							256	9									
05	19468	X	14071	-0-	-5397	-0-	60	1	13750	3	Y	237	255	1			86
							261	9									
*06	16620	X	15040	-0-	-1580	-0-	63	1	14750	3	Y	206	179	1	2	8	111
							227	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	38	1	9059	3	Y	1641	1642	0			27
							3	4	1805	9							
02	9772	X	9518	-0-	-254	-0-	34	1	7860	3	Y	1475	1480	0			22
							1	4	1623	9							
03	10819	X	10296	-0-	-523	-0-	35	1	8659	3	Y	1453	1454	0			21
							4	4	1598	9							
04	10470	X	10134	-0-	-336	-0-	34	1	8510	3	Y	1442	1441	0			22
							4	4	1586	9							
*05	10819	X	9974	-0-	-845	-0-	36	1	8345	3	Y	1427	1425	0			24
							23	4	1570	9							
*06	10470	X	8624	-0-	-1846	-0-	31	1	7293	3	Y	1175	1163	0			37
							7	4	1293	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9957	-0-	-3032	-0-	35	1	8486	3	Y	1303	1305	0			21
							3	4	1433	9							
02	11732	X	7834	-0-	-3898	-0-	28	1	6480	3	Y	1205	1208	0			18
							1326	9									
03	12989	X	9463	-0-	-3526	-0-	34	1	8254	3	Y	1065	1067	0			16
							3	4	1172	9							
04	12060	X	9180	-0-	-2880	-0-	33	1	8108	3	Y	941	943	0			14
							4	4	1035	9							
*05	12028	X	8969	-0-	-3059	-0-	33	1	7875	3	Y	945	943	0			16
							21	4	1040	9							
*06	9630	X	8993	-0-	-637	-0-	34	1	8027	3	Y	840	830	0			26
							8	4	924	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6706	-0-	-2594	-0-	24	1	5754	3	Y	842	842	0			14
							2	4	926	9							
02	7644	X	5171	-0-	-2473	-0-	18	1	4238	3	Y	832	834	0			12
							915	9									
03	6665	X	5241	-0-	-1424	-0-	17	1	4097	3	Y	1023	1020	0			15
							2	4	1125	9							
04	6480	X	1934	-0-	-4546	-0-	7	1	1672	3	Y	231	242	0			4
							1	4	254	9							
*05	6696	X	1819	-0-	-4877	-0-	6	1	1559	3	Y	227	227	0			4
							4	4	250	9							
*06	6480	X	2029	-0-	-4451	-0-	8	1	1900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6282	-0-	-2894	-0-	25	1	5109	3	Y	1044	1019	0	22	8	50
							1148	9									
02	8288	X	4882	-0-	-3406	-0-	28	1	4137	3	Y	652	671	0	3	8	28
							717	9									
03	8153	X	4797	-0-	-3356	-0-	25	1	4014	3	Y	689	659	0	20	8	38
							758	9									
04	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	19	1	3391	3	Y	625	628	0	3	8	32
							688	9									
05	8122	X	4797	-0-	-3325	-0-	28	1	4155	3	Y	558	557	0			33
							614	9									
*06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	31	1	5369	3	Y	1224	1176	0			81
							1346	9									

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
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	32 833	1 9	6452	3	Y	757	753	0			37
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	42 826	1 9	6229	3	Y	751	756	0			32
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	43 909	1 9	6897	3	Y	826	811	0			47
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38 899	1 9	6606	3	Y	817	822	0			42
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	44 861	1 9	6639	3	Y	783	779	0			46
*06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	36 743	1 9	6223	3	Y	675	675	0			46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	35 1227	1 9	7144	3	Y	1115	1109	0			55
02	8736	X	7928	-0-	-808	-0-	45 1172	1 9	6711	3	Y	1065	1075	0			45
03	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	49 1227	1 9	7861	3	Y	1115	1097	0			63
04	8790	X	8510	-0-	-280	-0-	42 1089	1 9	7379	3	Y	990	1002	0			51
05	9083	X	8779	-0-	-304	-0-	51 1095	1 9	7633	3	Y	995	987	0			59
*06	8850	X	7373	-0-	-1477	-0-	37 956	1 9	6380	3	Y	869	868	0			60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	40 1488	1 9	8217	3	Y	1353	1344	0			66
02	9324	X	8675	-0-	-649	-0-	49 1323	1 9	7303	3	Y	1203	1218	0			51
03	10323	X	8649	-0-	-1674	-0-	45 1389	1 9	7215	3	Y	1263	1243	0			71
04	9870	X	8580	-0-	-1290	-0-	41 1361	1 9	7178	3	Y	1237	1245	0			63
05	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	50 1294	1 9	7523	3	Y	1176	1170	0			69
*06	9420	X	8995	-0-	-425	-0-	44 1371	1 9	7580	3	Y	1246	1231	0			84

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
01	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	22 799	1 9	4584	3	Y	726	721	0			36
02	4928	X	4354	-0-	-574	-0-	24 739	1 9	3591	3	Y	672	679	0			29
03	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	29 776	1 9	4600	3	Y	705	694	0			40
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	26 776	1 9	4566	3	Y	705	709	0			36
05	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	28 689	1 9	4183	3	Y	626	625	0			37
*06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	25 684	1 9	4206	3	Y	622	617	0			42

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
01	14973	X	12391	-0-	-2582	-0-	45	1	10768	3	Y	1432	1437	0			23
							3	4	1575	9							
02	13524	X	12159	-0-	-1365	-0-	46	1	10683	3	Y	1299	1303	0			19
							1	4	1429	9							
03	14973	X	13431	-0-	-1542	-0-	47	1	11499	3	Y	1710	1704	0			25
							4	4	1881	9							
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	48	1	11929	3	Y	1522	1524	0			23
							6	4	1674	9							
*05	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	54	1	12827	3	Y	1501	1498	0			26
							35	4	1651	9							
*06	13020	X	12899	-0-	-121	-0-	47	1	11303	3	Y	1397	1378	0	1	8	44
							12	4	1537	9							

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
01	14012	X	11235	-0-	-2777	-0-	40	1	9741	3	Y	1319	1321	0			21
							3	4	1451	9							
02	12656	X	10600	-0-	-2056	-0-	38	1	9099	3	Y	1329	1330	0			20
							1	4	1462	9							
03	12772	X	11828	-0-	-944	-0-	41	1	10145	3	Y	1489	1487	0			22
							4	4	1638	9							
04	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	38	1	9339	3	Y	1252	1255	0			19
							5	4	1377	9							
*05	11749	X	10983	-0-	-766	-0-	41	1	9559	3	Y	1234	1232	0			21
							26	4	1357	9							
*06	11460	X	10182	-0-	-1278	-0-	38	1	8929	3	Y	1096	1083	0			34
							9	4	1206	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	44	1	10619	3	Y	1326	1327	0			22
							3	4	1459	9							
02	11900	X	10614	-0-	-1286	-0-	39	1	9217	3	Y	1234	1238	0			18
							1	4	1357	9							
03	13175	X	11142	-0-	-2033	-0-	39	1	9660	3	Y	1308	1307	0			19
							4	4	1439	9							
04	12600	X	10727	-0-	-1873	-0-	38	1	9385	3	Y	1181	1182	0			18
							5	4	1299	9							
*05	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	41	1	9598	3	Y	1282	1278	0			22
							26	4	1410	9							
*06	11730	X	10163	-0-	-1567	-0-	38	1	8845	3	Y	1155	1141	0			36
							9	4	1271	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11454	-0-	-2403	-0-	41	1	10035	3	Y	1250	1252	0			20
							3	4	1375	9							
02	11900	X	10504	-0-	-1396	-0-	39	1	9190	3	Y	1158	1161	0			17
							1	4	1274	9							
03	12865	X	10890	-0-	-1975	-0-	39	1	9486	3	Y	1238	1237	0			18
							3	4	1362	9							
04	12210	X	10322	-0-	-1888	-0-	37	1	9122	3	Y	1053	1055	0			16
							5	4	1158	9							
*05	12059	X	9535	-0-	-2524	-0-	35	1	8341	3	Y	1033	1031	0			18
							23	4	1136	9							
*06	11250	X	9284	-0-	-1966	-0-	35	1	8324	3	Y	833	825	0			26
							9	4	916	9							

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	52	1	12455	3	Y	1884	1885	0			31
							4	4	2072	9							
02	13160	X	12979	-0-	-181	-0-	47	1	11052	3	Y	1708	1714	0			25
							1	4	1879	9							
03	14570	X	13729	-0-	-841	-0-	47	1	11713	3	Y	1786	1785	0			26
							4	4	1965	9							
04	14100	X	13292	-0-	-808	-0-	46	1	11327	3	Y	1739	1738	0			27
							6	4	1913	9							
*05	14570	X	13531	-0-	-1039	-0-	48	1	11356	3	Y	1905	1900	0			32
							31	4	2096	9							
*06	14100	X	12453	-0-	-1647	-0-	45	1	10706	3	Y	1537	1522	0			47
							11	4	1691	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	17608	-0-	-1457	-0-	127	1	14656	3	Y	2504	2513	0			104
							71	4	2754	9							
02	17220	X	13925	-0-	-3295	-0-	98	1	11596	3	Y	2012	2013	0			103
							18	4	2213	9							
03	19065	X	15844	-0-	-3221	-0-	122	1	13171	3	Y	2294	2296	0			101
							28	4	2523	9							
04	17550	X	14913	-0-	-2637	-0-	102	1	12462	3	Y	2130	2141	0			90
							6	4	2343	9							
*05	18135	X	15005	-0-	-3130	-0-	94	1	12613	3	Y	2023	2012	0			101
							73	4	2225	9							
*06	17040	X	14687	-0-	-2353	-0-	88	1	12276	3	Y	2109	2090	0	1	8	119
							3	4	2320	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14739	-0-	-1629	-0-	107	1	12332	3	Y	2036	2039	0			85
							60	4	2240	9							
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	94	1	11214	3	Y	1583	1587	0			81
							17	4	1741	9							
03	15934	X	12777	-0-	-3157	-0-	99	1	10737	3	Y	1744	1748	0			77
							23	4	1918	9							
04	14310	X	12557	-0-	-1753	-0-	87	1	10632	3	Y	1666	1672	0			71
							5	4	1833	9							
*05	14787	X	12468	-0-	-2319	-0-	79	1	10554	3	Y	1613	1604	0			80
							61	4	1774	9							
*06	14250	X	11661	-0-	-2589	-0-	72	1	9889	3	Y	1544	1537	0			88
							2	4	1698	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9902	-0-	-2653	-0-	69	1	7904	3	Y	1719	1729	0			72
							38	4	1891	9							
02	12824	X	8943	-0-	-3881	-0-	62	1	7388	3	Y	1347	1350	0			69
							11	4	1482	9							
03	14198	X	10122	-0-	-4076	-0-	76	1	8278	3	Y	1591	1590	0			70
							18	4	1750	9							
04	13740	X	10293	-0-	-3447	-0-	69	1	8514	3	Y	1551	1555	0			66
							4	4	1706	9							
*05	10819	X	9275	-0-	-1544	-0-	57	1	7605	3	Y	1426	1421	0			71
							44	4	1569	9							
*06	9810	X	3834	-0-	-5976	-0-	22	1	3141	3	Y	609	643	0			38
							1	4	670	9							

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
01	16120	X	12568	-0-	-3552	-0-	92	1	10635	3	Y	1626	1619	0			68
							52	4	1789	9							
02	14560	X	11807	-0-	-2753	-0-	83	1	9877	3	Y	1665	1648	0			85
							15	4	1832	9							
03	16120	X	12244	-0-	-3876	-0-	94	1	10215	3	Y	1739	1747	0			77
							22	4	1913	9							
04	12900	X	10472	-0-	-2428	-0-	71	1	8650	3	Y	1588	1598	0			67
							4	4	1747	9							
*05	13082	X	10912	-0-	-2170	-0-	67	1	9041	3	Y	1593	1581	0			79
							52	4	1752	9							
*06	12660	X	11111	-0-	-1549	-0-	67	1	9319	3	Y	1566	1556	0			89
							2	4	1723	9							

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
01	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	101	1	11647	3	Y	1910	1921	0			80
							57	4	2101	9							
02	14952	X	13300	-0-	-1652	-0-	94	1	11163	3	Y	1842	1828	0			94
							17	4	2026	9							
03	16554	X	13326	-0-	-3228	-0-	102	1	11043	3	Y	1961	1963	0	6	8	86
							24	4	2157	9							
04	15030	X	12730	-0-	-2300	-0-	86	1	10561	3	Y	1890	1896	0			80
							4	4	2079	9							
*05	14725	X	12667	-0-	-2058	-0-	78	1	10490	3	Y	1854	1842	0			92
							60	4	2039	9							
*06	14250	X	13205	-0-	-1045	-0-	81	1	11100	3	Y	1838	1826	0			104
							2	4	2022	9							

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
01	14291	X	12841	-0-	-1450	-0-	93	1	10665	3	Y	1846	1844	0			77
							52	4	2031	9							
02	12908	X	10882	-0-	-2026	-0-	75	1	8915	3	Y	1707	1697	0			87
							14	4	1878	9							
03	14291	X	11349	-0-	-2942	-0-	87	1	9381	3	Y	1692	1704	0			75
							20	4	1861	9							
04	12870	X	10387	-0-	-2483	-0-	71	1	8661	3	Y	1501	1512	0			64
							4	4	1651	9							
*05	12834	X	10613	-0-	-2221	-0-	66	1	8855	3	Y	1492	1482	0			74
							51	4	1641	9							
*06	12420	X	10230	-0-	-2190	-0-	62	1	8598	3	Y	1425	1419	0			81
							2	4	1568	9							

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
01	23746	X	19685	-0-	-4061	-0-	141	1	16296	3	Y	2881	2902	0	6	8	120
							79	4	3169	9							
02	21448	X	17862	-0-	-3586	-0-	125	1	14705	3	Y	2736	2715	0	1	8	140
							22	4	3010	9							
03	23746	X	20512	-0-	-3234	-0-	158	1	17172	3	Y	2859	2871	0	2	8	126
							37	4	3145	9							
04	21120	X	19143	-0-	-1977	-0-	131	1	16077	3	Y	2662	2674	0	1	8	113
							7	4	2928	9							
*05	21824	X	18981	-0-	-2843	-0-	118	1	15890	3	Y	2619	2601	0			131
							92	4	2881	9							
*06	19860	X	17640	-0-	-2220	-0-	108	1	14899	3	Y	2391	2385	0	1	8	136
							3	4	2630	9							

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
01	14694	X	11128	-0-	-3566	-0-	147	1	9747	3	Y	1119	935	0	184	8	15
							3	4	1231	9							
02	13272	X	9594	-0-	-3678	-0-	139	1	8278	3	Y	1070	978	0	85	8	22
							1177	9									
03	14694	X	11884	-0-	-2810	-0-	186	1	10165	3	Y	1394	1317	0	70	8	29
							1533	9									
04	12330	X	9444	-0-	-2886	-0-	164	1	8295	3	Y	895	886	0	19	8	19
							985	9									
05	11129	X	7646	-0-	-3483	-0-	235	1	6413	3	Y	907	896	0			30
							998	9									
*06	11490	X	6059	-0-	-5431	-0-	421	1	4803	3	Y	758	750	0	2	8	36
							1	4	834	9							

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
01	10230	X	7739	-0-	-2491	-0-	101	1	6686	3	Y	864	863	0			14
							2	4	950	9							
02	9240	X	9151	-0-	-89	-0-	133	1	7859	3	Y	1054	1045	0			23
							1159	9									
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	176	1	9622	3	Y	1107	1106	0			24
							1218	9									
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	194	1	9770	3	Y	911	916	0			19
							1002	9									
05	10137	X	9215	-0-	-922	-0-	295	1	8012	3	Y	825	817	0			27
							908	9									
*06	10650	X	6364	-0-	-4286	-0-	458	1	5222	3	Y	621	617	0	1	8	32
							1	4	683	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	8623	-0-	-4025	-0-	119	1	7875	3	Y	570	576	0			9
							2	4	627	9							
02	10556	X	7148	-0-	-3408	-0-	103	1	6114	3	Y	846	836	0			19
							931	9									
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	184	1	10006	3	Y	1038	1035	0			22
							1142	9									
04	10860	X	10317	-0-	-543	-0-	182	1	9185	3	Y	864	868	0			18
							950	9									
05	9827	X	6908	-0-	-2919	-0-	218	1	5909	3	Y	710	705	0			23
							781	9									
*06	10980	X	5217	-0-	-5763	-0-	368	1	4197	3	Y	592	586	0	2	8	27
							1	4	651	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	13408	-0-	-3735	-0-	182	1	12102	3	Y	1019	1019	0			17
							3	4	1121	9							
02	15484	X	10585	-0-	-4899	-0-	154	1	9151	3	Y	1164	1153	0	3	8	25
							1280	9									
03	17143	X	12421	-0-	-4722	-0-	197	1	10714	3	Y	1373	1368	0			30
							1510	9									
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-	217	1	10943	3	Y	1156	1162	0			24
							1272	9									
05	13423	X	9932	-0-	-3491	-0-	310	1	8433	3	Y	1081	1069	0			36
							1189	9									
*06	12990	X	7431	-0-	-5559	-0-	525	1	5978	3	Y	843	837	0	1	8	42
							1	4	927	9							

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
01	19344	X	11941	-0-	-7403	-0-	169	1	11260	3	Y	463	464	0			8
							3	4	509	9							
02	17472	X	13782	-0-	-3690	-0-	210	1	12454	3	Y	1015	1001	0			22
							1	4	1117	9							
03	19344	X	12885	-0-	-6459	-0-	211	1	11476	3	Y	1089	1088	0			23
							1198	9									
04	14580	X	10817	-0-	-3763	-0-	191	1	9656	3	Y	882	886	0			19
							970	9									
05	15252	X	10485	-0-	-4767	-0-	339	1	9189	3	Y	870	860	0			29
							957	9									
*06	14760	X	5911	-0-	-8849	-0-	428	1	4874	3	Y	553	554	0	1	8	28
							1	4	608	9							

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
01	13795	X	10537	-0-	-3258	-0-	132	1	8762	3	Y	1491	1485	0			25
							3	4	1640	9							
02	12460	X	11094	-0-	-1366	-0-	127	1	7494	3	Y	3157	3113	0			69
							3473	9									
03	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	235	1	12817	3	Y	2319	2338	0			50
							2551	9									
04	11430	X	11064	-0-	-366	-0-	185	1	9350	3	Y	1390	1411	0			29
							1529	9									
05	12276	X	8746	-0-	-3530	-0-	254	1	6930	3	Y	1420	1402	0			47
							1562	9									
*06	14760	X	6404	-0-	-8356	-0-	416	1	4738	3	Y	1135	1120	0	8	8	53
							1	4	1249	9							

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
01	11935	X	6047	-0-	-5888	-0-	75	1	4963	3	Y	916	908	0			15
							1	4	1008	9							
02	10780	X	8486	-0-	-2294	-0-	118	1	6954	3	Y	1285	1272	0			28
							1414	9									
03	11904	X	11490	-0-	-414	-0-	180	1	9781	3	Y	1390	1388	0			30
							1529	9									
04	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	159	1	8024	3	Y	1170	1175	0			25
							1287	9									
05	9393	X	7619	-0-	-1774	-0-	230	1	6254	3	Y	1032	1023	0			34
							1135	9									
*06	11130	X	4057	-0-	-7073	-0-	252	1	2872	3	Y	847	839	0	3	8	39
							1	4	932	9							

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
01	15903	X	9143	-0-	-6760	-0-	114	1	7536	3	Y	1355	1351	0			22
							2	4	1491	9							
02	14364	X	7413	-0-	-6951	-0-	94	1	5594	3	Y	1568	1556	0			34
							1725	9									
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	200	1	10883	3	Y	1809	1804	0			39
							1990	9									
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	199	1	10031	3	Y	1030	1047	0			22
							1	4	1133	9							
05	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	275	1	7514	3	Y	1056	1043	0			35
							1162	9									
*06	12660	X	6724	-0-	-5936	-0-	472	1	5382	3	Y	790	784	0	3	8	38
							1	4	869	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10700	-0-		-2661		-0-	146	1	9663	3	Y	807	810	0			13
									3	4	888	9							
02	15288	X	10895	-0-		-4393		-0-	165	1	9810	3	Y	835	830	0			18
									1	4	919	9							
03	16926	X	11257	-0-		-5669		-0-	186	1	10099	3	Y	884	883	0			19
									972	9									
04	16380	X	10536	-0-		-5844		-0-	187	1	9479	3	Y	791	793	0			17
									870	9									
05	13175	X	9018	-0-		-4157		-0-	283	1	7699	3	Y	942	928	0			31
									1036	9									
*06	11670	X	6528	-0-		-5142		-0-	462	1	5264	3	Y	728	722	0	2	8	35
									1	4	801	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10619	-0-		-882		-0-	142	1	9445	3	Y	935	933	0			15
									3	4	1029	9							
02	11627	X	11627	-0-		-0-		-0-	179	1	10596	3	Y	774	772	0			17
									1	4	851	9							
03	10660	X	10660	-0-		-0-		-0-	169	1	9156	3	Y	1214	1205	0			26
									1335	9									
04	10290	X	9081	-0-		-1209		-0-	157	1	7930	3	Y	904	911	0			19
									994	9									
05	12865	X	7218	-0-		-5647		-0-	232	1	6308	3	Y	616	615	0			20
									678	9									
*06	12450	X	447	-0-		-12003		-0-	13	1	147	3	Y	261	268	0			15
									287	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	7623	-0-		-6172		-0-	103	1	6834	3	Y	622	621	0			10
									2	4	684	9							
02	11844	X	7315	-0-		-4529		-0-	112	1	6618	3	Y	532	530	0			12
									585	9									
03	13113	X	10657	-0-		-2456		-0-	178	1	9674	3	Y	732	728	0			16
									805	9									
04	12600	X	8378	-0-		-4222		-0-	151	1	7625	3	Y	547	551	0			12
									602	9									
05	11098	X	6609	-0-		-4489		-0-	210	1	5710	3	Y	626	617	0			21
									689	9									
*06	10320	X	949	-0-		-9371		-0-	44	1	499	3	Y	369	372	0	1	8	18
									406	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	7334	-0-		-3609		-0-	19	1	6894	3	Y	378	375	1	1	8	14
									5	4	416	9							
02	9884	X	6974	-0-		-2910		-0-	20	1	6587	3	Y	325	326	1			13
									9	4	358	9							
03	10943	X	7623	-0-		-3320		-0-	23	1	7158	3	Y	388	362	1	30	8	9
									15	4	427	9							
04	9300	X	6798	-0-		-2502		-0-	24	1	6389	3	Y	343	338	1			14
									8	4	377	9							
*05	7719	X	7550	-0-		-169		-0-	23	1	7156	3	Y	328	329	1			13
									10	4	361	9							
*06	7470	X	7292	-0-		-178		-0-	20	1	6888	3	Y	334	336	0			9
									17	4	367	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14297	-0-		-2629	-0-	37	1	13248	3	Y	912	910	1			34
								9	4	1003	9							
02	15288	X	12730	-0-		-2558	-0-	35	1	11831	3	Y	771	775	1			30
								16	4	848	9							
03	16926	X	14205	-0-		-2721	-0-	43	1	13165	3	Y	881	861	1	29	8	21
								28	4	969	9							
04	15300	X	12572	-0-		-2728	-0-	43	1	11604	3	Y	828	815	1			34
								14	4	911	9							
*05	15066	X	12870	-0-		-2196	-0-	39	1	11948	3	Y	787	790	1			31
								17	4	866	9							
*06	13830	X	10668	-0-		-3162	-0-	29	1	9865	3	Y	682	690	0			24
								24	4	750	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9126	-0-		-1724	-0-	24	1	8418	3	Y	616	612	1			23
								6	4	678	9							
02	9800	X	8128	-0-		-1672	-0-	22	1	7549	3	Y	497	501	1			19
								10	4	547	9							
03	9424	X	9360	-0-		-64	-0-	28	1	8695	3	Y	563	568	1			14
								18	4	619	9							
04	9120	X	8536	-0-		-584	-0-	29	1	7880	3	Y	562	553	1			23
								9	4	618	9							
*05	9424	X	9109	-0-		-315	-0-	27	1	8443	3	Y	570	571	1			22
								12	4	627	9							
*06	9060	X	6775	-0-		-2285	-0-	17	1	6265	3	Y	434	442	0			14
								16	4	477	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	19009	-0-		-1079	-0-	48	1	16981	3	Y	1790	1783	1			66
								11	4	1969	9							
02	18144	X	17304	-0-		-840	-0-	46	1	15613	3	Y	1476	1484	1			58
								21	4	1624	9							
03	20088	X	20044	-0-		-44	-0-	59	1	18067	3	Y	1709	1725	1			42
								38	4	1880	9							
04	19410	X	17740	-0-		-1670	-0-	59	1	15905	3	Y	1597	1573	1			66
								19	4	1757	9							
*05	19918	X	19918	-0-		-0-	-0-	58	1	18007	3	Y	1662	1663	1			65
								25	4	1828	9							
*06	21889	X	21889	-0-		-0-	-0-	57	1	19936	3	Y	1679	1687	0	1	8	56
								49	4	1847	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17325	X	17325	-0-		-0-	-0-	43	1	15517	3	Y	1595	1562	1			59
								10	4	1755	9							
02	16451	X	16451	-0-		-0-	-0-	45	1	14931	3	Y	1323	1330	1			52
								20	4	1455	9							
03	18028	X	18028	-0-		-0-	-0-	52	1	16105	3	Y	1670	1681	1			41
								34	4	1837	9							
04	15300	X	14905	-0-		-395	-0-	50	1	13478	3	Y	1237	1227	1			51
								16	4	1361	9							
*05	16925	X	16925	-0-		-0-	-0-	51	1	15691	3	Y	1055	1065	1			41
								22	4	1161	9							
*06	15300	X	14360	-0-		-940	-0-	37	1	12864	3	Y	1297	1294	0	1	8	44
								32	4	1427	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13279	X	13279	-0-		-0-	-0-	34	1	12212	3	Y	932	919	1			34
								8	4	1025	9							
02	14178	X	14178	-0-		-0-	-0-	39	1	13177	3	Y	858	859	1			33
								18	4	944	9							
03	14968	X	14968	-0-		-0-	-0-	45	1	13896	3	Y	907	889	1	29	8	22
								29	4	998	9							
04	13135	X	13135	-0-		-0-	-0-	45	1	12166	3	Y	827	815	1			34
								14	4	910	9							
*05	13549	X	13549	-0-		-0-	-0-	41	1	12582	3	Y	825	827	1			32
								18	4	908	9							
*06	11550	X	11487	-0-		-63	-0-	31	1	10673	3	Y	688	696	0	1	8	23
								26	4	757	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

01	18146	X	18146	-0-		-0-	-0-	47	1	16817	3	Y	1155	1133	1			43
								11	4	1271	9							
02	17985	X	17985	-0-		-0-	-0-	50	1	16787	3	Y	1023	1026	1			40
								23	4	1125	9							
03	19700	X	19700	-0-		-0-	-0-	60	1	18367	3	Y	1122	1119	1	16	8	27
								39	4	1234	9							
04	17550	X	17464	-0-		-86	-0-	60	1	16213	3	Y	1065	1048	1			44
								19	4	1172	9							
*05	19189	X	18009	-0-		-1180	-0-	55	1	16830	3	Y	1001	1006	1			39
								23	4	1101	9							
*06	18570	X	15589	-0-		-2981	-0-	42	1	14540	3	Y	883	891	0	1	8	29
								36	4	971	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

01	18326	X	18326	-0-		-0-	-0-	98	1	16015	3	Y	1996	1984	0	8	8	76
								17	4	2196	9							
02	17276	X	14782	-0-		-2494	-0-	84	1	12842	3	Y	1681	1687	0	1	8	69
								7	4	1849	9							
03	19127	X	15175	-0-		-3952	-0-	88	1	13162	3	Y	1746	1712	0	9	8	94
								4	4	1921	9							
04	18510	X	14556	-0-		-3954	-0-	85	1	12733	3	Y	1570	1572	0	1	8	91
								11	4	1727	9							
*05	18321	X	15224	-0-		-3097	-0-	92	1	13333	3	Y	1575	1554	0			112
								66	4	1733	9							
*06	17730	X	14529	-0-		-3201	-0-	81	1	12432	3	Y	1813	1801	0	2	8	121
								22	4	1994	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	20163	-0-	-6404	-0-	109	1	17689	3	Y	2133	2136	0			82
							19	4	2346	9							
02	23996	X	16745	-0-	-7251	-0-	95	1	14622	3	Y	1837	1843	0			76
							7	4	2021	9							
03	26567	X	17920	-0-	-8647	-0-	105	1	15728	3	Y	1893	1867	0			102
							5	4	2082	9							
04	22200	X	16946	-0-	-5254	-0-	100	1	14941	3	Y	1721	1723	0			100
							12	4	1893	9							
*05	22940	X	15675	-0-	-7265	-0-	94	1	13624	3	Y	1717	1695	0			122
							68	4	1889	9							
*06	19500	X	14881	-0-	-4619	-0-	88	1	13284	3	Y	1351	1379	0			94
							23	4	1486	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	19106	-0-	-2191	-0-	100	1	16286	3	Y	2457	2457	0			94
							17	4	2703	9							
02	19404	X	19280	-0-	-124	-0-	110	1	16823	3	Y	2125	2131	0			88
							9	4	2338	9							
03	21483	X	19459	-0-	-2024	-0-	112	1	16860	3	Y	2256	2222	0			122
							5	4	2482	9							
04	20790	X	18145	-0-	-2645	-0-	107	1	15841	3	Y	1985	1991	0			116
							13	4	2184	9							
*05	21359	X	18074	-0-	-3285	-0-	109	1	15752	3	Y	1941	1919	0			138
							78	4	2135	9							
*06	20670	X	17092	-0-	-3578	-0-	98	1	15009	3	Y	1780	1797	0			121
							27	4	1958	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	18345	-0-	-5122	-0-	99	1	16177	3	Y	1865	1870	0			72
							17	4	2052	9							
02	21196	X	15165	-0-	-6031	-0-	86	1	13151	3	Y	1746	1746	0			72
							7	4	1921	9							
03	23467	X	15005	-0-	-8462	-0-	87	1	13013	3	Y	1728	1707	0			93
							4	4	1901	9							
04	20610	X	15479	-0-	-5131	-0-	90	1	13447	3	Y	1755	1746	0			102
							11	4	1931	9							
*05	18352	X	14383	-0-	-3969	-0-	86	1	12386	3	Y	1682	1665	0			119
							61	4	1850	9							
*06	17760	X	11646	-0-	-6114	-0-	65	1	9984	3	Y	1435	1456	0			99
							18	4	1579	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	19057	-0-	-504	-0-	101	1	16410	3	Y	2299	2311	0			88
							17	4	2529	9							
02	17976	X	15216	-0-	-2760	-0-	86	1	13144	3	Y	1799	1813	0			74
							7	4	1979	9							
03	19902	X	18810	-0-	-1092	-0-	106	1	16007	3	Y	2447	2389	0			132
							5	4	2692	9							
04	19260	X	17767	-0-	-1493	-0-	102	1	15201	3	Y	2228	2230	0			130
							13	4	2451	9							
*05	19840	X	18290	-0-	-1550	-0-	109	1	15739	3	Y	2149	2127	0			152
							78	4	2364	9							
*06	18450	X	17811	-0-	-639	-0-	101	1	15375	3	Y	2098	2107	0	1	8	142
							27	4	2308	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	19410	-0-		-1453	-0-	95	1	16127	3	Y	2876	2991	1			265
								24	4	3164	9							
02	18844	X	16313	-0-		-2531	-0-	91	1	13432	3	Y	2530	2569	1			226
								7	4	2783	9							
03	20863	X	17144	-0-		-3719	-0-	97	1	13897	3	Y	2855	2859	1			222
								9	4	3141	9							
04	19830	X	15224	-0-		-4606	-0-	88	1	12449	3	Y	2438	2516	1			144
								5	4	2682	9							
*05	20491	X	17963	-0-		-2528	-0-	173	1	14840	3	Y	2507	2419	1			232
								192	4	2758	9							
*06	18780	X	16214	-0-		-2566	-0-	65	1	13651	3	Y	2252	2159	1	2	8	323
								21	4	2477	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16940	-0-		-2466	-0-	88	1	14332	3	Y	2277	2281	0			87
								15	4	2505	9							
02	16996	X	15206	-0-		-1790	-0-	84	1	12982	3	Y	1940	1947	0			80
								6	4	2134	9							
03	18817	X	16724	-0-		-2093	-0-	95	1	14237	3	Y	2170	2133	0			117
								5	4	2387	9							
04	18210	X	15243	-0-		-2967	-0-	87	1	12899	3	Y	2042	2040	0			119
								11	4	2246	9							
*05	18042	X	17249	-0-		-793	-0-	103	1	14902	3	Y	1973	1952	0			140
								74	4	2170	9							
*06	16380	X	16040	-0-		-340	-0-	91	1	13849	3	Y	1887	1899	0			128
								24	4	2076	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	7537	-0-		-5328	-0-	25	1	6144	3	Y	1244	1249	0			18
								1368	9									
02	12301	X	12301	-0-		-0-	-0-	41	1	11034	3	Y	1114	1101	0			31
								1	4	1225	9							
03	12865	X	11093	-0-		-1772	-0-	36	1	9751	3	Y	1186	1180	0			37
								1	4	1305	9							
04	12120	X	8879	-0-		-3241	-0-	25	1	7541	3	Y	1194	1206	0			25
								1313	9									
*05	12865	X	12291	-0-		-574	-0-	40	1	10980	3	Y	1131	1128	0			28
								27	4	1244	9							
*06	14127	X	14127	-0-		-0-	-0-	49	1	12502	3	Y	1432	1403	0			56
								1	4	1575	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9847	-0-		-538	-0-	36	1	8691	3	Y	1017	1020	0			15
								1	4	1119	9							
02	9380	X	6865	-0-		-2515	-0-	23	1	6043	3	Y	725	720	0			20
								1	4	798	9							
03	10385	X	9011	-0-		-1374	-0-	30	1	8120	3	Y	783	779	0			24
								861	9									
04	9540	X	9097	-0-		-443	-0-	27	1	8330	3	Y	673	683	0			14
								740	9									
*05	9858	X	9458	-0-		-400	-0-	31	1	8542	3	Y	785	780	0			19
								21	4	864	9							
*06	9540	X	8910	-0-		-630	-0-	33	1	8287	3	Y	536	533	0			22
								590	9									

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
01	12462	X	10515	-0-	-1947	-0-	37	1	9179	3	Y	1180	1184	0			17
							1	4	1298	9							
02	9828	X	9342	-0-	-486	-0-	30	1	8188	3	Y	1021	1010	0			28
							1	4	1123	9							
03	11315	X	7363	-0-	-3952	-0-	23	1	6178	3	Y	1055	1050	0			33
							1	4	1161	9							
04	10950	X	9937	-0-	-1013	-0-	30	1	8942	3	Y	877	892	0			18
							965	9									
*05	11315	X	9134	-0-	-2181	-0-	29	1	8118	3	Y	879	875	0			22
							20	4	967	9							
*06	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	32	1	8313	3	Y	1001	982	0			40
							1	4	1101	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	32	1	7772	3	Y	1133	1138	0			16
							1	4	1246	9							
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	23	1	6181	3	Y	1109	1094	0			31
							1	4	1220	9							
03	8711	X	8000	-0-	-711	-0-	25	1	6806	3	Y	1063	1061	0			33
							1169	9									
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	29	1	8672	3	Y	1157	1166	0			24
							1273	9									
*05	8711	X	8505	-0-	-206	-0-	26	1	7311	3	Y	1045	1043	0			26
							18	4	1150	9							
*06	8430	X	8100	-0-	-330	-0-	29	1	7169	3	Y	820	813	0			33
							902	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	9725	-0-	-5000	-0-	47	1	8023	3	Y	1494	1553	1			137
							12	4	1643	9							
02	13300	X	9276	-0-	-4024	-0-	52	1	7676	3	Y	1404	1416	1			125
							4	4	1544	9							
03	12059	X	9215	-0-	-2844	-0-	52	1	7493	3	Y	1514	1521	1			118
							5	4	1665	9							
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	56	1	7842	3	Y	1435	1468	1			85
							3	4	1579	9							
*05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	123	1	10594	3	Y	1406	1361	1			130
							137	4	1547	9							
*06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	42	1	8876	3	Y	1239	1191	1	1	8	177
							14	4	1363	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	11289	-0-	-4955	-0-	58	1	9809	3	Y	1279	1323	1			118
							15	4	1407	9							
02	14672	X	9810	-0-	-4862	-0-	58	1	8520	3	Y	1116	1134	1			100
							4	4	1228	9							
03	13423	X	10573	-0-	-2850	-0-	64	1	9152	3	Y	1229	1233	1			96
							5	4	1352	9							
04	12990	X	9025	-0-	-3965	-0-	55	1	7822	3	Y	1041	1076	1			61
							3	4	1145	9							
*05	12121	X	6859	-0-	-5262	-0-	74	1	6310	3	Y	357	385	1			33
							82	4	393	9							
*06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	57	1	12211	3	Y	1245	1111	1			167
							19	4	1370	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	16994	-0-		-3280		-0-		85	1	14557	3	Y	2118	2176	1	12	8	194
										22	4	2330	9							
02	20104	X	15888	-0-		-4216		-0-		93	1	13720	3	Y	1881	1906	1	1	8	168
										6	4	2069	9							
03	22258	X	18585	-0-		-3673		-0-		112	1	16179	3	Y	2076	2072	1	11	8	161
										10	4	2284	9							
04	21540	X	15384	-0-		-6156		-0-		95	1	13402	3	Y	1710	1768	1	2	8	101
										6	4	1881	9							
*05	21948	X	206	-0-		-21742		-0-		1	1	128	3	Y	68	163	1			6
										2	4	75	9							
*06	18690	X	18690	-0-		-0-		-0-		80	1	16868	3	Y	1560	1360	1	3	8	204
										26	4	1716	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	-0-	-0-		-8246		-0-						Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-		-308		-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-
*06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18973	X	18973	-0-		-0-		-0-		72	1	17463	3	Y	1305	1312	0			19
										2	4	1436	9							
02	14140	X	13728	-0-		-412		-0-		44	1	11826	3	Y	1688	1661	0			46
										1	4	1857	9							
03	14384	X	12804	-0-		-1580		-0-		41	1	11059	3	Y	1549	1547	0			48
										1704	9									
04	18360	X	10214	-0-		-8146		-0-		30	1	8954	3	Y	1118	1143	0			23
										1230	9									
*05	18972	X	11733	-0-		-7239		-0-		38	1	10402	3	Y	1152	1147	0			28
										26	4	1267	9							
*06	18360	X	12187	-0-		-6173		-0-		43	1	10988	3	Y	1050	1036	0			42
										1	4	1155	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14757	X	14757	-0-		-0-		-0-		56	1	13797	3	Y	820	824	0			12
										2	4	902	9							
02	11200	X	9236	-0-		-1964		-0-		31	1	8211	3	Y	903	890	0			25
										1	4	993	9							
03	12400	X	11077	-0-		-1323		-0-		36	1	9809	3	Y	1120	1110	0			35
										1232	9									
04	12000	X	11226	-0-		-774		-0-		34	1	10079	3	Y	1012	1026	0			21
										1113	9									
*05	12400	X	11169	-0-		-1231		-0-		36	1	10005	3	Y	1003	999	0			25
										25	4	1103	9							
*06	12000	X	10412	-0-		-1588		-0-		37	1	9362	3	Y	920	907	0			37
										1	4	1012	9							

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
01	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	34	1	8270	3	Y	1330	1332	0			19
							1	4	1463	9							
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	35	1	9333	3	Y	1033	1024	0			28
							1	4	1136	9							
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	39	1	10635	3	Y	1135	1128	0			35
							1249	9									
04	11070	X	10687	-0-	-383	-0-	31	1	9435	3	Y	1110	1122	0			23
							1221	9									
*05	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	36	1	9850	3	Y	1020	1018	0			25
							24	4	1122	9							
*06	11070	X	10040	-0-	-1030	-0-	35	1	9003	3	Y	910	898	0			37
							1	4	1001	9							

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
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	265	1	6751	3	Y	1300	1308	0			49
							2	4	1430	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	233	1	5780	3	Y	1251	1224	0			76
							3	4	1376	9							
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	252	1	6054	3	Y	1060	1088	0			48
							1	4	1166	9							
04	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	237	1	5666	3	Y	1079	1056	0			71
							3	4	1187	9							
*05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1124	1131	0			64
							19	4	1236	9							
*06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	432	1	6508	3	Y	1175	1169	0	1	8	69
							4	4	1293	9							

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
01	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	273	1	6951	3	Y	1022	1028	0			39
							2	4	1124	9							
02	9744	X	7687	-0-	-2057	-0-	254	1	6295	3	Y	1032	1009	0			62
							3	4	1135	9							
03	10788	X	8165	-0-	-2623	-0-	280	1	6727	3	Y	1051	1065	0			48
							2	4	1156	9							
04	8280	X	7511	-0-	-769	-0-	262	1	6255	3	Y	901	890	0			59
							3	4	991	9							
*05	8556	X	6409	-0-	-2147	-0-	225	1	5286	3	Y	801	814	0			46
							17	4	881	9							
*06	8250	X	4144	-0-	-4106	-0-	220	1	3317	3	Y	550	563	0			33
							2	4	605	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3070	-0-	-2448	-0-	97	1	2460	3	Y	465	476	0			18
							1	4	512	9							
02	5068	X	2388	-0-	-2680	-0-	93	1	2294	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
03	5611	X	3653	-0-	-1958	-0-	146	1	3503	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-	113	1	2712	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*05	5611	X	2961	-0-	-2650	-0-	119	1	2803	3	Y	27	25	0			2
							9	4	30	9							
*06	3540	X	228	-0-	-3312	-0-	14	1	211	3	Y	3	4	0			1
							3	9									

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
01	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	243	1	6183	3	Y	149	150	0			6
							2	4	164	9							
02	7364	X	3138	-0-	-4226	-0-	110	1	2721	3	Y	278	267	0			17
							1	4	306	9							
03	8153	X	1823	-0-	-6330	-0-	64	1	1554	3	Y	186	195	0			8
							205	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	237	1	5674	3	Y	688	651	0			45
							3	4	757	9							
*05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	264	1	6229	3	Y	908	901	0			52
							19	4	999	9							
*06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	478	1	7184	3	Y	1144	1127	0	2	8	67
							4	4	1258	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	27	1	6569	3	Y	1156	1168	0			17
							1	4	1272	9							
02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	28	1	7538	3	Y	847	841	0			23
							1	4	932	9							
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	3	Y	973	951	0	15	8	30
							1070	9									
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	26	1	7678	3	Y	876	888	0			18
							964	9									
*05	8494	X	8195	-0-	-299	-0-	26	1	7226	3	Y	841	838	0			21
							18	4	925	9							
*06	8220	X	7840	-0-	-380	-0-	28	1	6913	3	Y	817	804	0			34
							899	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	15083	-0-	-417	-0-	62	1	13397	3	Y	1468	1477	0			40
							9	4	1615	9							
02	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	61	1	13557	3	Y	1287	1284	0			43
							1	4	1416	9							
03	15500	X	13719	-0-	-1781	-0-	61	1	12161	3	Y	1348	1358	0			33
							14	4	1483	9							
04	14610	X	11431	-0-	-3179	-0-	44	1	9935	3	Y	1318	1317	0			34
							2	4	1450	9							
*05	16647	X	12189	-0-	-4458	-0-	46	1	10703	3	Y	1267	1267	0			34
							46	4	1394	9							
*06	16110	X	11170	-0-	-4940	-0-	47	1	9841	3	Y	1165	1166	0			33
							1282	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	10839	-0-	-3824	-0-	43	1	9296	3	Y	1358	1338	0	26	8	37
							6	4	1494	9							
02	13020	X	9128	-0-	-3892	-0-	36	1	7960	3	Y	1028	1025	0	6	8	34
							1	4	1131	9							
03	13485	X	10496	-0-	-2989	-0-	46	1	9236	3	Y	1094	1092	0	9	8	27
							11	4	1203	9							
04	13050	X	10101	-0-	-2949	-0-	40	1	8951	3	Y	1007	1002	0	6	8	26
							2	4	1108	9							
*05	13485	X	10687	-0-	-2798	-0-	41	1	9638	3	Y	878	880	0			24
							42	4	966	9							
*06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	45	1	9371	3	Y	1022	1017	0			29
							1124	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10202	-0-	-3035	-0-	44	1	9495	3	Y	597	608	0			16
							6	4	657	9							
02	11060	X	8678	-0-	-2382	-0-	32	1	7128	3	Y	1380	1350	0			46
							1518	9									
03	12338	X	7663	-0-	-4675	-0-	32	1	6424	3	Y	1091	1110	0			27
							7	4	1200	9							
04	11940	X	6902	-0-	-5038	-0-	27	1	6017	3	Y	779	786	0			20
							1	4	857	9							
*05	12338	X	5111	-0-	-7227	-0-	18	1	4214	3	Y	783	782	0			21
							18	4	861	9							
*06	9870	X	4196	-0-	-5674	-0-	17	1	3488	3	Y	628	631	0			18
							691	9									

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9512	-0-	-1338	-0-	338	1	8612	3	Y	508	538	0			19
							3	4	559	9							
02	9744	X	7386	-0-	-2358	-0-	273	1	6729	3	Y	346	344	0			21
							3	4	381	9							
03	9765	X	6567	-0-	-3198	-0-	243	1	5858	3	Y	423	425	0			19
							1	4	465	9							
04	9450	X	5527	-0-	-3923	-0-	186	1	4446	3	Y	812	778	0			53
							2	4	893	9							
*05	9517	X	6094	-0-	-3423	-0-	214	1	5041	3	Y	748	758	0			43
							16	4	823	9							
*06	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	628	1	9457	3	Y	1584	1535	0	1	8	92
							6	4	1742	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	3	Y	1122	1113	0			42
							2	4	1234	9							
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	209	1	5171	3	Y	1342	1303	0			81
							3	4	1476	9							
03	6169	X	6167	-0-	-2	-0-	205	1	4941	3	Y	927	966	0			42
							1	4	1020	9							
04	7770	X	7032	-0-	-738	-0-	232	1	5545	3	Y	1138	1105	0			75
							3	4	1252	9							
*05	8029	X	7044	-0-	-985	-0-	237	1	5593	3	Y	1088	1101	0			62
							17	4	1197	9							
*06	7770	X	5658	-0-	-2112	-0-	292	1	4396	3	Y	879	889	0			53
							3	4	967	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1507	-0-	-5127	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5796	X	2257	-0-	-3539	-0-	88	1	2168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3844	X	2655	-0-	-1189	-0-	106	1	2548	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	253	1	5954	3	Y	843	795	0			48
							19	4	927	9							
*06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	3	Y	740	743	0	1	8	44
							2	4	814	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	8745	-0-		-4616		-0-	34	1	7180	3	Y	1387	1386	0			38
									5	4	1526	9							
02	12068	X	8851	-0-		-3217		-0-	33	1	7414	3	Y	1275	1271	0			42
									1	4	1403	9							
03	13361	X	9671	-0-		-3690		-0-	42	1	8312	3	Y	1189	1202	0			29
									9	4	1308	9							
04	12930	X	12758	-0-		-172		-0-	51	1	11419	3	Y	1169	1168	0			30
									2	4	1286	9							
*05	13223	X	13223	-0-		-0-		-0-	50	1	11813	3	Y	1190	1188	0			32
									51	4	1309	9							
*06	11808	X	11808	-0-		-0-		-0-	52	1	10865	3	Y	810	819	0			23
									891	9									

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56664	X	56664	-0-		-0-		-0-	160	1	54991	3	Y	1374	1421	0			59
									2	4	1511	9							
02	45754	X	45754	-0-		-0-		-0-	118	1	44231	3	Y	1277	1290	0			46
									1405	9									
03	61814	X	47122	-0-		-14692		-0-	92	1	45473	3	Y	1403	1384	0			65
									14	4	1543	9							
04	59820	X	47019	-0-		-12801		-0-	88	1	45549	3	Y	1238	1244	0			59
									20	4	1362	9							
05	61814	X	48297	-0-		-13517		-0-	102	1	46966	3	Y	1117	1117	0			59
									1229	9									
*06	54840	X	43796	-0-		-11044		-0-	127	1	42460	3	Y	1098	1051	0			107
									1	4	1208	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	28701	-0-		-5		-0-	79	1	27290	3	Y	1210	1229	0			52
									1	4	1331	9							
02	25200	X	24452	-0-		-748		-0-	62	1	23267	3	Y	1021	1036	0			37
									1123	9									
03	28706	X	24979	-0-		-3727		-0-	48	1	23750	3	Y	1067	1054	0			50
									7	4	1174	9							
04	27780	X	23547	-0-		-4233		-0-	43	1	22399	3	Y	995	997	0			48
									10	4	1095	9							
05	28706	X	24242	-0-		-4464		-0-	50	1	23078	3	Y	1013	1007	0			54
									1114	9									
*06	27780	X	21789	-0-		-5991		-0-	62	1	20686	3	Y	946	907	0			94
									1041	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	48907	-0-		-9001		-0-	70	1	46644	3	Y	1990	1981	0			33
									4	4	2189	9							
02	52304	X	43813	-0-		-8491		-0-	61	1	42000	3	Y	1590	1594	0			29
									3	4	1749	9							
03	57908	X	47102	-0-		-10806		-0-	64	1	45264	3	Y	1612	874	0	742	1	25
									1	4	1773	9							
04	52500	X	43589	-0-		-8911		-0-	59	1	41948	3	Y	1438	1434	1			29
									1582	9									
*05	50933	X	42072	-0-		-8861		-0-	62	1	40452	3	Y	1415	1417	1			27
									1	4	1557	9							
*06	47340	X	39213	-0-		-8127		-0-	131	1	37724	3	Y	1208	1204	1			31
									29	4	1329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

01	17236	X	14160	-0-	-3076	-0-	33	1	13375	3	Y	683	641	0	49	8	18
							1	4	751	9							
02	15512	X	12447	-0-	-3065	-0-	28	1	11848	3	Y	519	478	0	40	8	19
							571	9									
03	17174	X	13964	-0-	-3210	-0-	31	1	13337	3	Y	542	508	0	30	8	23
							596	9									
04	16620	X	12360	-0-	-4260	-0-	29	1	11863	3	Y	425	406	0	25	8	17
							468	9									
05	15779	X	12273	-0-	-3506	-0-	23	1	11614	3	Y	578	477	0	95	8	23
							636	9									
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	523	518	0	3	8	25

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

01	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	55	1	22417	3	Y	512	505	0	13	8	14
							2	4	563	9							
02	17668	X	10798	-0-	-6870	-0-	24	1	10364	3	Y	373	355	0	18	8	14
							410	9									
03	18135	X	11455	-0-	-6680	-0-	25	1	10984	3	Y	405	389	0	13	8	17
							446	9									
04	22290	X	10430	-0-	-11860	-0-	24	1	10026	3	Y	345	335	0	13	8	14
							380	9									
05	23033	X	11028	-0-	-12005	-0-	21	1	10582	3	Y	386	381	0	1	8	18
							425	9									
06	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	378	377	0	1	8	18

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

01	19344	X	16898	-0-	-2446	-0-	99	1	15670	3	Y	887	886	1			261
							153	4	976	9							
02	16268	X	14650	-0-	-1618	-0-	80	1	13784	3	Y	688	679	1			270
							29	4	757	9							
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	105	1	15566	3	Y	859	886	1			243
							28	4	945	9							
04	16350	X	13369	-0-	-2981	-0-	15	1	12527	3	Y	737	684	1			296
							16	4	811	9							
*05	16895	X	9081	-0-	-7814	-0-	7	1	8885	3	Y	168					464
							4	4	185	9							
*06	16350	X	6969	-0-	-9381	-0-	24	1	2969	3	Y	72	176	1			359
							3897	4	79	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2883	X	1356	-0-	-1527	-0-	7	1	1052	3	Y	261	325	1			77
							10	4	287	9							
02	4480	X	1106	-0-	-3374	-0-	5	1	865	3	Y	213	206	1			84
							2	4	234	9							
03	4960	X	1021	-0-	-3939	-0-	6	1	858	3	Y	141	185	1			40
							2	4	155	9							
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	27438	-0-	-2508	-0-	290	1	25748	3	Y	1273	1292	0			40
							1400	9									
02	26376	X	24567	-0-	-1809	-0-	275	1	22946	3	Y	1224	1190	0			74
							1346	9									
03	30597	X	27553	-0-	-3044	-0-	357	1	26017	3	Y	1072	1092	0			54
							1179	9									
04	29610	X	28696	-0-	-914	-0-	289	1	27077	3	Y	1209	1194	0			69
							1330	9									
*05	30597	X	28021	-0-	-2576	-0-	24	1	26933	3	Y	949	985	0			33
							20	4	1044	9							
*06	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	28	1	29677	3	Y	1070	1042	0			61
							1177	9									

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
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	239	1	4147	3	Y	496	506	0			27
							3	4	546	9							
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4222	3	Y	441	439	0			29
							485	9									
03	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	206	1	3549	3	Y	788	779	0			38
							867	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	214	1	3756	3	Y	568	576	0			30
							625	9									
*05	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	239	1	4237	3	Y	364	374	0			20
							85	4	400	9							
*06	5310	X	3385	-0-	-1925	-0-	153	1	2867	3	Y	331	337	0			14
							1	4	364	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	540	-0-	-8388	-0-	26	1	511	3	Y	3	9	0	7	1	-0-
							3	9									
02	8064	X	618	-0-	-7446	-0-	36	1	579	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	8928	X	226	-0-	-8702	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6720	X	215	-0-	-6505	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	9920	X	7511	-0-	-2409	-0-	71	1	5826	3	Y	1463	1494	0			132
							5	4	1609	9							
02	8960	X	7812	-0-	-1148	-0-	89	1	6009	3	Y	1541	1449	0			224
							19	4	1695	9							
03	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	75	1	7022	3	Y	1081	1173	0			132
							1189	9									
04	9450	X	4822	-0-	-4628	-0-	36	1	4003	3	Y	711	784	0			59
							1	4	782	9							
*05	9517	X	7229	-0-	-2288	-0-	72	1	6064	3	Y	922	911	0			70
							79	4	1014	9							
*06	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	63	1	6752	3	Y	845	862	0			54
							5	4	930	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11752	-0-	-276	-0-	115	1	9382	3	Y	2043	2051	0			184
							8	4	2247	9							
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	165	1	11181	3	Y	1667	1609	0			242
							35	4	1834	9							
03	12028	X	10441	-0-	-1587	-0-	96	1	8992	3	Y	1230	1321	0			151
							1353	9									
04	11430	X	7220	-0-	-4210	-0-	54	1	6003	3	Y	1056	1119	0			88
							1	4	1162	9							
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
*06	14160	X	11851	-0-	-2309	-0-	82	1	8827	3	Y	2668	2513	0			155
							7	4	2935	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	6614	-0-	-5941	-0-	68	1	5497	3	Y	949	1034	0			86
							5	4	1044	9							
02	10696	X	6149	-0-	-4547	-0-	80	1	5378	3	Y	613	610	0			89
							17	4	674	9							
03	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	152	1	14155	3	Y	1761	1634	0			216
							1	4	1937	9							
04	14190	X	10612	-0-	-3578	-0-	77	1	8510	3	Y	1839	1901	0			154
							2	4	2023	9							
*05	14663	X	13187	-0-	-1476	-0-	125	1	10538	3	Y	2171	2159	0			166
							136	4	2388	9							
*06	15720	X	7488	-0-	-8232	-0-	60	1	6415	3	Y	916	1018	0			63
							5	4	1008	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	48	1	3929	3	Y	464	446	0	2	8	42
							3	4	510	9							
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
03	11656	X	5392	-0-	-6264	-0-	54	1	5056	3	Y	256	224	0	1	8	31
							282	9									
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	118	1	13100	3	Y	2226	2071	0			186
							2	4	2449	9							
*05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	66	1	5564	3	Y	568	711	0			43
							72	4	625	9							
*06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	78	1	8483	3	Y	1827	1762	0			109
							7	4	2010	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2599	-0-	-1245	-0-	166	1	2400	3	Y	27	20	0	14	1	14
							3	4	30	9							
02	2996	X	2800	-0-	-196	-0-	202	1	2554	3	Y	37	14	0	19	1	18
							3	4	41	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	204	1	2636	3	Y	40	20	0	22	1	16
							5	4	44	9							
04	2670	X	1817	-0-	-853	-0-	111	1	1674	3	Y	28	11	0	12	1	21
							1	4	31	9							
*05	3100	X	1328	-0-	-1772	-0-	43	1	1252	3	Y	28	11	1			38
							2	4	31	9							
*06	3000	X	102	-0-	-2898	-0-	47	1	3	4	Y	47	30	1			55
							52	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	226	1	3278	3	Y	113	56	0	56	1	58
							4	4	124	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	299	1	3778	3	Y	199	56	0	104	1	97
							4	4	219	9							
03	3999	X	2140	-0-	-1859	-0-	137	1	1765	3	Y	214	109	0	116	1	86
							3	4	235	9							
04	3630	X	1806	-0-	-1824	-0-	103	1	1547	3	Y	141	57	0	60	1	110
							1	4	155	9							
*05	4774	X	2014	-0-	-2760	-0-	61	1	1788	3	Y	147	59	1			198
							3	4	162	9							
*06	4620	X	160	-0-	-4460	-0-	82	1	6	4	Y	65	93	1			170
							72	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3189	-0-	-2515	-0-	192	1	2770	3	Y	204	103	0	101	1	105
							3	4	224	9							
02	4844	X	1639	-0-	-3205	-0-	109	1	1377	3	Y	138	102	0	74	1	67
							1	4	152	9							
03	4526	X	3760	-0-	-766	-0-	258	1	3338	3	Y	143	75	0	78	1	57
							7	4	157	9							
04	4110	X	3297	-0-	-813	-0-	200	1	2991	3	Y	94	38	0	40	1	73
							3	4	103	9							
*05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	114	1	3405	3	Y	78	39	1			112
							5	4	86	9							
*06	3630	X	371	-0-	-3259	-0-	224	1	16	4	Y	119	82	1			149
							131	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	6459	-0-	-3616	-0-	15	1	6115	3	Y	298	300	0			9
							1	4	328	9							
02	7084	X	6163	-0-	-921	-0-	14	1	5850	3	Y	272	270	0			11
							299	9									
03	7719	X	6601	-0-	-1118	-0-	15	1	6330	3	Y	233	234	0			10
							256	9									
04	7470	X	3838	-0-	-3632	-0-	9	1	3631	3	Y	180	182	0			8
							198	9									
05	7099	X	5900	-0-	-1199	-0-	11	1	5648	3	Y	219	217	0			10
							241	9									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	236	235	0	1	8	10

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
01	7223	X	6254	-0-	-969	-0-	15	1	5949	3	Y	263	264	0	5	8	7
							1	4	289	9							
02	6552	X	6331	-0-	-221	-0-	14	1	5990	3	Y	297	272	0	21	8	11
							327	9									
03	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	16	1	6758	3	Y	266	264	0	1	8	12
							293	9									
04	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	14	1	5894	3	Y	220	223	0			9
							242	9									
05	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	12	1	6072	3	Y	296	291	0			14
							326	9									
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	285	285	0	1	8	12

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
01	10757	X	9231	-0-	-1526	-0-	22	1	8832	3	Y	342	346	0			10
							1	4	376	9							
02	9716	X	7461	-0-	-2255	-0-	17	1	7139	3	Y	277	276	0			11
							305	9									
03	10757	X	7861	-0-	-2896	-0-	17	1	7539	3	Y	277	273	0	3	8	12
							305	9									
04	10140	X	7580	-0-	-2560	-0-	18	1	7300	3	Y	238	240	0			10
							262	9									
05	9579	X	7493	-0-	-2086	-0-	14	1	7195	3	Y	258	256	0			12
							284	9									
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	202	203	0	1	8	10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7280	-0-	-1338	-0-	32	1	6486	3	Y	693	686	0			34
							762	9									
02	7728	X	7140	-0-	-588	-0-	43	1	6353	3	Y	676	681	0			29
							744	9									
03	8246	X	8032	-0-	-214	-0-	44	1	7060	3	Y	844	825	0			48
							928	9									
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	41	1	7169	3	Y	830	836	0			42
							913	9									
05	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	41	1	6282	3	Y	793	788	0			47
							872	9									
*06	7770	X	6473	-0-	-1297	-0-	33	1	5693	3	Y	679	679	0			48
							747	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	7980	-0-	-3676	-0-	36	1	7403	3	Y	492	489	0			24
							541	9									
02	10528	X	6455	-0-	-4073	-0-	40	1	5943	3	Y	429	435	0			18
							472	9									
03	9641	X	6585	-0-	-3056	-0-	38	1	6034	3	Y	466	458	0			26
							513	9									
04	8310	X	6209	-0-	-2101	-0-	33	1	5718	3	Y	416	421	0			21
							458	9									
05	8401	X	6387	-0-	-2014	-0-	39	1	5893	3	Y	414	411	0			24
							455	9									
*06	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	34	1	5821	3	Y	399	397	0			26
							439	9									

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
01	20398	X	15485	-0-	-4913	-0-	36	1	14945	3	Y	457	454	0	8	8	13
							1	4	503	9							
02	18424	X	13745	-0-	-4679	-0-	31	1	13332	3	Y	347	346	0			14
							382	9									
03	20398	X	14398	-0-	-6000	-0-	32	1	13969	3	Y	360	358	0			16
							1	4	396	9							
04	18600	X	13884	-0-	-4716	-0-	33	1	13534	3	Y	288	292	0			12
							317	9									
05	17515	X	9803	-0-	-7712	-0-	19	1	9494	3	Y	264	264	0			12
							290	9									
06	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	255	254	0	1	8	13

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
01	12586	X	10267	-0-	-2319	-0-	24	1	9924	3	Y	289	294	0			8
							1	4	318	9							
02	11368	X	9144	-0-	-2224	-0-	21	1	8842	3	Y	255	253	0			10
							281	9									
03	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	21	1	9053	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
04	11790	X	4466	-0-	-7324	-0-	10	1	4278	3	Y	162	165	0			7
							178	9									
05	11687	X	7613	-0-	-4074	-0-	15	1	7372	3	Y	205	202	0			10
							226	9									
06	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	199	198	0			10

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
01	9734	X	6057	-0-	-3677	-0-	27	1	5543	3	Y	443	439	0			22
							487	9									
02	8792	X	5372	-0-	-3420	-0-	33	1	4896	3	Y	403	408	0			17
							443	9									
03	7254	X	5850	-0-	-1404	-0-	33	1	5325	3	Y	447	439	0			25
							492	9									
04	6840	X	5520	-0-	-1320	-0-	29	1	5031	3	Y	418	422	0			21
							460	9									
05	6479	X	5525	-0-	-954	-0-	33	1	5054	3	Y	398	396	0			23
							438	9									
*06	5850	X	5263	-0-	-587	-0-	28	1	4818	3	Y	379	377	0			26
							417	9									

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
01	16771	X	12139	-0-	-4632	-0-	124	1	10100	3	Y	1734	1789	0			156
							8	4	1907	9							
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
03	16771	X	3686	-0-	-13085	-0-	36	1	3372	3	Y	253	222	0			31
							278	9									
04	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	130	1	14393	3	Y	2461	2285	0	1	8	206
							3	4	2707	9							
*05	14973	X	14362	-0-	-611	-0-	141	1	11963	3	Y	1913	1973	0			146
							154	4	2104	9							
*06	11760	X	10464	-0-	-1296	-0-	81	1	8736	3	Y	1491	1542	0			94
							7	4	1640	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4207	-0-		-1962	-0-	18 426	1 9	3763	3	Y	387	385	0			19
02	5572	X	3369	-0-		-2203	-0-	20 373	1 9	2976	3	Y	339	344	0			14
03	4371	X	4174	-0-		-197	-0-	24 410	1 9	3740	3	Y	373	366	0			21
04	4595	X	4595	-0-		-0-	-0-	23 469	1 9	4103	3	Y	426	425	0			22
05	4489	X	4489	-0-		-0-	-0-	27 437	1 9	4025	3	Y	397	396	0			23
*06	4080	X	2762	-0-		-1318	-0-	14 290	1 9	2458	3	Y	264	269	0			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	18 457	1 9	3684	3	Y	415	421	0			20
02	3724	X	3321	-0-		-403	-0-	20 395	1 9	2906	3	Y	359	364	0			15
03	4123	X	3845	-0-		-278	-0-	21 428	1 9	3396	3	Y	389	382	0			22
04	3990	X	3508	-0-		-482	-0-	17 421	1 9	3070	3	Y	383	385	0			20
05	4123	X	3567	-0-		-556	-0-	21 429	1 9	3117	3	Y	390	387	0			23
*06	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-	20 537	1 9	3465	3	Y	488	478	0			34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-	20 486	1 9	4045	3	Y	442	438	0			22
02	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-	25 477	1 9	3631	3	Y	434	437	0			19
03	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-	25 568	1 9	3897	3	Y	516	506	0			29
04	4200	X	3960	-0-		-240	-0-	20 505	1 9	3435	3	Y	459	465	0			23
05	4340	X	2931	-0-		-1409	-0-	16 419	1 9	2496	3	Y	381	382	0			22
*06	4200	X	2332	-0-		-1868	-0-	12 289	1 9	2031	3	Y	263	267	0			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3390	-0-		-299	-0-	13 824	1 9	2553	3	Y	749	749	0			37
02	4256	X	3280	-0-		-976	-0-	18 641	1 9	2621	3	Y	583	595	0			25
03	4712	X	4390	-0-		-322	-0-	23 725	1 9	3642	3	Y	659	647	0			37
04	4560	X	3304	-0-		-1256	-0-	16 531	1 9	2757	3	Y	483	495	0			25
05	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-	24 441	1 9	3556	3	Y	401	402	0			24
*06	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	24 506	1 9	4016	3	Y	460	453	0			31

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
01	15159	X	10505	-0-	-4654	-0-	103	1	8420	3	Y	1795	1737	0			162
							7	4	1975	9							
02	13692	X	9537	-0-	-4155	-0-	119	1	8005	3	Y	1262	1241	0			183
							25	4	1388	9							
03	10757	X	7406	-0-	-3351	-0-	70	1	6519	3	Y	743	835	0			91
							817	9									
04	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	74	1	8197	3	Y	1072	1073	0			90
							1	4	1179	9							
*05	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	88	1	7475	3	Y	1012	1025	0			77
							96	4	1113	9							
*06	10230	X	8438	-0-	-1792	-0-	65	1	6961	3	Y	1279	1278	0			78
							5	4	1407	9							

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
01	17763	X	16214	-0-	-1549	-0-	171	1	13992	3	Y	1854	1864	0			167
							12	4	2039	9							
02	16044	X	11258	-0-	-4786	-0-	137	1	9254	3	Y	1671	1596	0			242
							29	4	1838	9							
03	17763	X	14564	-0-	-3199	-0-	131	1	12207	3	Y	2023	2017	0			248
							1	4	2225	9							
04	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	111	1	12263	3	Y	2461	2503	0			206
							2	4	2707	9							
*05	16213	X	14844	-0-	-1369	-0-	143	1	12106	3	Y	2217	2254	0			169
							156	4	2439	9							
*06	15690	X	13255	-0-	-2435	-0-	106	1	11388	3	Y	1593	1660	0			102
							9	4	1752	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12590	-0-	-1267	-0-	56	1	11433	3	Y	1001	994	0			49
							1101	9									
02	12516	X	10864	-0-	-1652	-0-	67	1	9838	3	Y	872	884	0			37
							959	9									
03	13857	X	11258	-0-	-2599	-0-	64	1	10164	3	Y	936	920	0			53
							1030	9									
04	13020	X	10667	-0-	-2353	-0-	56	1	9664	3	Y	861	870	0			44
							947	9									
05	13454	X	10874	-0-	-2580	-0-	65	1	9906	3	Y	821	815	0	2	8	48
							903	9									
*06	12180	X	10347	-0-	-1833	-0-	55	1	9450	3	Y	765	762	0			52
							842	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	63	1	12811	3	Y	1271	1259	0			62
							1398	9									
02	16436	X	13513	-0-	-2923	-0-	82	1	12046	3	Y	1259	1267	0			54
							1385	9									
03	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	84	1	13292	3	Y	1385	1361	0			78
							1524	9									
04	16380	X	16116	-0-	-264	-0-	82	1	14344	3	Y	1536	1536	0			78
							1690	9									
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	97	1	14627	3	Y	1602	1577	0	9	8	94
							1762	9									
*06	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	81	1	13875	3	Y	1304	1306	0	3	8	89
							1434	9									

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
01	12245	X	11084	-0-	-1161	-0-	49	1	10038	3	Y	906	896	0			44
							997	9									
02	11060	X	10287	-0-	-773	-0-	63	1	9254	3	Y	882	888	0			38
							970	9									
03	12245	X	9597	-0-	-2648	-0-	54	1	8533	3	Y	918	904	0			52
							1010	9									
04	10740	X	8935	-0-	-1805	-0-	45	1	7988	3	Y	820	830	0			42
							902	9									
05	11377	X	8643	-0-	-2734	-0-	52	1	7730	3	Y	783	779	0			46
							861	9									
*06	11010	X	8711	-0-	-2299	-0-	46	1	7792	3	Y	794	786	0			54
							873	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	7670	-0-	-6466	-0-	34	1	6987	3	Y	590	586	0			29
							649	9									
02	12768	X	6865	-0-	-5903	-0-	42	1	6248	3	Y	523	530	0			22
							575	9									
03	10137	X	7108	-0-	-3029	-0-	41	1	6438	3	Y	572	562	0			32
							629	9									
04	8700	X	6501	-0-	-2199	-0-	33	1	5867	3	Y	546	550	0			28
							601	9									
05	8153	X	6534	-0-	-1619	-0-	39	1	5989	3	Y	460	461	0			27
							506	9									
*06	7410	X	6236	-0-	-1174	-0-	33	1	5688	3	Y	468	463	0			32
							515	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8805	-0-	-2231	-0-	39	1	7982	3	Y	713	711	0			35
							784	9									
02	10416	X	8106	-0-	-2310	-0-	50	1	7374	3	Y	620	629	0			26
							682	9									
03	11532	X	8574	-0-	-2958	-0-	49	1	7810	3	Y	650	639	0			37
							715	9									
04	11160	X	8056	-0-	-3104	-0-	42	1	7296	3	Y	653	657	0			33
							718	9									
05	9703	X	6695	-0-	-3008	-0-	40	1	6015	3	Y	582	575	0	6	8	34
							640	9									
*06	8700	X	6505	-0-	-2195	-0-	35	1	5906	3	Y	513	512	0			36
							564	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	32	1	13121	3	Y	1539	1509	0			63
							1693	9									
02	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	34	1	13085	3	Y	902	926	0			39
							4	4	992	9							
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	34	1	12804	3	Y	946	931	0			54
							1	4	1041	9							
04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	27	1	11400	3	Y	831	829	0			56
							1	4	914	9							
*05	11501	X	11382	-0-	-119	-0-	35	1	10460	3	Y	796	806	0			46
							11	4	876	9							
*06	11130	X	10875	-0-	-255	-0-	10037	3	1	4	Y	761	756	0	1	8	50
							837	9									

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
01	15686	X	12252	-0-	-3434	-0-	29	1	11789	3	Y	394	398	0			11
							1	4	433	9							
02	14168	X	11091	-0-	-3077	-0-	25	1	10732	3	Y	304	303	0			12
							334	9									
03	15686	X	12001	-0-	-3685	-0-	27	1	11630	3	Y	312	310	0			14
							1	4	343	9							
04	14880	X	9703	-0-	-5177	-0-	23	1	9403	3	Y	252	255	0			11
							277	9									
05	13919	X	9558	-0-	-4361	-0-	18	1	9230	3	Y	282	280	0			13
							310	9									
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	287	284	0	2	8	15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	42	1	17075	3	Y	2025	1993	0			83
							2228	9									
02	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	33	1	12419	3	Y	1315	1341	0			57
							4	4	1447	9							
03	12803	X	12679	-0-	-124	-0-	29	1	11106	3	Y	1404	1381	0			80
							1544	9									
04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	39	1	16130	3	Y	1436	1416	0	4	8	96
							1	4	1580	9							
*05	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	55	1	16325	3	Y	1255	1279	0			72
							18	4	1381	9							
*06	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	14915	3	1	4	Y	1230	1207	0	15	8	80
							1353	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	10732	-0-	-6907	-0-	25	1	10337	3	Y	335	338	0	1	8	10
							1	4	369	9							
02	11060	X	9329	-0-	-1731	-0-	21	1	9012	3	Y	269	268	0			11
							296	9									
03	12927	X	9948	-0-	-2979	-0-	22	1	9614	3	Y	284	282	0			13
							312	9									
04	12510	X	7219	-0-	-5291	-0-	17	1	6986	3	Y	196	201	0			8
							216	9									
05	12927	X	7460	-0-	-5467	-0-	14	1	7170	3	Y	251	247	0			12
							276	9									
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	234	233	0	1	8	11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	24	1	9930	3	Y	1348	1353	0			55
							1483	9									
02	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	38	1	14404	3	Y	1639	1623	0			71
							4	4	1803	9							
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	1989	1947	0			113
							1	4	2188	9							
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	34	1	14231	3	Y	1671	1672	0			112
							1	4	1838	9							
*05	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	46	1	13618	3	Y	1602	1622	0			92
							15	4	1762	9							
*06	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	4	Y	1745	1721	0	1	8	115
							1920	9									

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
01	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	45	1	18324	3	Y	2124	2112	0			87
							1	4	2336	9							
02	15176	X	14120	-0-	-1056	-0-	33	1	12568	3	Y	1377	1404	0			60
							4	4	1515	9							
03	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	39	1	14709	3	Y	1387	1368	0			79
							1	4	1526	9							
04	16260	X	15270	-0-	-990	-0-	33	1	13583	3	Y	1503	1482	0			100
							1	4	1653	9							
*05	16802	X	14532	-0-	-2270	-0-	44	1	13018	3	Y	1324	1348	0			76
							14	4	1456	9							
*06	16260	X	14031	-0-	-2229	-0-	12548	3	1483	9	Y	1348	1335	0			90

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	58	1	23663	3	Y	3487	3465	0			143
							1	4	3836	9							
02	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	62	1	23485	3	Y	2627	2656	0			114
							7	4	2890	9							
03	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	70	1	26890	3	Y	3192	3125	0			181
							1	4	3511	9							
04	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	60	1	24807	3	Y	2696	2697	0			180
							1	4	2966	9							
*05	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	81	1	23918	3	Y	2549	2582	0			147
							26	4	2804	9							
*06	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	21891	3	1	4	Y	2570	2546	0	1	8	170
							2827	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	26617	-0-	-1097	-0-	288	1	25575	3	Y	685	704	0			22
							754	9									
02	24388	X	21908	-0-	-2480	-0-	251	1	20978	3	Y	617	602	0			37
							679	9									
03	27001	X	24264	-0-	-2737	-0-	314	1	22877	3	Y	975	963	0			49
							1073	9									
04	26130	X	23133	-0-	-2997	-0-	235	1	22097	3	Y	728	735	0			42
							801	9									
*05	26722	X	23379	-0-	-3343	-0-	21	1	22767	3	Y	522	546	0			18
							17	4	574	9							
*06	25770	X	23543	-0-	-2227	-0-	22	1	22934	3	Y	534	522	0			30
							587	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	39	1	16065	3	Y	1830	1808	0			75
							2013	9									
02	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	40	1	15195	3	Y	1676	1678	0			73
							4	4	1844	9							
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	42	1	16038	3	Y	1736	1710	0			99
							1910	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	35	1	14727	3	Y	1527	1524	0			102
							1680	9									
*05	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	50	1	14898	3	Y	1449	1467	0			84
							17	4	1594	9							
*06	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	14706	3	1665	9	Y	1514	1496	0	1	8	101

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
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	48	1	6422	3	Y	803	766	0	24	1	43
							883	9									
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	60	1	6337	3	Y	779	772	0			50
							857	9									
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	51	1	6803	3	Y	842	849	0			43
							926	9									
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	59	1	7145	3	Y	959	934	0			68
							1055	9									
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	95	1	6307	3	Y	929	925	0			72
							1022	9									
*06	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	278	1	5176	3	Y	884	900	0			57
							972	9									

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
01	3627	X	2429	-0-	-1198	-0-	13	1	1741	3	Y	614	589	0	35	1	33
							675	9									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7316	X	6063	-0-	-1253	-0-	41	1	5408	3	Y	558	535	0	27	1	30
							614	9									
02	6608	X	6499	-0-	-109	-0-	54	1	5742	3	Y	639	628	0			41
							703	9									
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	45	1	5936	3	Y	780	781	0			40
							858	9									
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	45	1	5415	3	Y	862	841	0			61
							948	9									
05	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	76	1	5078	3	Y	760	762	0			59
							836	9									
*06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	333	1	6212	3	Y	908	909	0			58
							999	9									

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
01	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	42	1	5603	3	Y	613	587	0	28	1	33
							674	9									
02	6440	X	5642	-0-	-798	-0-	46	1	4902	3	Y	631	624	0			40
							694	9									
03	7037	X	6144	-0-	-893	-0-	41	1	5410	3	Y	630	638	0			32
							693	9									
04	6480	X	5754	-0-	-726	-0-	42	1	5070	3	Y	584	574	0			42
							642	9									
05	6324	X	5612	-0-	-712	-0-	74	1	4889	3	Y	590	586	0			46
							649	9									
*06	6120	X	4817	-0-	-1303	-0-	209	1	3892	3	Y	651	656	0			41
							716	9									

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
01	8494	X	7199	-0-	-1295	-0-	48	1	6282	3	Y	790	757	0	38	1	43
							869	9									
02	7728	X	6481	-0-	-1247	-0-	52	1	5505	3	Y	840	829	0			54
							924	9									
03	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	43	1	5729	3	Y	982	986	0			50
							1080	9									
04	8280	X	5900	-0-	-2380	-0-	40	1	4816	3	Y	949	931	0			68
							1044	9									
05	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	85	1	5675	3	Y	1055	1041	0			82
							1161	9									
*06	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	272	1	5071	3	Y	1055	1069	0			68
							1161	9									

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
01	8463	X	7191	-0-	-1272	-0-	43	1	5696	3	Y	1320	1264	0	64	1	71
							1452	9									
02	7644	X	6570	-0-	-1074	-0-	48	1	5171	3	Y	1228	1221	0			78
							1351	9									
03	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	49	1	6550	3	Y	1359	1368	0			69
							1495	9									
04	8190	X	7729	-0-	-461	-0-	52	1	6211	3	Y	1333	1307	0			95
							1466	9									
05	7626	X	7604	-0-	-22	-0-	94	1	6230	3	Y	1164	1169	0			90
							1280	9									
*06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	373	1	6945	3	Y	1346	1350	0			86
							1481	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	37	1	4871	3	Y	833	798	0	39	1	45
							916	9									
02	6188	X	4766	-0-	-1422	-0-	38	1	4022	3	Y	642	646	0			41
							706	9									
03	6789	X	4440	-0-	-2349	-0-	28	1	3695	3	Y	652	660	0			33
							717	9									
04	6570	X	3510	-0-	-3060	-0-	27	1	3252	3	Y	210	228	0			15
							231	9									
05	6789	X	3122	-0-	-3667	-0-	46	1	3063	3	Y	12	26	0			1
							13	9									
*06	5640	X	4324	-0-	-1316	-0-	220	1	4104	3	Y	-0-	1	0			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24568	-0-	-2278	-0-	260	1	23124	3	Y	1076	1096	0			34
							1184	9									
02	26068	X	21779	-0-	-4289	-0-	246	1	20573	3	Y	873	854	0			53
							960	9									
03	28861	X	24674	-0-	-4187	-0-	318	1	23215	3	Y	1037	1038	0			52
							1141	9									
04	27930	X	22837	-0-	-5093	-0-	230	1	21640	3	Y	879	881	0			50
							967	9									
*05	24769	X	24500	-0-	-269	-0-	21	1	23516	3	Y	860	880	0			30
							17	4	946	9							
*06	23880	X	23782	-0-	-98	-0-	22	1	22878	3	Y	802	786	0			45
							882	9									

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
01	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	254	1	5174	3	Y	1148	1184	1			104
							1263	9									
02	6692	X	5996	-0-	-696	-0-	273	1	4770	3	Y	866	890	1			80
							953	9									
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	256	1	5392	3	Y	1017	978	1			119
							1119	9									
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	230	1	5453	3	Y	1104	1151	1			72
							1214	9									
*05	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	249	1	5242	3	Y	913	833	1			152
							67	4	1004	9							
*06	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	144	1	3114	3	Y	709	714	1			147
							780	9									

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
01	9300	X	6524	-0-	-2776	-0-	263	1	5351	3	Y	827	866	1			75
							910	9									
02	8400	X	5935	-0-	-2465	-0-	276	1	4816	3	Y	766	771	1			70
							843	9									
03	9300	X	6926	-0-	-2374	-0-	267	1	5616	3	Y	948	907	1			111
							1043	9									
04	6300	X	3484	-0-	-2816	-0-	129	1	3070	3	Y	259	353	1			17
							285	9									
*05	6572	X	3099	-0-	-3473	-0-	139	1	2923	3	Y	-0-	17	1			-0-
							37	4									
*06	6690	X	5725	-0-	-965	-0-	211	1	4543	3	Y	883	733	1			150
							971	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	297	1	6055	3	Y	474	499	1			43
							521	9									
02	5712	X	5163	-0-	-549	-0-	236	1	4140	3	Y	715	692	1			66
							787	9									
03	6231	X	4778	-0-	-1453	-0-	188	1	3985	3	Y	550	551	1			65
							605	9									
04	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	204	1	4804	3	Y	611	636	1			40
							672	9									
*05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	273	1	5744	3	Y	510	465	1			85
							74	4	561	9							
*06	6660	X	6538	-0-	-122	-0-	265	1	5708	3	Y	514	498	1			101
							565	9									

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
01	3751	X	1483	-0-	-2268	-0-	3	1	619	3	Y	782	778	1			20
							1	4	860	9							
02	3388	X	1184	-0-	-2204	-0-	6	1	727	3	Y	410	414	1			16
							451	9									
03	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	8	1	1020	3	Y	637	621	1			32
							1	4	701	9							
04	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	6	1	1066	3	Y	810	817	1			25
							891	9									
*05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	3	Y	797	788	1			34
							2	4	877	9							
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	714	706	1	1	8	41

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	9736	-0-		-4927	-0-	65	1	7278	3	Y	2170	2159	0			195
								6	4	2387	9							
02	13244	X	10835	-0-		-2409	-0-	89	1	8801	3	Y	1762	1749	0			208
								7	4	1938	9							
03	14570	X	11957	-0-		-2613	-0-	99	1	9784	3	Y	1877	1859	0			226
								9	4	2065	9							
04	13470	X	10991	-0-		-2479	-0-	104	1	8647	3	Y	2024	2039	0	1	8	210
								14	4	2226	9							
*05	13795	X	10579	-0-		-3216	-0-	109	1	8069	3	Y	2106	2091	0			225
								84	4	2317	9							
*06	11610	X	9467	-0-		-2143	-0-	89	1	7715	3	Y	1509	1557	0			177
								3	4	1660	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7653	-0-		-3321	-0-	53	1	5878	3	Y	1561	1561	0	4	8	140
								5	4	1717	9							
02	9912	X	7986	-0-		-1926	-0-	65	1	6462	3	Y	1322	1305	0	1	8	156
								5	4	1454	9							
03	10509	X	8407	-0-		-2102	-0-	69	1	6758	3	Y	1431	1413	0	2	8	172
								6	4	1574	9							
04	10170	X	6411	-0-		-3759	-0-	63	1	5240	3	Y	1000	1068	0			104
								8	4	1100	9							
*05	10509	X	6943	-0-		-3566	-0-	77	1	5741	3	Y	968	969	0			103
								60	4	1065	9							
*06	8550	X	7128	-0-		-1422	-0-	64	1	5645	3	Y	1287	1248	0			142
								3	4	1416	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10081	-0-		-986	-0-	77	1	8599	3	Y	1271	1286	0			114
								7	4	1398	9							
02	9996	X	6931	-0-		-3065	-0-	56	1	5538	3	Y	1212	1183	0			143
								4	4	1333	9							
03	9734	X	6755	-0-		-2979	-0-	55	1	5455	3	Y	1127	1134	0			136
								5	4	1240	9							
04	9750	X	6171	-0-		-3579	-0-	61	1	5115	3	Y	897	940	0			93
								8	4	987	9							
*05	10075	X	7032	-0-		-3043	-0-	78	1	5730	3	Y	1059	1039	0			113
								59	4	1165	9							
*06	9750	X	6982	-0-		-2768	-0-	64	1	5577	3	Y	1216	1194	0			135
								3	4	1338	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4698	-0-		-3207	-0-	34	1	3836	3	Y	750	772	0			67
								3	4	825	9							
02	6888	X	4475	-0-		-2413	-0-	36	1	3580	3	Y	778	753	0			92
								3	4	856	9							
03	7626	X	6616	-0-		-1010	-0-	56	1	5539	3	Y	924	905	0			111
								5	4	1016	9							
04	7050	X	4128	-0-		-2922	-0-	40	1	3310	3	Y	703	741	0			73
								5	4	773	9							
*05	6200	X	5841	-0-		-359	-0-	65	1	4792	3	Y	849	831	0			91
								50	4	934	9							
*06	6390	X	5777	-0-		-613	-0-	54	1	4670	3	Y	955	939	0			107
								2	4	1051	9							

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
01	9517	X	7688	-0-	-1829	-0-	53	1	5949	3	Y	1528	1506	0			137
							5	4	1681	9							
02	8596	X	6828	-0-	-1768	-0-	52	1	5151	3	Y	1474	1437	0			174
							4	4	1621	9							
03	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	58	1	5723	3	Y	1610	1590	0			194
							5	4	1771	9							
04	7860	X	5623	-0-	-2237	-0-	53	1	4400	3	Y	1057	1141	0			110
							7	4	1163	9							
*05	8122	X	718	-0-	-7404	-0-	8	1	561	3	Y	130	226	0			14
							6	4	143	9							
*06	7440	X	320	-0-	-7120	-0-	3	1	230	3	Y	79	83	0			10
							87	9									

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
01	10633	X	9717	-0-	-916	-0-	75	1	8418	3	Y	1105	1098	0			99
							8	4	1216	9							
02	7896	X	7247	-0-	-649	-0-	61	1	6021	3	Y	1055	1029	0			125
							4	4	1161	9							
03	8742	X	7322	-0-	-1420	-0-	62	1	6012	3	Y	1129	1118	0			136
							6	4	1242	9							
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	103	1	8633	3	Y	1433	1420	0			149
							14	4	1576	9							
*05	9703	X	8707	-0-	-996	-0-	97	1	7218	3	Y	1197	1218	0			128
							75	4	1317	9							
*06	9390	X	8493	-0-	-897	-0-	81	1	7030	3	Y	1254	1241	0			141
							3	4	1379	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6800	-0-	-1601	-0-	49	1	5449	3	Y	1179	1203	0			106
							5	4	1297	9							
02	7420	X	6765	-0-	-655	-0-	55	1	5461	3	Y	1132	1104	0			134
							4	4	1245	9							
03	8215	X	3817	-0-	-4398	-0-	30	1	2939	3	Y	768	809	0			93
							3	4	845	9							
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
*05	7502	X	479	-0-	-7023	-0-	5	1	404	3	Y	60	54	0			6
							4	4	66	9							
*06	7260	X	3209	-0-	-4051	-0-	27	1	2388	3	Y	721	654	0			74
							1	4	793	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	533	521	1			14
							3	4	586	9							
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	305	307	1			12
							1	4	336	9							
03	3100	N	3117	-0-	17	17	19	1	2416	3	Y	617	598	1			31
							3	4	679	9							
04	2712	N	2695	-0-	-17	-0-	11	1	2019	3	Y	604	616	1			19
							1	4	664	9							
*05	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	22	1	1983	3	Y	546	542	1			23
							3	4	601	9							
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	308	313	1			18

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
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	Y	804	796	1			21
							4	4	884	9							
02	1988	X	1770	-0-	-218	-0-	10	1	1334	3	Y	386	392	1			15
							1	4	425	9							
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	10	1	1212	3	Y	504	494	1			25
							2	4	554	9							
04	3330	X	1771	-0-	-1559	-0-	6	1	1062	3	Y	639	644	1			20
							703	9									
*05	3441	X	1908	-0-	-1533	-0-	14	1	1234	3	Y	598	593	1			25
							2	4	658	9							
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	876	852	1	1	8	48

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
01	93682	X	28952	-0-	-64730	-0-	41	1	27330	3	Y	1435	1467	0			23
							2	4	1579	9							
02	84616	X	79289	-0-	-5327	-0-	106	1	73869	3	Y	4826	4760	0			89
							5	4	5309	9							
03	93682	X	79227	-0-	-14455	-0-	106	1	75080	3	Y	3672	1991	0	1713	1	57
							2	4	4039	9							
04	90270	X	75347	-0-	-14923	-0-	100	1	71455	3	Y	3446	3433	1			70
							1	4	3791	9							
*05	88784	X	78161	-0-	-10623	-0-	114	1	74511	3	Y	3213	3222	1			61
							2	4	3534	9							
*06	84960	X	79815	-0-	-5145	-0-	264	1	75881	3	Y	3284	3262	1			83
							58	4	3612	9							

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
01	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	145	1	1957	3	Y	1034	845	0	164	1	83
							1137	9									
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	144	1	1815	3	Y	856	840	0			99
							942	9									
03	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	169	1	2025	3	Y	612	651	0			60
							673	9									
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	140	1	1768	3	Y	600	579	0			81
							660	9									
*05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	149	1	1720	3	Y	631	633	0			79
							21	4	694	9							
*06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	117	1	4991	3	Y	613	613	0			80
							674	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	59	1	12652	3	Y	1604	1615	0			44
							8	4	1764	9							
02	11032	X	10829	-0-	-203	-0-	42	1	9342	3	Y	1313	1314	0			43
							1	4	1444	9							
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	43	1	8621	3	Y	1431	1439	0			35
							10	4	1574	9							
04	14010	X	11769	-0-	-2241	-0-	47	1	10554	3	Y	1060	1068	0			27
							2	4	1166	9							
*05	14477	X	12337	-0-	-2140	-0-	47	1	11008	3	Y	1123	1120	0			30
							47	4	1235	9							
*06	14010	X	12471	-0-	-1539	-0-	52	1	10876	3	Y	1403	1393	0			41
							1543	9									

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
01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	64	1	13740	3	Y	2058	2066	0			57
							9	4	2264	9							
02	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	63	1	14140	3	Y	1671	1673	0			55
							1	4	1838	9							
03	15190	X	13758	-0-	-1432	-0-	59	1	11797	3	Y	1716	1729	0			42
							14	4	1888	9							
04	14700	X	10667	-0-	-4033	-0-	39	1	8661	3	Y	1787	1783	0			46
							1	4	1966	9							
*05	15190	X	8525	-0-	-6665	-0-	28	1	6543	3	Y	1751	1750	0			47
							28	4	1926	9							
*06	14700	X	7055	-0-	-7645	-0-	25	1	5163	3	Y	1697	1695	0			50
							1867	9									

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
01	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	32	1	6920	3	Y	1818	1827	0			50
							5	4	2000	9							
02	8792	X	7736	-0-	-1056	-0-	27	1	6060	3	Y	1499	1499	0			50
							1649	9									
03	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	60	1	11846	3	Y	1862	1866	0			46
							14	4	2048	9							
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	47	1	10619	3	Y	1655	1658	0			43
							2	4	1821	9							
*05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	45	1	10571	3	Y	1325	1332	0			36
							46	4	1458	9							
*06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	56	1	11681	3	Y	1413	1408	0			41
							1554	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9489	-0-	-586	-0-	37	1	7921	3	Y	1387	1394	0			38
							5	4	1526	9							
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	37	1	8236	3	Y	1244	1241	0			41
							1	4	1368	9							
03	10881	X	10112	-0-	-769	-0-	44	1	8734	3	Y	1204	1215	0			30
							10	4	1324	9							
04	10530	X	9998	-0-	-532	-0-	38	1	8517	3	Y	1311	1307	0			34
							1	4	1442	9							
*05	10881	X	10172	-0-	-709	-0-	37	1	8701	3	Y	1270	1270	0			34
							37	4	1397	9							
*06	10320	X	8202	-0-	-2118	-0-	33	1	6796	3	Y	1248	1246	0			36
							1373	9									

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
01	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	6598	3	Y	1686	1697	0			46
							4	4	1855	9							
02	8960	X	6993	-0-	-1967	-0-	24	1	5420	3	Y	1408	1407	0			47
							1549	9									
03	9920	X	6378	-0-	-3542	-0-	23	1	4675	3	Y	1523	1533	0			37
							5	4	1675	9							
04	8220	X	6131	-0-	-2089	-0-	20	1	4536	3	Y	1431	1431	0			37
							1	4	1574	9							
*05	8494	X	6562	-0-	-1932	-0-	21	1	5012	3	Y	1370	1370	0			37
							22	4	1507	9							
*06	8220	X	5768	-0-	-2452	-0-	20	1	4272	3	Y	1342	1340	0			38
							1476	9									

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
01	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	492	1	30929	3	Y	465	464	0			18
							3	4	512	9							
02	27062	X	27062	-0-	-0-	-0-	382	1	26189	3	Y	445	440	0			23
							1	4	490	9							
03	34038	X	28821	-0-	-5217	-0-	435	1	27715	3	Y	609	596	0			36
							1	4	670	9							
04	32940	X	26358	-0-	-6582	-0-	640	1	25292	3	Y	379	390	0	6	1	19
							9	4	417	9							
*05	34038	X	26860	-0-	-7178	-0-	421	1	25783	3	Y	595	575	0	19	1	20
							1	4	655	9							
*06	30900	X	24496	-0-	-6404	-0-	361	1	23474	3	Y	601	597	0			24
							661	9									

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	22565	-0-	-1956	-0-	347	1	21814	3	Y	365	369	0			14
							2	4	402	9							
02	20328	X	17049	-0-	-3279	-0-	240	1	16381	3	Y	389	383	0			20
							428	9									
03	21359	X	18043	-0-	-3316	-0-	272	1	17339	3	Y	392	389	0			23
							1	4	431	9							
04	21840	X	17982	-0-	-3858	-0-	431	1	17008	3	Y	488	479	0	7	1	25
							6	4	537	9							
05	22568	X	17357	-0-	-5211	-0-	269	1	16429	3	Y	599	585	0	19	1	20
							659	9									
*06	21840	X	16252	-0-	-5588	-0-	236	1	15321	3	Y	632	627	0			25
							695	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	311	1	5400	3	Y	763	767	0	8	8	41
							4	4	839	9							
02	6916	X	5086	-0-	-1830	-0-	236	1	4045	3	Y	732	715	0	11	8	47
							805	9									
03	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	292	1	5034	3	Y	695	706	0	2	8	34
							765	9									
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	228	1	3987	3	Y	564	565	0	3	8	30
							620	9									
*05	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	281	1	4980	3	Y	629	624	0	1	8	34
							99	4	692	9							
*06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	494	1	9225	3	Y	971	961	0	4	8	41
							3	4	1068	9							

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
01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	8	1	1480	3	Y	733	725	1			19
							2	4	806	9							
02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	12	1	1586	3	Y	344	350	1			13
							1	4	378	9							
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	1635	3	Y	678	657	1			34
							2	4	746	9							
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	600	616	1			18
							660	9									
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	18	1	1632	3	Y	547	542	1			23
							2	4	602	9							
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	372	373	1			22

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
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	6	3	Y	3	105	1			1
							3	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	2	1	13	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	719	648	1			72
							791	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	Y	1246	1167	0	83	8	32
							3	4	1371	9							
02	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	15	1	3383	3	Y	1017	1002	0	14	8	33
							1119	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	27	1	5401	3	Y	1137	1096	0	47	8	27
							6	4	1251	9							
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	28	1	6188	3	Y	1310	1291	0	13	8	33
							1	4	1441	9							
*05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	5197	3	Y	1197	1198	0			32
							22	4	1317	9							
*06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	3	Y	1152	1151	0			33
							1267	9									

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
01	32488	X	29065	-0-	-3423	-0-	34	1	27734	3	Y	1172	1157	0			39
							8	4	1289	9							
02	29344	X	24742	-0-	-4602	-0-	37	1	23612	3	Y	991	1003	0			27
							3	4	1090	9							
03	30535	X	26155	-0-	-4380	-0-	41	1	24934	3	Y	1071	1066	0			32
							2	4	1178	9							
04	29550	X	21543	-0-	-8007	-0-	29	1	20480	3	Y	935	938	0			29
							5	4	1029	9							
*05	29326	X	22866	-0-	-6460	-0-	40	1	21824	3	Y	907	907	0			29
							4	4	998	9							
*06	28140	X	21047	-0-	-7093	-0-	179	1	19947	3	Y	837	826	0			40
							921	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	26032	-0-	-4472	-0-	30	1	24721	3	Y	1158	1139	0	3	8	38
							7	4	1274	9							
02	27552	X	23320	-0-	-4232	-0-	35	1	22160	3	Y	1020	1030	0			28
							3	4	1122	9							
03	27838	X	26218	-0-	-1620	-0-	41	1	24880	3	Y	1176	1169	0			35
							3	4	1294	9							
04	26160	X	24795	-0-	-1365	-0-	33	1	23547	3	Y	1100	1100	0			35
							5	4	1210	9							
*05	26908	X	25015	-0-	-1893	-0-	44	1	23749	3	Y	1107	1107	0			35
							4	4	1218	9							
*06	25380	X	22248	-0-	-3132	-0-	187	1	20931	3	Y	1026	1012	0			50
							1	4	1129	9							

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
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	46	1	9799	3	Y	1133	1138	0			31
							6	4	1246	9							
02	9128	X	7557	-0-	-1571	-0-	29	1	6502	3	Y	932	932	0			31
							1	4	1025	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	47	1	9198	3	Y	994	1001	0			24
							11	4	1093	9							
04	10740	X	9539	-0-	-1201	-0-	37	1	8306	3	Y	1085	1081	0			28
							2	4	1194	9							
*05	11098	X	9032	-0-	-2066	-0-	33	1	7765	3	Y	1092	1091	0			29
							33	4	1201	9							
*06	10740	X	8122	-0-	-2618	-0-	34	1	7119	3	Y	881	885	0			25
							969	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6034	-0-	-42	-0-	289	1	5020	3	Y	655	662	0			36
							4	4	721	9							
02	5488	X	5155	-0-	-333	-0-	244	1	4189	3	Y	656	649	0			43
							722	9									
03	6076	X	5273	-0-	-803	-0-	250	1	4335	3	Y	625	638	0			30
							688	9									
04	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	218	1	3810	3	Y	564	564	0			30
							620	9									
*05	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	213	1	3801	3	Y	578	576	0			32
							76	4	636	9							
*06	5850	X	3954	-0-	-1896	-0-	175	1	3262	3	Y	469	480	0			21
							1	4	516	9							

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
01	35030	X	34615	-0-	-415	-0-	40	1	32846	3	Y	1564	1538	0			52
							9	4	1720	9							
02	31640	X	29798	-0-	-1842	-0-	44	1	28366	3	Y	1258	1275	0			35
							4	4	1384	9							
03	35030	X	32467	-0-	-2563	-0-	51	1	30710	3	Y	1548	1537	0			46
							3	4	1703	9							
04	33660	X	28321	-0-	-5339	-0-	38	1	26975	3	Y	1184	1193	0			37
							6	4	1302	9							
*05	34627	X	28598	-0-	-6029	-0-	50	1	27260	3	Y	1166	1166	0			37
							5	4	1283	9							
*06	33510	X	26089	-0-	-7421	-0-	221	1	24711	3	Y	1051	1037	0			51
							1	4	1156	9							

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
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	32	1	547	3	Y	397	387	0			22
							437	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	432	426	0			28
							475	9									
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	22	1	379	3	Y	346	357	0			17
							381	9									
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	20	1	350	3	Y	249	253	0			13
							274	9									
*05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	26	1	451	3	Y	335	330	0			18
							9	4	369	9							
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	324	329	0			13
							356	9									

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
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	Y	947	934	0			51
							1	4	1042	9							
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	1511	3	Y	936	926	0			61
							1030	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	1004	1016	0			49
							1104	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	3	Y	908	909	0			48
							999	9									
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	878	878	0			48
							29	4	966	9							
*06	3000	N	4713	-0-	1713	1713	189	1	3524	3	Y	908	917	0			38
							1	4	999	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76694	X	67932	-0-	-8762	-0-	96	1	63531	3	Y	3909	3899	0			64
							5	4	4300	9							
02	69272	X	61198	-0-	-8074	-0-	83	1	57364	3	Y	3406	3407	0			63
							4	4	3747	9							
03	76694	X	67664	-0-	-9030	-0-	89	1	63462	3	Y	3737	2027	0	1715	1	58
							2	4	4111	9							
04	71520	X	62400	-0-	-9120	-0-	82	1	58674	3	Y	3312	3303	1			67
							1	4	3643	9							
*05	69967	X	64445	-0-	-5522	-0-	94	1	60950	3	Y	3090	3098	1			59
							2	4	3399	9							
*06	66694	X	66694	-0-	-0-	-0-	218	1	62559	3	Y	3517	3485	1			91
							48	4	3869	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	199	223	0			11
							219	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	94	99	0			6
							103	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27406	-0-	-2137	-0-	70	1	26002	3	Y	1211	1223	0			59
							2	4	1332	9							
02	26684	X	23854	-0-	-2830	-0-	67	1	22642	3	Y	1041	1042	0			58
							1145	9									
03	27745	X	26803	-0-	-942	-0-	54	1	25319	3	Y	1300	651	0	626	1	81
							1430	9									
04	26850	X	24205	-0-	-2645	-0-	55	1	22999	3	Y	1045	1079	1			47
							1	4	1150	9							
05	27745	X	24664	-0-	-3081	-0-	179	1	23209	3	Y	1160	1165	1			42
							1276	9									
*06	26520	X	19847	-0-	-6673	-0-	33	1	19006	3	Y	733	738	1			37
							2	4	806	9							

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
01	41912	X	37655	-0-	-4257	-0-	402	1	35755	3	Y	1362	1391	0			43
							1498	9									
02	39956	X	34282	-0-	-5674	-0-	390	1	32601	3	Y	1174	1146	0			71
							1291	9									
03	44237	X	37978	-0-	-6259	-0-	488	1	35649	3	Y	1674	1661	0			84
							1841	9									
04	42810	X	33126	-0-	-9684	-0-	335	1	31472	3	Y	1199	1214	0			69
							1319	9									
*05	38874	X	30429	-0-	-8445	-0-	26	1	29380	3	Y	910	948	0			31
							22	4	1001	9							
*06	36750	X	31226	-0-	-5524	-0-	29	1	30498	3	Y	635	629	0			38
							699	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45694	X	43208	-0-	-2486	-0-	463	1	41157	3	Y	1444	1472	0			46
							1588	9									
02	41272	X	38265	-0-	-3007	-0-	436	1	36355	3	Y	1340	1305	0			81
							1474	9									
03	42935	X	40519	-0-	-2416	-0-	528	1	38547	3	Y	1313	1328	0			66
							1444	9									
04	41820	X	37075	-0-	-4745	-0-	376	1	35419	3	Y	1164	1163	0			67
							1280	9									
*05	43214	X	33253	-0-	-9961	-0-	29	1	31956	3	Y	1132	1160	0			39
							23	4	1245	9							
*06	41820	X	35521	-0-	-6299	-0-	33	1	34378	3	Y	1009	990	0			58
							1110	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4929	-0-	-1519	-0-	237	1	4129	3	Y	509	518	0			28
							3	4	560	9							
02	5544	X	4292	-0-	-1252	-0-	205	1	3526	3	Y	510	505	0			33
							561	9									
03	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	230	1	3978	3	Y	511	519	0			25
							562	9									
04	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	218	1	3813	3	Y	483	482	0			26
							531	9									
*05	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	212	1	3756	3	Y	534	531	0			29
							75	4	587	9							
*06	4770	X	4079	-0-	-691	-0-	182	1	3393	3	Y	457	467	0			19
							1	4	503	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	288	1	5009	3	Y	754	766	0			41
							4	4	829	9							
02	6496	X	5512	-0-	-984	-0-	258	1	4441	3	Y	739	732	0			48
							813	9									
03	7192	X	6130	-0-	-1062	-0-	289	1	5004	3	Y	761	772	0			37
							837	9									
04	6960	X	5916	-0-	-1044	-0-	282	1	4938	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
*05	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	289	1	5142	3	Y	712	707	0			39
							103	4	783	9							
*06	5940	X	5708	-0-	-232	-0-	257	1	4798	3	Y	593	606	0			25
							1	4	652	9							

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
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	320	1	5558	3	Y	456	465	0			25
							5	4	502	9							
02	5236	X	5050	-0-	-186	-0-	254	1	4367	3	Y	390	390	0			25
							429	9									
03	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	272	1	4697	3	Y	383	389	0			19
							421	9									
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	264	1	4614	3	Y	653	637	0			35
							718	9									
*05	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	251	1	4474	3	Y	729	724	0			40
							89	4	802	9							
*06	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	153	1	2849	3	Y	540	556	0			23
							1	4	594	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2998	-0-	-2427	-0-	136	1	2350	3	Y	464	475	0			25
							2	4	510	9							
02	4900	X	4722	-0-	-178	-0-	241	1	4128	3	Y	321	325	0			21
							353	9									
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	297	1	5140	3	Y	493	490	0			24
							542	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	284	1	4957	3	Y	511	508	0			27
							562	9									
*05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	260	1	4640	3	Y	537	535	0			29
							93	4	591	9							
*06	5250	X	4243	-0-	-1007	-0-	190	1	3547	3	Y	459	469	0			20
							1	4	505	9							

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
01	29140	X	27460	-0-	-1680	-0-	32	1	26138	3	Y	1166	1151	0			38
							7	4	1283	9							
02	26320	X	21425	-0-	-4895	-0-	31	1	20149	3	Y	1129	1136	0			31
							3	4	1242	9							
03	29016	X	20301	-0-	-8715	-0-	31	1	18945	3	Y	1203	1198	0			36
							2	4	1323	9							
04	27480	X	19698	-0-	-7782	-0-	26	1	18437	3	Y	1119	1120	0			35
							4	4	1231	9							
*05	27931	X	24241	-0-	-3690	-0-	42	1	23036	3	Y	1054	1055	0			34
							4	4	1159	9							
*06	26580	X	22637	-0-	-3943	-0-	190	1	21182	3	Y	1149	1127	0			56
							1	4	1264	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	334	1	4499	3	Y	313	256	0	52	1	25
							1	4	344	9							
02	3920	X	2881	-0-	-1039	-0-	191	1	2403	3	Y	261	256	0			30
							287	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	411	1	4935	3	Y	206	216	0			20
							227	9									
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	297	1	3755	3	Y	332	307	0			45
							365	9									
*05	5177	X	3876	-0-	-1301	-0-	264	1	3066	3	Y	463	450	0			58
							37	4	509	9							
*06	5400	X	691	-0-	-4709	-0-	2	1	17	3	Y	611	592	0			77
							672	9									

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
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	3	Y	123	100	0	37	1	10
							135	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	258	1	3250	3	Y	122	118	0			14
							134	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1785	3	Y	101	105	0			10
							111	9									
04	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	110	1	1395	3	Y	41	45	0			6
							45	9									
*05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	133	1	1542	3	Y	2	8	0			-0-
							19	4	2	9							
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	2	2	0			-0-

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	148	117	1			41
							2	4	163	9							
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	226	205	1			62
							249	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	150	1	2423	3	Y	1312	1181	1			131
							1443	9									
*05	3100	N	2665	-0-	-435	581	157	1	1020	3	Y	1316	1306	1			141
							40	4	1448	9							
*06	3000	N	3592	-0-	592	1173	324	1	2280	3	Y	898	763	1			277
							988	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	341	1	12798	3	Y	1801	1775	1	14	8	95
							17	4	1981	9							
02	13608	X	12546	-0-	-1062	-0-	301	1	10787	3	Y	1325	1305	1			115
							1458	9									
03	15066	X	12180	-0-	-2886	-0-	290	1	10266	3	Y	1476	1501	1			90
							1624	9									
04	14580	X	10878	-0-	-3702	-0-	282	1	9236	3	Y	1236	1276	1			50
							1360	9									
*05	15066	X	11468	-0-	-3598	-0-	290	1	10209	3	Y	843	852	1			41
							42	4	927	9							
*06	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	552	1	14874	3	Y	826	822	0			44
							2	4	909	9							

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
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	283	1	10615	3	Y	1314	1300	1			70
							14	4	1445	9							
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	217	1	7781	3	Y	1248	1210	1			108
							1373	9									
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	255	1	9059	3	Y	1419	1440	1			87
							1561	9									
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	273	1	8949	3	Y	1133	1174	1			46
							1246	9									
*05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	280	1	9839	3	Y	1133	1124	1			55
							40	4	1246	9							
*06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	420	1	11302	3	Y	1213	1203	0			64
							1	4	1334	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	31944	-0-		-1102		-0-	82	1	30271	3	Y	1444	1456	0			70
									3	4	1588	9							
02	29876	X	28447	-0-		-1429		-0-	79	1	27023	3	Y	1222	1224	0			68
									1	4	1344	9							
03	33077	X	31373	-0-		-1704		-0-	64	1	29675	3	Y	1485	745	0	715	1	93
									1634	9									
04	32010	X	30352	-0-		-1658		-0-	70	1	28981	3	Y	1182	1222	1			53
									1	4	1300	9							
05	31930	X	28581	-0-		-3349		-0-	209	1	26979	3	Y	1266	1273	1			46
									1393	9									
*06	30900	X	23672	-0-		-7228		-0-	39	1	22717	3	Y	830	834	1			42
									3	4	913	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8899	-0-		-866		-0-	201	1	7530	3	Y	1053	1048	1			56
									10	4	1158	9							
02	8820	X	7337	-0-		-1483		-0-	176	1	6289	3	Y	793	780	1			69
									872	9									
03	8959	X	8828	-0-		-131		-0-	218	1	7732	3	Y	798	818	1			49
									878	9									
04	8610	X	7798	-0-		-812		-0-	203	1	6640	3	Y	868	882	1			35
									955	9									
*05	8897	X	8519	-0-		-378		-0-	206	1	7250	3	Y	939	929	1			45
									30	4	1033	9							
*06	8840	X	8840	-0-		-0-		-0-	278	1	7503	3	Y	962	956	0			52
									1	4	1058	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8775	-0-		-1486		-0-	185	1	6942	3	Y	1489	1481	1			79
									10	4	1638	9							
02	9268	X	8215	-0-		-1053		-0-	190	1	6834	3	Y	1083	1068	1			94
									1191	9									
03	10261	X	8978	-0-		-1283		-0-	211	1	7500	3	Y	1152	1176	1			70
									1267	9									
04	10453	X	10453	-0-		-0-		-0-	271	1	8845	3	Y	1215	1236	1			49
									1337	9									
*05	10462	X	10462	-0-		-0-		-0-	250	1	8790	3	Y	1260	1248	1			61
									36	4	1386	9							
*06	11292	X	11292	-0-		-0-		-0-	376	1	10122	3	Y	721	742	0			40
									1	4	793	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8497	X	8497	-0-		-0-		-0-	184	1	6916	3	Y	1261	1248	1			67
									10	4	1387	9							
02	8232	X	5818	-0-		-2414		-0-	125	1	4494	3	Y	1090	1062	1			95
									1199	9									
03	9114	X	5723	-0-		-3391		-0-	131	1	4617	3	Y	886	927	1			54
									975	9									
04	8820	X	8029	-0-		-791		-0-	203	1	6608	3	Y	1107	1116	1			45
									1218	9									
*05	8804	X	8117	-0-		-687		-0-	188	1	6616	3	Y	1169	1158	1			56
									27	4	1286	9							
*06	8220	X	359	-0-		-7861		-0-	3	3	356	9	Y	324	362	0			18

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
01	35030	X	30570	-0-	-4460	-0-	37	1	29221	3	Y	1186	1170	0			39
							7	4	1305	9							
02	31640	X	26641	-0-	-4999	-0-	39	1	25414	3	Y	1076	1085	0			30
							4	4	1184	9							
03	32519	X	29390	-0-	-3129	-0-	46	1	28075	3	Y	1151	1146	0			35
							3	4	1266	9							
04	29580	X	28151	-0-	-1429	-0-	39	1	27365	3	Y	673	687	0			21
							7	4	740	9							
*05	30566	X	28874	-0-	-1692	-0-	52	1	28054	3	Y	694	693	0			22
							5	4	763	9							
*06	29580	X	24908	-0-	-4672	-0-	215	1	24066	3	Y	569	564	0			27
							1	4	626	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	18	1	3803	3	Y	894	902	0			25
							3	4	983	9							
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	20	1	4382	3	Y	839	836	0			28
							923	9									
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	28	1	5576	3	Y	875	881	0			22
							6	4	963	9							
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	27	1	6182	3	Y	856	856	0			22
							1	4	942	9							
*05	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	18	1	4272	3	Y	819	819	0			22
							18	4	901	9							
*06	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	19	1	3900	3	Y	617	622	0			17
							679	9									

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	61	1	26025	3	Y	1258	1221	0			175
							1384	9									
02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	62	1	22736	3	Y	860	950	0			85
							946	9									
03	27404	X	21970	-0-	-5434	-0-	45	1	20971	3	Y	867	852	0			100
							954	9									
04	26580	X	20488	-0-	-6092	-0-	51	1	19467	3	Y	882	818	0			164
							970	9									
05	27466	X	20531	-0-	-6935	-0-	18	1	19814	3	Y	635	740	0			59
							699	9									
*06	26580	X	19698	-0-	-6882	-0-	9	1	19037	3	Y	593	573	0			79
							652	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5890	-0-	-1581	-0-	140	1	5249	3	Y	449	448	1			24
							7	4	494	9							
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	196	1	7007	3	Y	429	416	1			37
							472	9									
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	238	1	8440	3	Y	591	592	1			36
							650	9									
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	229	1	7477	3	Y	682	690	1			28
							750	9									
*05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	259	1	9114	3	Y	720	713	1			35
							37	4	792	9							
*06	7830	X	5531	-0-	-2299	-0-	172	1	4645	3	Y	648	648	0			35
							1	4	713	9							

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
01	26970	X	25561	-0-	-1409	-0-	66	1	24207	3	Y	1169	1179	0			57
							2	4	1286	9							
02	24360	X	22186	-0-	-2174	-0-	62	1	20999	3	Y	1023	1023	0			57
							1125	9									
03	26474	X	25651	-0-	-823	-0-	52	1	24172	3	Y	1297	649	0	624	1	81
							1427	9									
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	59	1	24533	3	Y	1018	1053	1			46
							1	4	1120	9							
05	25916	X	25432	-0-	-484	-0-	186	1	24040	3	Y	1096	1102	1			40
							1206	9									
*06	24810	X	21184	-0-	-3626	-0-	35	1	20310	3	Y	760	761	1			39
							3	4	836	9							

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
01	9083	X	8725	-0-	-358	-0-	209	1	7847	3	Y	599	603	1			32
							10	4	659	9							
02	8204	X	7077	-0-	-1127	-0-	179	1	6452	3	Y	405	402	1			35
							446	9									
03	8773	X	6750	-0-	-2023	-0-	171	1	6092	3	Y	443	451	1			27
							487	9									
04	8430	X	6129	-0-	-2301	-0-	167	1	5444	3	Y	471	479	1			19
							518	9									
*05	8711	X	6008	-0-	-2703	-0-	150	1	5295	3	Y	492	487	1			24
							22	4	541	9							
*06	8430	X	4786	-0-	-3644	-0-	149	1	4014	3	Y	565	558	0			31
							1	4	622	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	14	1	2950	3	Y	914	919	0			25
							2	4	1005	9							
02	5292	X	4983	-0-	-309	-0-	18	1	4030	3	Y	850	847	0			28
							935	9									
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	26	1	5138	3	Y	805	813	0			20
							6	4	886	9							
04	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	14	1	3138	3	Y	865	863	0			22
							1	4	952	9							
*05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	16	1	3776	3	Y	1089	1082	0			29
							16	4	1198	9							
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	Y	825	830	0			24
							908	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	19456	-0-	-5158	-0-	23	1	18731	3	Y	634	628	0			21
							5	4	697	9							
02	22232	X	18415	-0-	-3817	-0-	28	1	17708	3	Y	615	619	0			17
							2	4	677	9							
03	24614	X	21542	-0-	-3072	-0-	34	1	20729	3	Y	706	702	0			21
							2	4	777	9							
04	23280	X	21003	-0-	-2277	-0-	29	1	20243	3	Y	660	660	0			21
							5	4	726	9							
*05	22940	X	18933	-0-	-4007	-0-	33	1	18189	3	Y	644	644	0			21
							3	4	708	9							
*06	20850	X	16976	-0-	-3874	-0-	146	1	16287	3	Y	494	490	0			26
							543	9									

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
01	36642	X	28937	-0-	-7705	-0-	427	1	26851	3	Y	1505	1524	0			58
							3	4	1656	9							
02	31808	X	28665	-0-	-3143	-0-	392	1	26752	3	Y	1383	1368	0			73
							1521	9									
03	34968	X	30482	-0-	-4486	-0-	450	1	28643	3	Y	1262	1260	0			75
							1	4	1388	9							
04	33840	X	28359	-0-	-5481	-0-	664	1	26238	3	Y	1315	1304	0	19	1	67
							10	4	1447	9							
05	31744	X	28229	-0-	-3515	-0-	439	1	26822	3	Y	880	889	0	28	1	30
							968	9									
*06	30720	X	25040	-0-	-5680	-0-	367	1	23912	3	Y	691	693	0			28
							1	4	760	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	22199	-0-	-6817	-0-	323	1	20312	3	Y	1420	1434	0			55
							2	4	1562	9							
02	25592	X	20351	-0-	-5241	-0-	273	1	18640	3	Y	1307	1293	0			69
							1438	9									
03	28148	X	22527	-0-	-5621	-0-	328	1	20943	3	Y	1141	1143	0			67
							1	4	1255	9							
04	27240	X	22688	-0-	-4552	-0-	529	1	20887	3	Y	1149	1140	0	17	1	59
							8	4	1264	9							
05	28148	X	22670	-0-	-5478	-0-	349	1	21287	3	Y	940	937	0	30	1	32
							1034	9									
*06	21810	X	20179	-0-	-1631	-0-	291	1	18883	3	Y	914	909	0			37
							1005	9									

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	29298	-0-	-5887	-0-	425	1	26756	3	Y	1922	1905	0	25	8	73
							3	4	2114	9							
02	30996	X	28244	-0-	-2752	-0-	380	1	26044	3	Y	1654	1626	0	15	8	86
							1	4	1819	9							
03	33883	X	28696	-0-	-5187	-0-	418	1	26660	3	Y	1470	1469	0			87
							1	4	1617	9							
04	32790	X	26830	-0-	-5960	-0-	624	1	24656	3	Y	1401	1395	0	21	1	72
							9	4	1541	9							
*05	31279	X	25903	-0-	-5376	-0-	397	1	24337	3	Y	1062	1065	0	33	1	36
							1	4	1168	9							
*06	30270	X	23113	-0-	-7157	-0-	336	1	21832	3	Y	859	860	0			35
							945	9									

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	26332	-0-	-4668	-0-	391	1	24654	3	Y	1167	1170	0			45
							3	4	1284	9							
02	27412	X	25499	-0-	-1913	-0-	351	1	24067	3	Y	982	975	0			52
							1	4	1080	9							
03	28737	X	28166	-0-	-571	-0-	416	1	26544	3	Y	1095	1082	0			65
							1	4	1205	9							
04	27810	X	25592	-0-	-2218	-0-	607	1	23987	3	Y	899	905	0	13	1	46
							9	4	989	9							
*05	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	454	1	27832	3	Y	607	613	0	19	1	21
							1	4	668	9							
*06	27330	X	24519	-0-	-2811	-0-	365	1	23704	3	Y	409	413	0			17
							450	9									

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
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	32	1	6961	3	Y	1002	1007	0			28
							5	4	1102	9							
02	7252	X	5945	-0-	-1307	-0-	22	1	4963	3	Y	873	872	0			29
							960	9									
03	8029	X	1853	-0-	-6176	-0-	4	1	881	3	Y	879	886	0			22
							1	4	967	9							
04	7770	X	2805	-0-	-4965	-0-	8	1	1799	3	Y	907	906	0			23
							998	9									
*05	8029	X	3394	-0-	-4635	-0-	10	1	2289	3	Y	986	982	0			27
							10	4	1085	9							
*06	7770	X	2667	-0-	-5103	-0-	7	1	1360	3	Y	1182	1175	0			33
							1300	9									

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
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	32	1	6984	3	Y	829	834	0			23
							5	4	912	9							
02	6776	X	6400	-0-	-376	-0-	26	1	5711	3	Y	602	605	0			20
							1	4	662	9							
03	8308	X	8085	-0-	-223	-0-	36	1	7107	3	Y	849	848	0			21
							8	4	934	9							
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	37	1	8397	3	Y	913	910	0			24
							1	4	1004	9							
*05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	31	1	7355	3	Y	833	835	0			22
							32	4	916	9							
*06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	33	1	6904	3	Y	884	881	0			26
							972	9									

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
01	7130	X	5573	-0-	-1557	-0-	20	1	4234	3	Y	1196	1197	0			33
							3	4	1316	9							
02	7448	X	5281	-0-	-2167	-0-	19	1	4341	3	Y	837	842	0			28
							921	9									
03	9920	X	6933	-0-	-2987	-0-	29	1	5855	3	Y	947	952	0			23
							7	4	1042	9							
04	9600	X	3261	-0-	-6339	-0-	10	1	2240	3	Y	919	918	0			24
							1011	9									
*05	9920	X	8569	-0-	-1351	-0-	31	1	7272	3	Y	1122	1116	0			30
							32	4	1234	9							
*06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	36	1	7460	3	Y	1025	1025	0			31
							1128	9									

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
01	8587	X	7098	-0-	-1489	-0-	166	1	6265	3	Y	599	603	1			32
							8	4	659	9							
02	7756	X	7068	-0-	-688	-0-	177	1	6362	3	Y	481	471	1			42
							529	9									
03	8587	X	7651	-0-	-936	-0-	194	1	6872	3	Y	532	541	1			33
							585	9									
04	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	198	1	6499	3	Y	752	755	1			30
							827	9									
*05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	195	1	6879	3	Y	825	815	1			40
							28	4	908	9							
*06	7560	X	5945	-0-	-1615	-0-	186	1	5013	3	Y	677	680	0			37
							1	4	745	9							

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
01	9145	X	6443	-0-	-2702	-0-	148	1	5530	3	Y	689	678	1			37
							7	4	758	9							
02	8988	X	6301	-0-	-2687	-0-	154	1	5529	3	Y	562	550	1			49
							618	9									
03	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	233	1	8263	3	Y	620	631	1			38
							682	9									
04	9630	X	7315	-0-	-2315	-0-	197	1	6439	3	Y	617	630	1			25
							679	9									
*05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	180	1	6294	3	Y	639	633	1			31
							26	4	703	9							
*06	8880	X	4934	-0-	-3946	-0-	149	1	3996	3	Y	717	710	0			38
							789	9									

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
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	283	1	7063	3	Y	805	799	0	8	8	43
							2	4	886	9							
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	235	1	5177	3	Y	786	766	0	2	8	61
							2	4	865	9							
03	8959	X	6063	-0-	-2896	-0-	211	1	4980	3	Y	793	786	0	4	8	64
							872	9									
04	8670	X	6092	-0-	-2578	-0-	224	1	5111	3	Y	688	687	0	2	8	63
							757	9									
*05	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	275	1	5700	3	Y	801	784	0			80
							37	4	881	9							
*06	7980	X	7801	-0-	-179	-0-	96	1	6823	3	Y	802	757	0	51	1	74
							882	9									

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
01	9641	X	5883	-0-	-3758	-0-	194	1	4837	3	Y	774	760	0			42
							1	4	851	9							
02	8400	X	5264	-0-	-3136	-0-	195	1	4278	3	Y	718	705	0			55
							1	4	790	9							
03	7967	X	5896	-0-	-2071	-0-	203	1	4781	3	Y	829	817	0			67
							912	9									
04	7710	X	7417	-0-	-293	-0-	280	1	6402	3	Y	668	674	0			61
							735	9									
*05	7967	X	6886	-0-	-1081	-0-	281	1	5839	3	Y	662	657	0			66
							38	4	728	9							
*06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	71	1	5044	3	Y	633	600	0	39	1	60
							696	9									

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
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	8215	3	Y	719	690	0	31	8	37
							2	4	791	9							
02	7700	X	7182	-0-	-518	-0-	281	1	6196	3	Y	639	627	0			49
							2	4	703	9							
03	8525	X	7792	-0-	-733	-0-	285	1	6738	3	Y	698	691	0			56
							1	4	768	9							
04	9030	X	4976	-0-	-4054	-0-	182	1	4154	3	Y	582	585	0			53
							640	9									
*05	9331	X	7606	-0-	-1725	-0-	318	1	6599	3	Y	587	582	0			58
							43	4	646	9							
*06	9030	X	3112	-0-	-5918	-0-	33	1	2367	3	Y	647	605	0	39	1	61
							712	9									

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
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5211	3	Y	644	619	0	8	8	35
							2	4	708	9							
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	3	Y	581	571	0			45
							1	4	639	9							
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	187	1	4397	3	Y	579	577	0			47
							637	9									
04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	212	1	4853	3	Y	509	509	0			47
							560	9									
*05	6138	X	5280	-0-	-858	-0-	217	1	4505	3	Y	480	479	0			48
							30	4	528	9							
*06	5940	X	4151	-0-	-1789	-0-	50	1	3571	3	Y	482	455	0	30	1	45
							530	9									

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
01	7037	X	4734	-0-	-2303	-0-	179	1	3323	3	Y	1112	1109	0	4	8	53
							9	4	1223	9							
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	224	1	4263	3	Y	975	974	0	2	8	52
							13	4	1073	9							
03	6727	X	5396	-0-	-1331	-0-	203	1	3936	3	Y	1136	1146	0	1	8	41
							7	4	1250	9							
04	6510	X	5214	-0-	-1296	-0-	189	1	3725	3	Y	1178	1185	0			34
							4	4	1296	9							
*05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	239	1	4473	3	Y	1124	1110	0			48
							16	4	1236	9							
*06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	49	1	5309	3	Y	1142	1119	0	1	8	71
							16	4	1256	9							

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
01	26753	X	21870	-0-	-4883	-0-	317	1	19916	3	Y	1486	1505	0			57
							2	4	1635	9							
02	23324	X	22303	-0-	-1021	-0-	298	1	20425	3	Y	1435	1417	0			75
							1	4	1579	9							
03	24552	X	23721	-0-	-831	-0-	341	1	21706	3	Y	1521	1506	0			90
							1	4	1673	9							
04	23760	X	22088	-0-	-1672	-0-	514	1	20317	3	Y	1135	1150	0	17	1	58
							8	4	1249	9							
05	24707	X	19783	-0-	-4924	-0-	304	1	18571	3	Y	825	829	0	26	1	28
							908	9									
*06	23910	X	20308	-0-	-3602	-0-	295	1	19162	3	Y	774	771	0			30
							851	9									

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
01	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	247	1	7515	3	Y	2092	2059	0	9	8	89
							7	4	2301	9							
02	9604	X	6411	-0-	-3193	-0-	160	1	5125	3	Y	1021	1061	0	1	8	48
							3	4	1123	9							
03	10633	X	7204	-0-	-3429	-0-	288	1	5482	3	Y	1303	1260	0	4	8	87
							1	4	1433	9							
04	10290	X	6607	-0-	-3683	-0-	288	1	4587	3	Y	1574	1541	0	12	8	108
							1	4	1731	9							
*05	10633	X	7382	-0-	-3251	-0-	330	1	5166	3	Y	1681	1696	0			93
							37	4	1849	9							
*06	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	413	1	6686	3	Y	2122	2061	0			154
							10	4	2334	9							

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
01	29140	X	28601	-0-	-539	-0-	33	1	27267	3	Y	1176	1160	0			39
							7	4	1294	9							
02	26320	X	25929	-0-	-391	-0-	39	1	24768	3	Y	1017	1028	0			28
							3	4	1119	9							
03	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	47	1	28344	3	Y	1096	1091	0			33
							3	4	1206	9							
04	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	38	1	27249	3	Y	1026	1027	0			32
							6	4	1129	9							
*05	28830	X	25322	-0-	-3508	-0-	44	1	24159	3	Y	1014	1014	0			32
							4	4	1115	9							
*06	28380	X	21384	-0-	-6996	-0-	183	1	20454	3	Y	678	677	0			34
							1	4	746	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	23165	-0-	-798	-0-	356	1	22346	3	Y	419	427	0			16
							2	4	461	9							
02	21168	X	19112	-0-	-2056	-0-	268	1	18335	3	Y	463	455	0			24
							509	9									
03	24366	X	20469	-0-	-3897	-0-	308	1	19625	3	Y	486	481	0			29
							1	4	535	9							
04	23580	X	18984	-0-	-4596	-0-	454	1	17969	3	Y	504	500	0	7	1	26
							7	4	554	9							
05	24366	X	19178	-0-	-5188	-0-	297	1	18170	3	Y	646	630	0	20	1	22
							711	9									
*06	22410	X	17611	-0-	-4799	-0-	257	1	16701	3	Y	594	592	0			24
							653	9									

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
01	7285	X	3497	-0-	-3788	-0-	101	1	2535	3	Y	782	779	0			43
							1	4	860	9							
02	6580	X	3979	-0-	-2601	-0-	138	1	3047	3	Y	721	708	0			56
							1	4	793	9							
03	6696	X	4918	-0-	-1778	-0-	164	1	3865	3	Y	808	799	0			65
							889	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	185	1	4228	3	Y	767	762	0			70
							844	9									
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	194	1	4021	3	Y	747	743	0			74
							26	4	822	9							
*06	4770	X	3312	-0-	-1458	-0-	34	1	2417	3	Y	783	735	0	48	1	74
							861	9									

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
01	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	226	1	4186	3	Y	386	365	0	20	1	32
							3	4	425	9							
02	4704	X	4598	-0-	-106	-0-	240	1	3916	3	Y	401	401	0			32
							1	4	441	9							
03	5208	X	3599	-0-	-1609	-0-	173	1	3039	3	Y	351	350	0			33
							1	4	386	9							
04	5040	X	2851	-0-	-2189	-0-	150	1	2545	3	Y	142	162	0			13
							156	9									
*05	5208	X	3980	-0-	-1228	-0-	217	1	3582	3	Y	131	136	0			8
							37	4	144	9							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	328	1	8165	3	Y	799	787	0			43
							2	4	879	9							
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	336	1	7380	3	Y	726	713	0			56
							2	4	799	9							
03	9362	X	7745	-0-	-1617	-0-	282	1	6652	3	Y	736	733	0			59
							1	4	810	9							
04	9060	X	5873	-0-	-3187	-0-	215	1	4912	3	Y	678	675	0			62
							746	9									
*05	9362	X	5448	-0-	-3914	-0-	219	1	4547	3	Y	593	596	0			59
							30	4	652	9							
*06	9060	X	4353	-0-	-4707	-0-	52	1	3675	3	Y	569	539	0	36	1	53
							626	9									

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
01	8029	X	6362	-0-	-1667	-0-	233	1	5824	3	Y	275	281	0			15
							2	4	303	9							
02	7336	X	6289	-0-	-1047	-0-	258	1	5690	3	Y	308	299	0			24
							2	4	339	9							
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	315	1	7442	3	Y	350	346	0			28
							1	4	385	9							
04	7860	X	4661	-0-	-3199	-0-	184	1	4192	3	Y	259	263	0			24
							285	9									
*05	7533	X	4190	-0-	-3343	-0-	179	1	3722	3	Y	240	240	0			24
							25	4	264	9							
*06	7860	X	2554	-0-	-5306	-0-	32	1	2269	3	Y	230	218	0	15	1	21
							253	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	78	1	8598	3	Y	2226	2200	1	13	8	177
							2449	9									
02	9436	X	7114	-0-	-2322	-0-	27	1	5859	3	Y	1116	1184	1	1	8	108
							1228	9									
03	10447	X	6875	-0-	-3572	-0-	28	1	5750	3	Y	997	1009	1	10	8	86
							1097	9									
04	10110	X	5721	-0-	-4389	-0-	18	1	4732	3	Y	883	888	1	1	8	80
							971	9									
05	10447	X	122	-0-	-10325	-0-	80	3	42	9	Y	38	114	1			4
*06	10110	X	7415	-0-	-2695	-0-	23	1	6369	3	Y	930	848	1			86
							1023	9									

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
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	253	1	6313	3	Y	485	483	0			26
							2	4	534	9							
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	271	1	5980	3	Y	466	456	0			36
							2	4	513	9							
03	6975	X	6699	-0-	-276	-0-	254	1	5968	3	Y	434	435	0			35
							477	9									
04	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	244	1	5578	3	Y	435	430	0			40
							479	9									
*05	6975	X	5452	-0-	-1523	-0-	228	1	4728	3	Y	423	421	0			42
							31	4	465	9							
*06	6750	X	5898	-0-	-852	-0-	74	1	5261	3	Y	512	476	0	33	1	46
							563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6613	-0-	-1137	-0-	217	1	5386	3	Y	917	904	0			50
							1	4	1009	9							
02	7000	X	5691	-0-	-1309	-0-	211	1	4637	3	Y	765	756	0			59
							1	4	842	9							
03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	237	1	5588	3	Y	835	827	0			67
							919	9									
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	275	1	6275	3	Y	797	791	0			73
							877	9									
*05	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	281	1	5854	3	Y	801	794	0			80
							39	4	881	9							
*06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6770	3	Y	803	757	0	51	1	75
							883	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	17288	-0-	-3575	-0-	114	1	12544	3	Y	4209	4184	1			337
							4630	9									
02	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	68	1	14941	3	Y	3626	3610	1			353
							3989	9									
03	20863	X	20502	-0-	-361	-0-	82	1	16692	3	Y	3389	3445	1			297
							3728	9									
04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	68	1	17919	3	Y	3051	3072	1			276
							3356	9									
05	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	113	1	25611	3	Y	3316	3249	1			343
							3648	9									
*06	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	79	1	21977	3	Y	3086	3119	1			310
							3395	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	21479	-0-	-3569	-0-	181	1	19873	3	Y	1295	1287	1			104
							1425	9									
02	22624	X	22513	-0-	-111	-0-	84	1	18366	3	Y	3694	3439	1			359
							4063	9									
03	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	103	1	20826	3	Y	4539	4501	1			397
							4993	9									
04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	70	1	18596	3	Y	4493	4484	1			406
							4942	9									
05	31523	X	31523	-0-	-0-	-0-	113	1	25757	3	Y	5139	5014	1			531
							5653	9									
*06	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	87	1	24446	3	Y	4953	4989	1			496
							5448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	28148	X	24617	-0-	-3531	-0-	363	1	22873	3	Y	1253	1265	0			48
							3	4	1378	9							
02	24640	X	21730	-0-	-2910	-0-	296	1	20251	3	Y	1075	1067	0			56
							1183	9									
03	27435	X	23240	-0-	-4195	-0-	336	1	21442	3	Y	1328	1306	0			78
							1	4	1461	9							
04	26550	X	21798	-0-	-4752	-0-	511	1	20182	3	Y	998	1010	0	15	1	51
							7	4	1098	9							
*05	27435	X	21797	-0-	-5638	-0-	336	1	20566	3	Y	813	810	0	26	1	28
							1	4	894	9							
*06	23820	X	19220	-0-	-4600	-0-	281	1	18273	3	Y	605	608	0			24
							666	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	247	1	4608	3	Y	1194	1184	0			57
							13	4	1313	9							
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	224	1	4266	3	Y	1035	1037	0			55
							13	4	1139	9							
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	225	1	4351	3	Y	1154	1167	0			42
							7	4	1269	9							
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	225	1	4419	3	Y	1126	1135	0			33
							4	4	1239	9							
*05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	223	1	4175	3	Y	1053	1041	0			45
							15	4	1158	9							
*06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	43	1	4716	3	Y	1048	1028	0			65
							14	4	1153	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	249	1	4619	3	Y	1530	1526	0			73
							13	4	1683	9							
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	229	1	4362	3	Y	1156	1168	0			61
							14	4	1272	9							
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	201	1	3905	3	Y	1252	1268	0			45
							7	4	1377	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	220	1	4329	3	Y	1167	1178	0			34
							4	4	1284	9							
*05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	216	1	4037	3	Y	1073	1061	0			46
							14	4	1180	9							
*06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	42	1	4540	3	Y	1169	1143	0			72
							13	4	1286	9							

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
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	258	1	4809	3	Y	816	816	0			39
							14	4	898	9							
02	4732	X	4165	-0-	-567	-0-	171	1	3252	3	Y	665	669	0			35
							10	4	732	9							
03	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	192	1	3715	3	Y	698	708	0			25
							6	4	768	9							
04	5070	X	4656	-0-	-414	-0-	190	1	3733	3	Y	663	669	0			19
							4	4	729	9							
*05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	239	1	4488	3	Y	845	828	0			36
							16	4	930	9							
*06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	42	1	4598	3	Y	1075	1046	0			66
							14	4	1183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	200	1	3732	3	Y	1086	1088	0			52
							11	4	1195	9							
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	3	Y	820	829	0			43
							11	4	902	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	196	1	3811	3	Y	836	849	0			30
							7	4	920	9							
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	209	1	4106	3	Y	969	971	0			28
							4	4	1066	9							
*05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	200	1	3737	3	Y	1110	1090	0			48
							13	4	1221	9							
*06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	29	1	3193	3	Y	1009	993	0			63
							10	4	1110	9							

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
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	246	1	4573	3	Y	1158	1150	0			55
							13	4	1274	9							
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	232	1	4426	3	Y	1148	1142	0			61
							14	4	1263	9							
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	233	1	4509	3	Y	1251	1267	0			45
							8	4	1376	9							
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	202	1	3971	3	Y	1009	1024	0			30
							4	4	1110	9							
*05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	189	1	3535	3	Y	1010	996	0			44
							12	4	1111	9							
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	40	1	4312	3	Y	1120	1094	0	1	8	69
							13	4	1232	9							

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
01	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	157	1	3673	3	Y	1610	1615	0			62
							1	4	1771	9							
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	160	1	3706	3	Y	1510	1506	0			66
							1	4	1661	9							
03	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	175	1	3989	3	Y	1440	1469	0			37
							1584	9									
04	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	152	1	3573	3	Y	1473	1455	0			55
							2	4	1620	9							
*05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	165	1	3613	3	Y	1394	1398	0			51
							29	4	1533	9							
*06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	217	1	4736	3	Y	1519	1466	0			109
							1	4	1671	9							

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
01	T. A.		11591	-0-	11591	11591	77	1	10800	3	Y	634	640	1			118
							17	4	697	9							
02	T. A.		8947	-0-	8947	20538	69	1	8377	3	Y	448	434	1			132
							8	4	493	9							
03	T. A.		9212	-0-	9212	29750	58	1	8694	3	Y	412	426	1			118
							7	4	453	9							
04	36621	X	6871	-0-	-29750	-0-	92	1	6461	3	Y	282	256	1			144
							8	4	310	9							
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	56	84	1			116
							62	9									
*06	11220	X	1765	-0-	-9455	-0-	184	1	1514	3	Y	56					172
							5	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	T. A.		12179	-0-	12179	12179	84	1	11740	3	Y	306	371	1			57
							18	4	337	9							
02	T. A.		9652	-0-	9652	21831	78	1	9293	3	Y	248	232	1			73
							8	4	273	9							
03	T. A.		9536	-0-	9536	31367	62	1	9209	3	Y	234	240	1			67
							8	4	257	9							
04	38660	X	7293	-0-	-31367	-0-	99	1	7011	3	Y	157	144	1			80
							10	4	173	9							
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	68	47	1			101
							75	9									
*06	11460	X	7465	-0-	-3995	-0-	792	1	6514	3	Y	122					223
							25	4	134	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4802	-0-	-4095	-0-	32	1	4493	3	Y	245	201	1			46
							7	4	270	9							
02	7056	X	3168	-0-	-3888	-0-	23	1	2863	3	Y	254	225	1			75
							3	4	279	9							
03	5363	X	3222	-0-	-2141	-0-	19	1	2943	3	Y	234	242	1			67
							3	4	257	9							
04	4650	X	2716	-0-	-1934	-0-	36	1	2504	3	Y	157	144	1			80
							3	4	173	9							
05	4805	X	47	-0-	-4758	-0-	12	3	35	9	Y	32	47	1			65
*06	4650	X	552	-0-	-4098	-0-	57	1	461	3	Y	29					93
							2	4	32	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	278	1	6910	3	Y	660	657	0			36
							2	4	726	9							
02	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	302	1	6652	3	Y	651	637	0			50
							2	4	716	9							
03	8308	X	7195	-0-	-1113	-0-	263	1	6219	3	Y	647	645	0			52
							1	4	712	9							
04	8040	X	7484	-0-	-556	-0-	285	1	6530	3	Y	607	603	0			56
							1	4	668	9							
*05	8494	X	7046	-0-	-1448	-0-	290	1	6033	3	Y	621	615	0			62
							40	4	683	9							
*06	8220	X	8149	-0-	-71	-0-	102	1	7227	3	Y	745	692	0	45	1	70
							820	9									

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
01	13206	X	9480	-0-	-3726	-0-	314	1	7813	3	Y	1228	1216	0			67
							2	4	1351	9							
02	11172	X	8644	-0-	-2528	-0-	323	1	7124	3	Y	1085	1068	0			84
							3	4	1194	9							
03	9641	X	9061	-0-	-580	-0-	315	1	7435	3	Y	1191	1174	0	5	8	96
							1	4	1310	9							
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	337	1	7721	3	Y	1157	1147	0			106
							1	4	1273	9							
*05	9610	X	8809	-0-	-801	-0-	345	1	7159	3	Y	1144	1136	0			114
							47	4	1258	9							
*06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	141	1	10098	3	Y	1199	1127	0	75	1	111
							1	4	1319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	283	1	7054	3	Y	991	983	0			54
							2	4	1090	9							
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	301	1	6616	3	Y	1006	982	0			78
							2	4	1107	9							
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	7099	3	Y	1063	1055	0			86
							1169	9									
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	328	1	7513	3	Y	1000	994	0			92
							1100	9									
*05	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	362	1	7517	3	Y	949	947	0			94
							49	4	1044	9							
*06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	109	1	7738	3	Y	1186	1099	0	72	1	109
							1305	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	38806	-0-	-11321	-0-	93	1	36200	3	Y	2262	2237	1			138
							25	4	2488	9							
02	45276	X	36266	-0-	-9010	-0-	89	1	34386	3	Y	1628	1598	1			168
							1791	9									
03	42284	X	39149	-0-	-3135	-0-	125	1	36012	3	Y	2738	2609	1			297
							3012	9									
04	37560	X	28815	-0-	-8745	-0-	94	1	26427	3	Y	2085	2328	1			54
							2294	9									
05	40145	X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					Y	NO RPT					54
*06	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	10					63

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	21	1	17109	3	Y	841	829	0			28
							5	4	925	9							
02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	23	1	14571	3	Y	782	788	0			22
							2	4	860	9							
03	16337	X	15893	-0-	-444	-0-	25	1	14976	3	Y	810	808	0			24
							1	4	891	9							
04	16320	X	14739	-0-	-1581	-0-	19	1	13725	3	Y	902	898	0			28
							3	4	992	9							
*05	16864	X	15672	-0-	-1192	-0-	27	1	14784	3	Y	780	783	0			25
							3	4	858	9							
*06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	2256	2173	0			108
							2482	9									

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
01	27590	X	27072	-0-	-518	-0-	64	1	24821	3	Y	1973	1951	1			121
							17	4	2170	9							
02	24920	X	23442	-0-	-1478	-0-	55	1	21168	3	Y	2017	1930	1			208
							2219	9									
03	27590	X	23839	-0-	-3751	-0-	71	1	20614	3	Y	2867	2764	1			311
							3154	9									
04	26190	X	17665	-0-	-8525	-0-	54	1	15247	3	Y	2149	2405	1			55
							2364	9									
05	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT					55
*06	26190	X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84					138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	19437	-0-	-1643	-0-	37	1	14384	3	Y	4551	4494	1	7	8	278
							10	4	5006	9							
02	19040	X	16462	-0-	-2578	-0-	31	1	12010	3	Y	4019	3881	1	1	8	415
							4421	9									
03	20708	X	16765	-0-	-3943	-0-	52	1	15033	3	Y	1527	1770	1	7	8	165
							1680	9									
04	18810	X	7904	-0-	-10906	-0-	25	1	7026	3	Y	775	919	1	1	8	20
							853	9									
05	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	4					24
*06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8			28

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

01	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	196	1	5974	3	Y	1004	991	0			43
							6	4	1104	9							
02	6552	X	4838	-0-	-1714	-0-	131	1	4186	3	Y	472	493	0			22
							2	4	519	9							
03	6944	X	4701	-0-	-2243	-0-	197	1	3745	3	Y	689	665	0			46
							1	4	758	9							
04	7050	X	4151	-0-	-2899	-0-	200	1	3183	3	Y	697	695	0			48
							1	4	767	9							
*05	7285	X	4715	-0-	-2570	-0-	238	1	3728	3	Y	656	668	0			36
							27	4	722	9							
*06	7050	X	2935	-0-	-4115	-0-	135	1	2185	3	Y	556	551	0			41
							3	4	612	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

01	6603	X	4592	-0-	-2011	-0-	188	1	3502	3	Y	811	801	0			39
							10	4	892	9							
02	5684	X	4708	-0-	-976	-0-	180	1	3437	3	Y	982	969	0			52
							11	4	1080	9							
03	6014	X	4838	-0-	-1176	-0-	188	1	3646	3	Y	907	926	0			33
							6	4	998	9							
04	5340	X	4797	-0-	-543	-0-	187	1	3686	3	Y	836	845	0			24
							4	4	920	9							
*05	5208	X	5145	-0-	-63	-0-	191	1	3571	3	Y	1246	1216	0			54
							12	4	1371	9							
*06	5040	X	4368	-0-	-672	-0-	27	1	2840	3	Y	1357	1327	0			83
							8	4	1493	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	320	1	5950	3	Y	777	777	0			37
							17	4	855	9							
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	241	1	4592	3	Y	797	792	0			42
							14	4	877	9							
03	6634	X	6540	-0-	-94	-0-	276	1	5340	3	Y	832	844	0			30
							9	4	915	9							
04	6810	X	5270	-0-	-1540	-0-	206	1	4053	3	Y	915	918	0			27
							4	4	1007	9							
*05	7037	X	5757	-0-	-1280	-0-	244	1	4563	3	Y	849	839	0			37
							16	4	934	9							
*06	6810	X	4275	-0-	-2535	-0-	30	1	3187	3	Y	954	932	0			60
							9	4	1049	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5651	-0-	-2037	-0-	212	1	3948	3	Y	1345	1332	0			64
							11	4	1480	9							
02	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	175	1	3310	3	Y	1276	1272	0			68
							10	4	1404	9							
03	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	209	1	4045	3	Y	1416	1433	0			51
							7	4	1558	9							
04	6630	X	5498	-0-	-1132	-0-	193	1	3809	3	Y	1356	1367	0			40
							4	4	1492	9							
*05	6417	X	5560	-0-	-857	-0-	226	1	4238	3	Y	983	981	0			42
							15	4	1081	9							
*06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	49	1	5375	3	Y	705	703	0			44
							16	4	776	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	10005	-0-	-4224	-0-	274	1	9267	3	Y	422	402	0			33
							464	9									
02	11480	X	8011	-0-	-3469	-0-	222	1	6929	3	Y	782	745	0			70
							860	9									
03	13051	X	8274	-0-	-4777	-0-	216	1	7106	3	Y	865	873	0			62
							952	9									
04	12630	X	7363	-0-	-5267	-0-	199	1	6453	3	Y	646	659	0			49
							711	9									
05	13051	X	3955	-0-	-9096	-0-	34	1	3375	3	Y	496	507	0			38
							546	9									
*06	9690	X	7929	-0-	-1761	-0-	29	1	7194	3	Y	642	607	0	1	8	73
							706	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	15633	-0-	-5881	-0-	414	1	13997	3	Y	1111	1082	0			88
							1222	9									
02	26516	X	13371	-0-	-13145	-0-	368	1	11544	3	Y	1326	1295	0			119
							1459	9									
03	29357	X	12841	-0-	-16516	-0-	336	1	11042	3	Y	1330	1354	0			95
							1463	9									
04	28410	X	14832	-0-	-13578	-0-	404	1	13066	3	Y	1238	1239	0			94
							1362	9									
05	17887	X	16689	-0-	-1198	-0-	156	1	15265	3	Y	1153	1159	0			88
							1268	9									
*06	15120	X	14063	-0-	-1057	-0-	50	1	12559	3	Y	1322	1260	0	1	8	148
							1454	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	10058	-0-	-5318	-0-	27	1	9133	3	Y	815	760	0	45	1	31
							1	4	897	9							
02	13888	X	6826	-0-	-7062	-0-	16	1	6247	3	Y	512	526	0			17
							563	9									
03	12896	X	7785	-0-	-5111	-0-	17	1	7239	3	Y	481	482	0			16
							529	9									
04	11940	X	7279	-0-	-4661	-0-	16	1	6687	3	Y	524	516	0			24
							576	9									
*05	11098	X	7605	-0-	-3493	-0-	17	1	6934	3	Y	580	579	0			25
							16	4	638	9							
*06	9720	X	4233	-0-	-5487	-0-	14	1	3836	3	Y	348	356	0			17
							383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	19875	-0-	-5297	-0-	275	1	17790	3	Y	1643	1501	0	140	1	39
							3	4	1807	9							
02	22736	X	16324	-0-	-6412	-0-	240	1	14832	3	Y	1137	1145	0			31
							1	4	1251	9							
03	25172	X	16484	-0-	-8688	-0-	215	1	14755	3	Y	1372	1375	0			28
							5	4	1509	9							
04	20850	X	14073	-0-	-6777	-0-	220	1	12642	3	Y	1100	1094	0			34
							1	4	1210	9							
*05	21545	X	11280	-0-	-10265	-0-	182	1	9935	3	Y	1054	1058	0			30
							4	4	1159	9							
*06	19230	X	9041	-0-	-10189	-0-	118	1	8271	3	Y	593	597	0			26
							652	9									

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
01	25916	X	23696	-0-	-2220	-0-	363	1	22838	3	Y	448	452	0			17
							2	4	493	9							
02	23072	X	20605	-0-	-2467	-0-	290	1	19784	3	Y	483	475	0			25
							531	9									
03	25172	X	23035	-0-	-2137	-0-	348	1	22191	3	Y	450	448	0			27
							1	4	495	9							
04	22920	X	22240	-0-	-680	-0-	537	1	21236	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
*05	23684	X	22089	-0-	-1595	-0-	344	1	21047	3	Y	634	613	0	20	1	22
							1	4	697	9							
*06	22920	X	19816	-0-	-3104	-0-	290	1	18846	3	Y	618	614	0			26
							680	9									

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
01	29605	X	27085	-0-	-2520	-0-	404	1	25468	3	Y	1100	1116	0			42
							3	4	1210	9							
02	25144	X	23273	-0-	-1871	-0-	321	1	21931	3	Y	928	921	0			49
							1021	9									
03	27993	X	24992	-0-	-3001	-0-	371	1	23683	3	Y	852	851	0			50
							1	4	937	9							
04	27090	X	23963	-0-	-3127	-0-	566	1	22348	3	Y	946	934	0	14	1	48
							8	4	1041	9							
05	27993	X	24522	-0-	-3471	-0-	372	1	22730	3	Y	1291	1254	0	41	1	44
							1420	9									
*06	26220	X	21552	-0-	-4668	-0-	311	1	20162	3	Y	981	985	0			40
							1079	9									

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
01	20770	X	14518	-0-	-6252	-0-	211	1	13266	3	Y	945	955	0			36
							1	4	1040	9							
02	16660	X	13827	-0-	-2833	-0-	186	1	12714	3	Y	843	835	0			44
							927	9									
03	14632	X	14498	-0-	-134	-0-	207	1	13177	3	Y	1013	997	0			60
							1114	9									
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	377	1	14911	3	Y	858	861	0	13	1	44
							6	4	944	9							
05	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	275	1	16827	3	Y	458	472	0	14	1	16
							504	9									
*06	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	238	1	15440	3	Y	367	367	0			15
							404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	42346	X	34948	-0-	-7398	-0-	518	1	32584	3	Y	1675	1676	0			65
							3	4	1843	9							
02	38248	X	31030	-0-	-7218	-0-	425	1	29105	3	Y	1363	1356	0			72
							1	4	1499	9							
03	36952	X	33922	-0-	-3030	-0-	497	1	31709	3	Y	1559	1539	0			92
							1	4	1715	9							
04	34920	X	33321	-0-	-1599	-0-	788	1	31164	3	Y	1234	1245	0	18	1	63
							12	4	1357	9							
*05	35681	X	32642	-0-	-3039	-0-	501	1	30659	3	Y	1346	1321	0	42	1	46
							1	4	1481	9							
*06	33810	X	26713	-0-	-7097	-0-	369	1	23942	3	Y	2184	2142	0			88
							2402	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	13543	-0-	-4933	-0-	175	1	11352	3	Y	1831	1678	0	156	1	43
							2	4	2014	9							
02	15596	X	12375	-0-	-3221	-0-	173	1	10682	3	Y	1381	1387	0			37
							1	4	1519	9							
03	17267	X	11797	-0-	-5470	-0-	145	1	9990	3	Y	1507	1513	0			31
							4	4	1658	9							
04	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	150	1	8621	3	Y	1215	1209	0			37
							1337	9									
*05	15438	X	10630	-0-	-4808	-0-	167	1	9097	3	Y	1238	1240	0			35
							4	4	1362	9							
*06	13260	X	11072	-0-	-2188	-0-	139	1	9766	3	Y	1061	1049	0	1	8	46
							1167	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	208	1	3863	3	Y	999	993	0			48
							11	4	1099	9							
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	193	1	3685	3	Y	885	886	0			47
							12	4	974	9							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	1052	1061	0			38
							7	4	1157	9							
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	3	Y	1012	1020	0			30
							4	4	1113	9							
*05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	190	1	3558	3	Y	1078	1062	0			46
							12	4	1186	9							
*06	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	26	1	2899	3	Y	1070	1050	0			66
							9	4	1177	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	Y	1468	1458	0			70
							13	4	1615	9							
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	233	1	4439	3	Y	1164	1172	0			62
							14	4	1280	9							
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	258	1	4994	3	Y	1358	1371	0			49
							9	4	1494	9							
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	243	1	4786	3	Y	1335	1345	0			39
							5	4	1469	9							
*05	6014	X	5860	-0-	-154	-0-	231	1	4314	3	Y	1182	1170	0			51
							15	4	1300	9							
*06	5820	X	4796	-0-	-1024	-0-	33	1	3512	3	Y	1128	1109	0			70
							10	4	1241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	247	1	4604	3	Y	1352	1352	0			65
							13	4	1487	9							
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	192	1	3641	3	Y	1324	1319	0			70
							11	4	1456	9							
03	5766	X	5330	-0-	-436	-0-	190	1	3676	3	Y	1325	1347	0			48
							6	4	1458	9							
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	224	1	4407	3	Y	1254	1265	0			37
							4	4	1379	9							
*05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	220	1	4099	3	Y	1069	1060	0			46
							14	4	1176	9							
*06	5580	X	4124	-0-	-1456	-0-	27	1	2931	3	Y	1052	1033	0			64
							9	4	1157	9							

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
01	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	329	1	6148	3	Y	1937	1908	0			93
							18	4	2131	9							
02	8148	X	6626	-0-	-1522	-0-	235	1	4471	3	Y	1733	1734	0			92
							14	4	1906	9							
03	9021	X	7274	-0-	-1747	-0-	254	1	4918	3	Y	1903	1926	0			69
							9	4	2093	9							
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	317	1	6234	3	Y	1907	1920	0			56
							6	4	2098	9							
*05	8897	X	8113	-0-	-784	-0-	315	1	5882	3	Y	1724	1706	0			74
							20	4	1896	9							
*06	8340	X	7451	-0-	-889	-0-	51	1	5529	3	Y	1686	1656	0			104
							16	4	1855	9							

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
01	28954	X	23048	-0-	-5906	-0-	353	1	22156	3	Y	488	495	0			19
							2	4	537	9							
02	25984	X	22313	-0-	-3671	-0-	314	1	21494	3	Y	458	453	0			24
							1	4	504	9							
03	28768	X	25413	-0-	-3355	-0-	384	1	24518	3	Y	464	461	0			27
							1	4	510	9							
04	27360	X	21817	-0-	-5543	-0-	527	1	20823	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
*05	24614	X	21746	-0-	-2868	-0-	339	1	20754	3	Y	593	575	0	19	1	20
							1	4	652	9							
*06	24600	X	19295	-0-	-5305	-0-	283	1	18404	3	Y	553	551	0			22
							608	9									

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
01	40145	X	27662	-0-	-12483	-0-	75	1	25260	3	Y	2114	1956	0	116	1	79
							2	4	2325	9			34	8			
02	36260	X	22518	-0-	-13742	-0-	50	1	20063	3	Y	2186	2190	0	5	8	70
							2405	9									
03	40145	X	23638	-0-	-16507	-0-	48	1	20917	3	Y	2429	2408	0	9	8	82
							1	4	2672	9							
04	26760	X	21782	-0-	-4978	-0-	47	1	19426	3	Y	2099	2082	0	4	8	95
							2309	9									
*05	27652	X	20267	-0-	-7385	-0-	45	1	17969	3	Y	2011	2013	0	6	8	87
							41	4	2212	9							
*06	26760	X	18571	-0-	-8189	-0-	60	1	16565	3	Y	1769	1770	0	1	8	86
							1946	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	23684	X	23513	-0-	-171	-0-	63	1	21081	3	Y	2153	2021	0	120	1	82
							1	4	2368	9							
02	21392	X	20552	-0-	-840	-0-	46	1	18485	3	Y	1837	1860	0			59
							2021	9									
03	23684	X	19550	-0-	-4134	-0-	40	1	17453	3	Y	1869	1864	0			64
							1	4	2056	9							
04	22740	X	18535	-0-	-4205	-0-	40	1	16557	3	Y	1762	1746	0			80
							1938	9									
*05	23498	X	17953	-0-	-5545	-0-	40	1	15979	3	Y	1725	1730	0			75
							36	4	1898	9							
*06	22740	X	16792	-0-	-5948	-0-	54	1	15002	3	Y	1578	1577	0	1	8	74
							1736	9									

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
01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	144	1	2698	3	Y	131	169	0			6
							8	4	144	9							
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	118	1	2254	3	Y	76	78	0			4
							7	4	84	9							
03	3503	X	2350	-0-	-1153	-0-	110	1	2141	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
04	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	125	1	2462	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
*05	3503	X	2521	-0-	-982	-0-	124	1	2317	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
*06	2910	X	152	-0-	-2758	-0-	1	1	86	3	Y	59	58	0			3
							65	9									

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
01	17763	X	8348	-0-	-9415	-0-	124	1	8035	3	Y	171	176	0	15	1	4
							1	4	188	9							
02	16044	X	12266	-0-	-3778	-0-	171	1	10555	3	Y	1400	1366	0			38
							1540	9									
03	16616	X	11528	-0-	-5088	-0-	143	1	9860	3	Y	1383	1392	0			29
							4	4	1521	9							
04	11550	X	8891	-0-	-2659	-0-	134	1	7649	3	Y	1007	1005	0			31
							1108	9									
*05	13578	X	6817	-0-	-6761	-0-	109	1	5901	3	Y	732	742	0			21
							2	4	805	9							
*06	13140	X	5066	-0-	-8074	-0-	60	1	4185	3	Y	746	735	0			31
							821	9									

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
01	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	240	1	15550	3	Y	1858	1698	0	158	1	44
							3	4	2044	9							
02	14924	X	13236	-0-	-1688	-0-	185	1	11467	3	Y	1439	1444	0			39
							1	4	1583	9							
03	16523	X	16155	-0-	-368	-0-	208	1	14247	3	Y	1541	1543	0	5	8	32
							5	4	1695	9							
04	15990	X	14071	-0-	-1919	-0-	213	1	12288	3	Y	1426	1414	0			44
							1	4	1569	9							
*05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	280	1	15280	3	Y	1755	1749	0			50
							6	4	1931	9							
*06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	225	1	15911	3	Y	1375	1366	0			58
							1	4	1513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13579	-0-	-309	-0-	172	1	11116	3	Y	2081	1897	0	177	1	49
							2	4	2289	9							
02	15260	X	9542	-0-	-5718	-0-	130	1	7972	3	Y	1309	1323	0			35
							1440	9									
03	16895	X	15083	-0-	-1812	-0-	194	1	13330	3	Y	1413	1419	0			29
							5	4	1554	9							
04	16350	X	10254	-0-	-6096	-0-	149	1	8582	3	Y	1384	1370	0			43
							1	4	1522	9							
*05	14167	X	13613	-0-	-554	-0-	218	1	11883	3	Y	1370	1374	0			39
							5	4	1507	9							
*06	14610	X	10425	-0-	-4185	-0-	131	1	9196	3	Y	998	994	0			43
							1098	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	11132	-0-	-6073	-0-	139	1	9042	3	Y	1772	1610	0	150	1	41
							2	4	1949	9			10	8			
02	17696	X	13825	-0-	-3871	-0-	194	1	11998	3	Y	1484	1485	0			40
							1	4	1632	9							
03	19592	X	13020	-0-	-6572	-0-	162	1	11115	3	Y	1581	1588	0			33
							4	4	1739	9							
04	18960	X	12078	-0-	-6882	-0-	183	1	10537	3	Y	1234	1229	0			38
							1	4	1357	9							
*05	15314	X	12885	-0-	-2429	-0-	207	1	11302	3	Y	1246	1249	0			35
							5	4	1371	9							
*06	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	169	1	11946	3	Y	5552	5351	0	4	8	232
							1	4	6107	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	286	1	5316	3	Y	2152	2135	0			103
							15	4	2367	9							
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	310	1	5909	3	Y	1943	1943	0			103
							19	4	2137	9							
03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	378	1	7301	3	Y	2162	2187	0			78
							12	4	2378	9							
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	346	1	6814	3	Y	1954	1975	0			57
							7	4	2149	9							
*05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	289	1	5416	3	Y	1832	1810	0			79
							19	4	2015	9							
*06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	45	1	4822	3	Y	1810	1777	0			111
							14	4	1991	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	35090	-0-	-219	-0-	96	1	32859	3	Y	1940	1940	0			83
							1	4	2134	9							
02	31892	X	28199	-0-	-3693	-0-	72	1	26915	3	Y	1102	1146	0			39
							1212	9									
03	35929	X	30312	-0-	-5617	-0-	58	1	28888	3	Y	1234	1216	0			57
							9	4	1357	9							
04	34770	X	28047	-0-	-6723	-0-	52	1	26767	3	Y	1105	1109	0			53
							12	4	1216	9							
05	35929	X	29141	-0-	-6788	-0-	60	1	27915	3	Y	1060	1057	0			56
							1166	9									
*06	33960	X	26105	-0-	-7855	-0-	75	1	25000	3	Y	936	901	0			91
							1030	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30221	X	30221	-0-		-0-	-0-	84	1	28836	3	Y	1182	1221	0			51
								1	4	1300	9							
02	28700	X	25421	-0-		-3279	-0-	65	1	24225	3	Y	1028	1042	0			37
								1131	9									
03	35402	X	28156	-0-		-7246	-0-	54	1	26822	3	Y	1156	1139	0			54
								8	4	1272	9							
04	34260	X	26957	-0-		-7303	-0-	50	1	25789	3	Y	1006	1012	0			48
								11	4	1107	9							
05	35402	X	27756	-0-		-7646	-0-	58	1	26624	3	Y	976	972	0			52
								1074	9									
*06	29250	X	25042	-0-		-4208	-0-	72	1	23992	3	Y	889	854	0			86
								978	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48053	X	48053	-0-		-0-	-0-	136	1	46647	3	Y	1154	1190	0			50
								1	4	1269	9							
02	37312	X	37312	-0-		-0-	-0-	97	1	36234	3	Y	892	910	0			32
								981	9									
03	50344	X	40660	-0-		-9684	-0-	80	1	39381	3	Y	1079	1061	0			50
								12	4	1187	9							
04	48720	X	38398	-0-		-10322	-0-	72	1	37244	3	Y	969	973	0			46
								16	4	1066	9							
05	50344	X	38256	-0-		-12088	-0-	81	1	37208	3	Y	879	878	0			47
								967	9									
*06	46500	X	32387	-0-		-14113	-0-	95	1	31500	3	Y	720	696	0			70
								792	9									

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48583	X	48583	-0-		-0-	-0-	136	1	46968	3	Y	1344	1389	0			58
								1	4	1478	9							
02	41076	X	38878	-0-		-2198	-0-	100	1	37531	3	Y	1134	1151	0			41
								1247	9									
03	47926	X	44491	-0-		-3435	-0-	87	1	42865	3	Y	1387	1363	0			65
								13	4	1526	9							
04	46380	X	39492	-0-		-6888	-0-	74	1	38179	3	Y	1112	1124	0			53
								16	4	1223	9							
*05	47926	X	38322	-0-		-9604	-0-	80	1	37039	3	Y	1093	1088	0			58
								1	4	1202	9							
*06	46380	X	33753	-0-		-12627	-0-	97	1	32584	3	Y	974	936	0			96
								1	4	1071	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	19871	-0-		-3069	-0-	54	1	17964	3	Y	1684	1575	0	94	1	64
								1	4	1852	9							
02	20720	X	17338	-0-		-3382	-0-	39	1	15613	3	Y	1533	1548	0			49
								1686	9									
03	21607	X	18681	-0-		-2926	-0-	39	1	17057	3	Y	1440	1440	0			49
								1	4	1584	9							
04	20910	X	15557	-0-		-5353	-0-	33	1	13906	3	Y	1471	1453	0			67
								1618	9									
*05	21607	X	14135	-0-		-7472	-0-	32	1	12627	3	Y	1316	1326	0			57
								28	4	1448	9							
*06	19230	X	12899	-0-		-6331	-0-	42	1	11567	3	Y	1173	1174	0	1	8	55
								1290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-					-0-
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

01	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	44	1	14881	3	Y	1584	1479	0	88	1	60
							1	4	1742	9							
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	33	1	13147	3	Y	1450	1463	0			47
							1595	9									
03	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	34	1	15127	3	Y	1470	1465	0	2	8	50
							1	4	1617	9							
04	15510	X	14375	-0-	-1135	-0-	31	1	12963	3	Y	1255	1248	0			57
							1381	9									
*05	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	37	1	14896	3	Y	1362	1360	0			59
							34	4	1498	9							
*06	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	56	1	15530	3	Y	1561	1545	0	1	8	73
							1717	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

01	17732	X	15013	-0-	-2719	-0-	198	1	12813	3	Y	1818	1663	0	155	1	43
							2	4	2000	9							
02	16016	X	13192	-0-	-2824	-0-	186	1	11492	3	Y	1375	1381	0			37
							1	4	1513	9							
03	17732	X	14843	-0-	-2889	-0-	188	1	12970	3	Y	1527	1532	0			32
							5	4	1680	9							
04	16200	X	12135	-0-	-4065	-0-	185	1	10665	3	Y	1167	1163	0			36
							1	4	1284	9							
*05	15686	X	11736	-0-	-3950	-0-	188	1	10250	3	Y	1176	1179	0			33
							4	4	1294	9							
*06	14520	X	12826	-0-	-1694	-0-	164	1	11626	3	Y	941	934	0			40
							1	4	1035	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

01	21638	X	16059	-0-	-5579	-0-	213	1	13776	3	Y	1880	1720	0	160	1	44
							2	4	2068	9							
02	18452	X	12612	-0-	-5840	-0-	171	1	10629	3	Y	1646	1646	0			44
							1	4	1811	9							
03	19747	X	16362	-0-	-3385	-0-	211	1	14456	3	Y	1536	1548	0			32
							5	4	1690	9							
04	17670	X	16119	-0-	-1551	-0-	246	1	14138	3	Y	1576	1559	0			49
							1	4	1734	9							
*05	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	275	1	14979	3	Y	1460	1468	0			41
							6	4	1606	9							
*06	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	214	1	15089	3	Y	1215	1203	0	1	8	52
							1	4	1337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	20336	X	13286	-0-	-7050	-0-	172	1	11162	3	Y	1773	1627	0	151	1	42
							2	4	1950	9							
02	16604	X	11525	-0-	-5079	-0-	159	1	9768	3	Y	1453	1456	0			39
							1598	9									
03	18383	X	14337	-0-	-4046	-0-	179	1	12260	3	Y	1722	1725	0			36
							4	4	1894	9							
04	17790	X	12067	-0-	-5723	-0-	183	1	10521	3	Y	1239	1237	0			38
							1363	9									
*05	14880	X	12252	-0-	-2628	-0-	197	1	10794	3	Y	1142	1148	0			32
							5	4	1256	9							
*06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	197	1	13879	3	Y	1163	1145	0	1	8	50
							1	4	1279	9							

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
01	17856	X	14767	-0-	-3089	-0-	194	1	12523	3	Y	1862	1701	0	159	1	44
							2	4	2048	9							
02	17024	X	11844	-0-	-5180	-0-	165	1	10173	3	Y	1369	1376	0			37
							1506	9									
03	18848	X	13474	-0-	-5374	-0-	169	1	11617	3	Y	1531	1536	0			32
							4	4	1684	9							
04	18240	X	11467	-0-	-6773	-0-	174	1	9971	3	Y	1202	1197	0			37
							1322	9									
*05	18848	X	10805	-0-	-8043	-0-	170	1	9292	3	Y	1217	1220	0			34
							4	4	1339	9							
*06	14280	X	10433	-0-	-3847	-0-	133	1	9363	3	Y	852	849	0			38
							937	9									

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
01	10881	X	7249	-0-	-3632	-0-	19	1	6172	3	Y	962	901	0	54	1	37
							1058	9									
02	9828	X	6786	-0-	-3042	-0-	15	1	5909	3	Y	784	796	0			25
							862	9									
03	9734	X	7499	-0-	-2235	-0-	15	1	6406	3	Y	980	972	0			33
							1078	9									
04	8760	X	6490	-0-	-2270	-0-	13	1	5486	3	Y	901	893	0			41
							991	9									
*05	8742	X	6334	-0-	-2408	-0-	14	1	5388	3	Y	836	841	0			36
							12	4	920	9							
*06	7260	X	5698	-0-	-1562	-0-	18	1	4892	3	Y	716	718	0			35
							788	9									

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
01	13392	X	10928	-0-	-2464	-0-	29	1	9981	3	Y	834	780	0	46	1	32
							1	4	917	9							
02	12096	X	10040	-0-	-2056	-0-	23	1	9120	3	Y	815	821	0			26
							897	9									
03	13392	X	10597	-0-	-2795	-0-	21	1	9634	3	Y	855	852	0			29
							1	4	941	9							
04	11910	X	10808	-0-	-1102	-0-	24	1	9831	3	Y	866	856	0			39
							953	9									
*05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	26	1	10372	3	Y	844	846	0			37
							24	4	928	9							
*06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	36	1	9905	3	Y	808	806	0			37
							889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9445	-0-		-568	-0-	26	1	8532	3	Y	806	755	0	45	1	31
								887	9									
02	9044	X	8610	-0-		-434	-0-	20	1	7807	3	Y	712	720	0			23
								783	9									
03	10013	X	8496	-0-		-1517	-0-	18	1	7596	3	Y	802	798	0			27
								882	9									
04	9690	X	8165	-0-		-1525	-0-	18	1	7313	3	Y	758	751	0			34
								834	9									
*05	9734	X	7018	-0-		-2716	-0-	15	1	6185	3	Y	731	733	0			32
								14	4	804	9							
*06	9240	X	7654	-0-		-1586	-0-	25	1	6794	3	Y	759	755	0			36
								835	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	23757	-0-		-3895	-0-	64	1	21526	3	Y	1969	1847	0	110	1	75
								1	4	2166	9							
02	24976	X	19804	-0-		-5172	-0-	44	1	17971	3	Y	1625	1648	0			52
								1	4	1788	9							
03	27652	X	21032	-0-		-6620	-0-	43	1	19019	3	Y	1790	1781	0			61
								1	4	1969	9							
04	23400	X	19178	-0-		-4222	-0-	42	1	17523	3	Y	1466	1460	0			67
								1613	9									
*05	24087	X	18683	-0-		-5404	-0-	43	1	17018	3	Y	1440	1445	0			62
								38	4	1584	9							
*06	22980	X	15888	-0-		-7092	-0-	53	1	14550	3	Y	1168	1175	0			55
								1285	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23418	X	23418	-0-		-0-	-0-	63	1	21137	3	Y	2015	1902	0	112	1	77
								1	4	2217	9							
02	21476	X	18289	-0-		-3187	-0-	40	1	16507	3	Y	1583	1609	0			51
								1	4	1741	9							
03	26009	X	18710	-0-		-7299	-0-	38	1	16935	3	Y	1578	1575	0			54
								1	4	1736	9							
04	25170	X	15491	-0-		-9679	-0-	34	1	13987	3	Y	1336	1329	0			61
								1470	9									
*05	26009	X	17639	-0-		-8370	-0-	40	1	15962	3	Y	1455	1453	0			63
								36	4	1601	9							
*06	22650	X	19485	-0-		-3165	-0-	62	1	17541	3	Y	1710	1692	0	1	8	80
								1	4	1881	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	14792	-0-		-6350	-0-	38	1	12750	3	Y	1821	1700	0	101	1	69
								1	4	2003	9			3	8			
02	19096	X	15586	-0-		-3510	-0-	35	1	13737	3	Y	1649	1665	0			53
								1814	9									
03	21142	X	18628	-0-		-2514	-0-	38	1	16575	3	Y	1831	1799	0	23	8	62
								1	4	2014	9							
04	18180	X	12171	-0-		-6009	-0-	25	1	10596	3	Y	1409	1407	0			64
								1550	9									
*05	18662	X	14467	-0-		-4195	-0-	33	1	12951	3	Y	1322	1329	0			57
								29	4	1454	9							
*06	18054	X	18054	-0-		-0-	-0-	58	1	16072	3	Y	1749	1723	0	1	8	81
								1924	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18706	-0-		-1506	-0-	50	1	16833	3	Y	1656	1552	0	92	1	63
								1	4	1822	9							
02	18256	X	14904	-0-		-3352	-0-	33	1	13489	3	Y	1255	1278	0			40
								1	4	1381	9							
03	20212	X	14634	-0-		-5578	-0-	29	1	13085	3	Y	1381	1374	0			47
								1	4	1519	9							
04	18090	X	14890	-0-		-3200	-0-	32	1	13283	3	Y	1432	1414	0			65
								1575	9									
*05	18693	X	14824	-0-		-3869	-0-	34	1	13395	3	Y	1241	1252	0			54
								30	4	1365	9							
*06	18090	X	14298	-0-		-3792	-0-	45	1	12563	3	Y	1536	1515	0	2	8	74
								1690	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67928	X	67928	-0-		-0-	-0-	96	1	63901	3	Y	3568	3555	0			58
								6	4	3925	9							
02	63292	X	63292	-0-		-0-	-0-	86	1	59888	3	Y	3013	3016	0			55
								4	4	3314	9							
03	69905	X	69317	-0-		-588	-0-	92	1	65696	3	Y	3206	1738	0	1473	1	50
								2	4	3527	9							
04	67650	X	65473	-0-		-2177	-0-	87	1	62136	3	Y	2954	2944	1			60
								1	4	3249	9							
*05	69905	X	67500	-0-		-2405	-0-	99	1	64311	3	Y	2807	2813	1			54
								2	4	3088	9							
*06	77289	X	77289	-0-		-0-	-0-	256	1	73447	3	Y	3209	3180	1			83
								56	4	3530	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	12921	-0-		-4811	-0-	60	1	10884	3	Y	1797	1796	0			64
								1977	9									
02	16016	X	15242	-0-		-774	-0-	86	1	13560	3	Y	1451	1454	0			61
								1596	9									
03	17987	X	17987	-0-		-0-	-0-	102	1	16528	3	Y	1234	1258	0			37
								1357	9									
04	15126	X	15126	-0-		-0-	-0-	77	1	12843	3	Y	2005	1964	0			78
								2206	9									
05	16864	X	15909	-0-		-955	-0-	93	1	13294	3	Y	2293	2248	0			123
								2522	9									
*06	17400	X	15064	-0-		-2336	-0-	80	1	13044	3	Y	1764	1829	0			58
								1940	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13717	-0-		-2093	-0-	67	1	12151	3	Y	1363	1378	0			49
								1499	9									
02	14364	X	11571	-0-		-2793	-0-	65	1	10277	3	Y	1117	1119	0			47
								1229	9									
03	15903	X	11113	-0-		-4790	-0-	59	1	9622	3	Y	1302	1309	0			40
								1432	9									
04	15390	X	11123	-0-		-4267	-0-	56	1	9359	3	Y	1553	1533	0			60
								1708	9									
05	15345	X	10400	-0-		-4945	-0-	64	1	9102	3	Y	1122	1122	0			60
								1234	9									
*06	13260	X	8621	-0-		-4639	-0-	45	1	7385	3	Y	1083	1108	0			35
								1191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8947	-0-	-1717	-0-	43	1	7764	3	Y	1036	1044	0			37
							1140	9									
02	9632	X	9267	-0-	-365	-0-	51	1	7995	3	Y	1110	1100	0			47
							1221	9									
03	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	62	1	10025	3	Y	1464	1467	0			44
							1610	9									
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	Y	1583	1565	0			62
							1741	9									
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	71	1	10029	3	Y	1542	1521	0			83
							1696	9									
*06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	57	1	9297	3	Y	2058	2075	0			66
							2264	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

01	13671	X	9928	-0-	-3743	-0-	27	1	9047	3	N	775	727	0	43	1	30
							1	4	853	9							
02	12348	X	9395	-0-	-2953	-0-	21	1	8563	3	N	737	743	0			24
							811	9									
03	13547	X	10536	-0-	-3011	-0-	21	1	9580	3	N	849	844	0			29
							1	4	934	9							
04	12000	X	8946	-0-	-3054	-0-	20	1	8112	3	N	740	735	0			34
							814	9									
*05	10602	X	9800	-0-	-802	-0-	23	1	9046	3	N	646	652	0			28
							20	4	711	9							
*06	10200	X	9918	-0-	-282	-0-	33	1	9186	3	N	635	633	0			30
							699	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

01	14012	X	8714	-0-	-5298	-0-	208	1	7010	3	Y	1360	1311	0			108
							1496	9									
02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	483	1	15177	3	Y	1293	1285	0			116
							1422	9									
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	451	1	14850	3	Y	451	535	0			32
							496	9									
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	286	1	9271	3	Y	499	493	0			38
							549	9									
05	18910	X	8718	-0-	-10192	-0-	83	1	8174	3	Y	419	425	0			32
							461	9									
*06	18300	X	10402	-0-	-7898	-0-	38	1	9612	3	Y	684	640	0	1	8	75
							752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	10300	-0-	-9292	-0-	27	1	8933	3	Y	1218	1148	0	68	1	46
							1340	9									
02	17108	X	10111	-0-	-6997	-0-	23	1	8970	3	Y	1016	1029	0			33
							1118	9									
03	18941	X	10606	-0-	-8335	-0-	21	1	9474	3	Y	1009	1008	0			34
							1	4	1110	9							
04	18330	X	10260	-0-	-8070	-0-	22	1	9163	3	Y	977	967	0			44
							1075	9									
*05	13826	X	10856	-0-	-2970	-0-	24	1	9754	3	Y	959	961	0			42
							23	4	1055	9							
*06	10830	X	9747	-0-	-1083	-0-	32	1	8785	3	Y	845	846	0			42
							930	9									

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
01	24273	X	16390	-0-	-7883	-0-	84	1	13940	3	Y	2149	2102	0	8	8	173
							2	4	2364	9							
02	21924	X	17110	-0-	-4814	-0-	75	1	15051	3	Y	1802	1753	0	1	8	221
							2	4	1982	9							
03	24273	X	19198	-0-	-5075	-0-	96	1	17158	3	Y	1764	1805	0	3	8	177
							4	4	1940	9							
04	17820	X	16382	-0-	-1438	-0-	90	1	15782	3	Y	459	580	0	1	8	55
							5	4	505	9							
*05	18941	X	17114	-0-	-1827	-0-	92	1	15292	3	Y	1568	1412	0			211
							5	4	1725	9							
*06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	129	1	21728	3	Y	2362	2261	0			312
							17	4	2598	9							

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
01	22723	X	18149	-0-	-4574	-0-	96	1	15891	3	Y	1964	1955	0			159
							2	4	2160	9							
02	19992	X	1000	-0-	-18992	-0-	3	1	599	3	Y	362	476	0			45
							398	9									
03	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					Y	-0-					-0-
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
*06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	27	1	9330	3	Y	1288	1187	0	72	1	49
							1	4	1417	9							
02	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	27	1	11322	3	Y	1537	1536	0			50
							1	4	1691	9							
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	28	1	12343	3	Y	1423	1425	0			48
							1	4	1565	9							
04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	24	1	10386	3	Y	1025	1026	0			47
							1	4	1128	9							
*05	14446	X	11556	-0-	-2890	-0-	26	1	10374	3	Y	1029	1031	0			45
							24	4	1132	9							
*06	13980	X	11689	-0-	-2291	-0-	37	1	10313	3	Y	1217	1204	0			57
							1339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4096	-0-		-306		-0-	192	1	3333	3	Y	516	526	0			28
									3	4	568	9							
02	4054	X	4054	-0-		-0-		-0-	192	1	3300	3	Y	511	506	0			33
									562	9									
03	4417	X	4417	-0-		-0-		-0-	215	1	3703	3	Y	454	465	0			22
									499	9									
04	4067	X	4067	-0-		-0-		-0-	193	1	3386	3	Y	444	442	0			24
									488	9									
*05	4402	X	4374	-0-		-28		-0-	201	1	3561	3	Y	492	489	0			27
									71	4	541	9							
*06	4260	X	3440	-0-		-820		-0-	151	1	2829	3	Y	417	426	0			18
									1	4	459	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67022	X	60845	-0-		-6177		-0-	86	1	57057	3	Y	3362	3353	0			55
									4	4	3698	9							
02	60536	X	54008	-0-		-6528		-0-	74	1	51070	3	Y	2600	2607	0			48
									4	4	2860	9							
03	67022	X	60057	-0-		-6965		-0-	80	1	57000	3	Y	2705	1467	0	1244	1	42
									1	4	2976	9							
04	60210	X	58867	-0-		-1343		-0-	78	1	55580	3	Y	2916	2899	1			59
									1	4	3208	9							
*05	61090	X	61090	-0-		-0-		-0-	89	1	57733	3	Y	2970	2972	1			57
									1	4	3267	9							
*06	61756	X	61756	-0-		-0-		-0-	203	1	58287	3	Y	2928	2908	1			77
									45	4	3221	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	15301	-0-		-7949		-0-	89	1	14566	3	Y	586	601	0			47
									1	4	645	9							
02	21000	X	16710	-0-		-4290		-0-	79	1	15823	3	Y	733	690	0			90
									2	4	806	9							
03	18166	X	17764	-0-		-402		-0-	93	1	16609	3	Y	962	955	0			97
									4	4	1058	9							
04	16560	X	16307	-0-		-253		-0-	89	1	15524	3	Y	626	648	0			75
									5	4	689	9							
*05	18507	X	16475	-0-		-2032		-0-	93	1	15433	3	Y	858	818	0			115
									5	4	944	9							
*06	17910	X	15362	-0-		-2548		-0-	83	1	14011	3	Y	1143	1106	0			152
									11	4	1257	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12723	X	12723	-0-		-0-		-0-	74	1	12112	3	Y	487	495	0			39
									1	4	536	9							
02	12974	X	12974	-0-		-0-		-0-	62	1	12291	3	Y	564	534	0			69
									1	4	620	9							
03	13497	X	13497	-0-		-0-		-0-	71	1	12693	3	Y	664	666	0			67
									3	4	730	9							
04	12578	X	12578	-0-		-0-		-0-	69	1	11936	3	Y	518	523	0			62
									3	4	570	9							
*05	14353	X	10710	-0-		-3643		-0-	61	1	10115	3	Y	483	480	0			65
									3	4	531	9							
*06	13890	X	7840	-0-		-6050		-0-	43	1	7336	3	Y	414	421	0			58
									6	4	455	9							

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
01	16554	X	13089	-0-	-3465	-0-	72	1	11848	3	Y	1062	1054	0			86
							1	4	1168	9							
02	15400	X	11998	-0-	-3402	-0-	54	1	10895	3	Y	953	922	0			117
							1	4	1048	9							
03	17050	X	13734	-0-	-3316	-0-	74	1	13097	3	Y	509	575	0			51
							3	4	560	9							
04	16500	X	13096	-0-	-3404	-0-	68	1	11893	3	Y	1028	955	0			124
							4	4	1131	9							
*05	15500	X	14138	-0-	-1362	-0-	81	1	13455	3	Y	544	595	0			73
							4	4	598	9							
*06	13290	X	12347	-0-	-943	-0-	69	1	11520	3	Y	681	663	0			91
							9	4	749	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

01	8928	X	4319	-0-	-4609	-0-	113	1	3833	3	Y	339	354	0			27
							373	9									
02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	130	1	4075	3	Y	52	74	0			5
							57	9									
03	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	225	1	7408	3	Y	323	305	0			23
							355	9									
04	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	208	1	6722	3	Y	894	849	0			68
							983	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	59	1	5790	3	Y	1122	1104	0			86
							1234	9									
*06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	37	1	9313	3	Y	834	821	0	1	8	98
							917	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

01	10943	X	5318	-0-	-5625	-0-	138	1	4675	3	Y	459	465	0			36
							505	9									
02	9884	X	5127	-0-	-4757	-0-	149	1	4700	3	Y	253	266	0			23
							278	9									
03	12059	X	5542	-0-	-6517	-0-	152	1	4988	3	Y	365	362	0			26
							402	9									
04	11670	X	5702	-0-	-5968	-0-	156	1	5027	3	Y	472	462	0			36
							519	9									
05	12059	X	5773	-0-	-6286	-0-	53	1	5240	3	Y	436	439	0			33
							480	9									
*06	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	17	1	4318	3	Y	513	488	0	1	8	58
							564	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10750	-0-		-1154	-0-	149	1	8642	3	Y	1715	1717	0			65
								72	4	1887	9							
02	10752	X	10303	-0-		-449	-0-	152	1	8273	3	Y	1477	1480	0			62
								253	4	1625	9							
03	15803	X	15803	-0-		-0-	-0-	277	1	12932	3	Y	1713	1711	0			64
								710	4	1884	9							
04	12656	X	12656	-0-		-0-	-0-	210	1	10308	3	Y	1627	1640	0			51
								348	4	1790	9							
*05	12070	X	12070	-0-		-0-	-0-	191	1	9492	3	Y	1576	1568	0			59
								653	4	1734	9							
*06	11520	X	8805	-0-		-2715	-0-	188	1	7856	3	Y	687	698	0	14	1	34
								5	4	756	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	7630	-0-		-14132	-0-	20	1	6517	3	Y	994	936	0	55	1	38
								1093	9									
02	19656	X	7570	-0-		-12086	-0-	17	1	6637	3	Y	833	844	0			27
								916	9									
03	14291	X	8520	-0-		-5771	-0-	18	1	7494	3	Y	916	912	0			31
								1008	9									
04	13740	X	8459	-0-		-5281	-0-	18	1	7559	3	Y	802	797	0			36
								882	9									
*05	11098	X	7339	-0-		-3759	-0-	16	1	6376	3	Y	848	847	0			37
								14	4	933	9							
*06	8250	X	8006	-0-		-244	-0-	26	1	7179	3	Y	728	729	0			37
								801	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	13399	-0-		-7774	-0-	75	1	10727	3	Y	2346	2272	0	62	8	185
								16	4	2581	9							
02	17500	X	8986	-0-		-8514	-0-	48	1	6600	3	Y	2124	2046	0	73	8	190
								2	4	2336	9							
03	20305	X	9050	-0-		-11255	-0-	48	1	6621	3	Y	2162	2156	0	10	8	186
								3	4	2378	9							
04	19650	X	11900	-0-		-7750	-0-	65	1	10878	3	Y	846	970	0			62
								26	4	931	9							
*05	20305	X	4220	-0-		-16085	-0-	24	1	3482	3	Y	634	645	0			51
								17	4	697	9							
*06	12960	X	-0-	-0-		-12960	-0-					Y	-0-	51	0			-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	12503	-0-		-10685	-0-	74	1	10560	3	Y	1685	1671	0			136
								15	4	1854	9							
02	20944	X	-0-	-0-		-20944	-0-					Y	-0-	136	0			-0-
03	20553	X	-0-	-0-		-20553	-0-					Y	-0-					-0-
04	24825	X	24825	-0-		-0-	-0-	125	1	20831	3	Y	3472	3219	0			253
								50	4	3819	9							
*05	21597	X	21597	-0-		-0-	-0-	127	1	18894	3	Y	2256	2329	0			180
								94	4	2482	9							
*06	20463	X	20463	-0-		-0-	-0-	126	1	17728	3	Y	2361	2315	0			226
								12	4	2597	9							

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
01	28210	X	23637	-0-	-4573	-0-	143	1	20583	3	Y	2619	2559	0			212
							30	4	2881	9							
02	28049	X	28049	-0-	-0-	-0-	181	1	24996	3	Y	2603	2574	0			241
							9	4	2863	9							
03	27807	X	27591	-0-	-216	-0-	175	1	24141	3	Y	2966	2950	0			257
							12	4	3263	9							
04	26910	X	21095	-0-	-5815	-0-	106	1	17698	3	Y	2954	2996	0			215
							42	4	3249	9							
*05	31062	X	19838	-0-	-11224	-0-	114	1	16853	3	Y	2534	2547	0			202
							84	4	2787	9							
*06	30060	X	18917	-0-	-11143	-0-	110	1	15399	3	Y	3089	2998	0			293
							10	4	3398	9							

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
01	21111	X	11922	-0-	-9189	-0-	70	1	10069	3	Y	1607	1579	0			130
							15	4	1768	9							
02	19068	X	10700	-0-	-8368	-0-	66	1	9181	3	Y	1318	1326	0			122
							3	4	1450	9							
03	17081	X	13458	-0-	-3623	-0-	86	1	11768	3	Y	1453	1449	0			126
							6	4	1598	9							
04	16530	X	14927	-0-	-1603	-0-	77	1	12814	3	Y	1823	1816	0			133
							31	4	2005	9							
*05	17081	X	13471	-0-	-3610	-0-	78	1	11583	3	Y	1593	1599	0			127
							58	4	1752	9							
*06	13020	X	12673	-0-	-347	-0-	75	1	10536	3	Y	1868	1817	0			178
							7	4	2055	9							

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
01	18538	X	15943	-0-	-2595	-0-	95	1	13694	3	Y	1940	1883	0			157
							20	4	2134	9							
02	16744	X	14283	-0-	-2461	-0-	90	1	12440	3	Y	1589	1599	0			147
							5	4	1748	9							
03	16585	X	14623	-0-	-1962	-0-	93	1	12875	3	Y	1499	1516	0			130
							6	4	1649	9							
04	15420	X	11260	-0-	-4160	-0-	58	1	9762	3	Y	1288	1324	0			94
							23	4	1417	9							
*05	15934	X	12255	-0-	-3679	-0-	71	1	10547	3	Y	1440	1419	0			115
							53	4	1584	9							
*06	15420	X	11315	-0-	-4105	-0-	70	1	9863	3	Y	1250	1243	0			122
							7	4	1375	9							

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
01	24118	X	21387	-0-	-2731	-0-	128	1	18355	3	Y	2616	2552	0			211
							26	4	2878	9							
02	21784	X	19091	-0-	-2693	-0-	118	1	16310	3	Y	2415	2403	0			223
							6	4	2657	9							
03	22444	X	19955	-0-	-2489	-0-	125	1	17193	3	Y	2389	2405	0			207
							9	4	2628	9							
04	21720	X	16202	-0-	-5518	-0-	80	1	13296	3	Y	2540	2562	0			185
							32	4	2794	9							
*05	21390	X	15734	-0-	-5656	-0-	88	1	13031	3	Y	2318	2318	0			185
							65	4	2550	9							
*06	20700	X	14336	-0-	-6364	-0-	92	1	12891	3	Y	1222	1282	0			125
							9	4	1344	9							

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
01	35061	X	25612	-0-	-9449	-0-	65	1	23097	3	Y	2213	2210	1			82
							16	4	2434	9							
02	31220	X	22854	-0-	-8366	-0-	62	1	20765	3	Y	1817	1828	1			71
							28	4	1999	9							
03	33077	X	26484	-0-	-6593	-0-	79	1	24166	3	Y	1989	2011	1			49
							51	4	2188	9							
04	31320	X	23542	-0-	-7778	-0-	78	1	21313	3	Y	1933	1902	1			80
							25	4	2126	9							
*05	27435	X	26454	-0-	-981	-0-	78	1	24086	3	Y	2052	2052	1			80
							33	4	2257	9							
*06	32549	X	32549	-0-	-0-	-0-	86	1	29698	3	Y	2447	2442	0	4	8	81
							73	4	2692	9							

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
01	31403	X	25447	-0-	-5956	-0-	139	1	22537	3	Y	2519	2495	0			133
							2771	9									
02	27748	X	23060	-0-	-4688	-0-	129	1	20559	3	Y	2156	2137	0			152
							2372	9									
03	30721	X	25091	-0-	-5630	-0-	133	1	22317	3	Y	2401	2427	0			126
							2641	9									
04	28440	X	24361	-0-	-4079	-0-	129	1	21693	3	Y	2308	2328	0			106
							2539	9									
05	27404	X	25779	-0-	-1625	-0-	118	1	23100	3	Y	2328	2255	0			179
							2561	9									
*06	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	109	1	25963	3	Y	2586	2572	0			193
							2845	9									

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
01	43648	X	42034	-0-	-1614	-0-	60	1	39576	3	Y	2177	2168	0	4	8	36
							3	4	2395	9							
02	39424	X	35345	-0-	-4079	-0-	48	1	33187	3	Y	1916	1917	0			35
							2	4	2108	9							
03	43648	X	34938	-0-	-8710	-0-	46	1	32679	3	Y	2011	1090	0	925	1	31
							1	4	2212	9							
04	40680	X	31814	-0-	-8866	-0-	42	1	29833	3	Y	1763	1758	1			36
							1939	9									
*05	42036	X	33132	-0-	-8904	-0-	48	1	31123	3	Y	1782	1784	1			34
							1	4	1960	9							
*06	40680	X	32443	-0-	-8237	-0-	106	1	30447	3	Y	1697	1687	1			44
							23	4	1867	9							

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
01	18817	X	17872	-0-	-945	-0-	239	1	15823	3	Y	1642	1646	0			27
							4	4	1806	9							
02	16996	X	9912	-0-	-7084	-0-	150	1	8842	3	Y	836	845	0			18
							920	9									
03	18817	X	7879	-0-	-10938	-0-	124	1	6715	3	Y	945	943	0			20
							1040	9									
04	17310	X	8561	-0-	-8749	-0-	149	1	7524	3	Y	807	810	0			17
							888	9									
05	17887	X	4124	-0-	-13763	-0-	137	1	3733	3	Y	231	240	0			8
							254	9									
*06	17310	X	257	-0-	-17053	-0-	20	1	223	3	Y	13	12	0	8	8	1
							14	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	39163	-0-	-6841	-0-	56	1	37509	3	Y	1450	1447	0			24
							3	4	1595	9							
02	41552	X	33706	-0-	-7846	-0-	46	1	32213	3	Y	1314	1314	0			24
							2	4	1445	9							
03	46004	X	36690	-0-	-9314	-0-	49	1	35072	3	Y	1425	773	0	654	1	22
							1	4	1568	9							
04	41610	X	34537	-0-	-7073	-0-	46	1	32917	3	Y	1431	1424	1			29
							1574	9									
*05	41447	X	34717	-0-	-6730	-0-	51	1	33259	3	Y	1278	1283	1			24
							1	4	1406	9							
*06	37890	X	31056	-0-	-6834	-0-	104	1	29999	3	Y	845	850	1			19
							23	4	930	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	77	1	51148	3	Y	3932	3917	0			64
							4	4	4325	9							
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	64	1	44751	3	Y	3209	3214	0			59
							3	4	3530	9							
03	52235	X	49744	-0-	-2491	-0-	66	1	46995	3	Y	2438	1322	0	1137	1	38
							1	4	2682	9							
04	50550	X	47714	-0-	-2836	-0-	62	1	44329	3	Y	3020	2997	1			61
							1	4	3322	9							
*05	52235	X	49981	-0-	-2254	-0-	72	1	46545	3	Y	3057	3060	1			58
							1	4	3363	9							
*06	60061	X	60061	-0-	-0-	-0-	196	1	56244	3	Y	3253	3228	1			83
							43	4	3578	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53258	X	48250	-0-	-5008	-0-	70	1	46251	3	Y	1750	1747	0			29
							4	4	1925	9							
02	48132	X	40907	-0-	-7225	-0-	56	1	39151	3	Y	1543	1544	0			28
							3	4	1697	9							
03	53289	X	46075	-0-	-7214	-0-	62	1	44304	3	Y	1553	842	0	715	1	24
							1	4	1708	9							
04	51570	X	45442	-0-	-6128	-0-	61	1	43900	3	Y	1345	1342	1			27
							1	4	1480	9							
*05	50933	X	42812	-0-	-8121	-0-	63	1	41275	3	Y	1339	1340	1			26
							1	4	1473	9							
*06	46680	X	42579	-0-	-4101	-0-	143	1	41075	3	Y	1209	1204	1			31
							31	4	1330	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	9034	-0-	-5691	-0-	52	1	8626	3	Y	323	333	0			26
							1	4	355	9							
02	12544	X	7796	-0-	-4748	-0-	37	1	7452	3	Y	278	270	0			34
							1	4	306	9							
03	12214	X	8899	-0-	-3315	-0-	47	1	8347	3	Y	457	445	0			46
							2	4	503	9							
04	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	50	1	8545	3	Y	2361	2123	0			284
							2	4	2597	9							
*05	11532	X	9399	-0-	-2133	-0-	50	1	8360	3	Y	896	1060	0			120
							3	4	986	9							
*06	8730	X	8686	-0-	-44	-0-	50	1	8332	3	Y	271	344	0			47
							6	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6299	-0-		-118	-0-	36	1	6043	3	Y	199	200	0			16
								1	4	219	9							
02	5796	X	5024	-0-		-772	-0-	25	1	4801	3	Y	180	174	0			22
								198	9									
03	6138	X	5660	-0-		-478	-0-	29	1	5076	3	Y	504	475	0			51
								1	4	554	9							
04	6090	X	4731	-0-		-1359	-0-	25	1	4369	3	Y	305	319	0			37
								1	4	336	9							
*05	6293	X	5651	-0-		-642	-0-	32	1	5468	3	Y	135	154	0			18
								2	4	149	9							
*06	6090	X	4885	-0-		-1205	-0-	28	1	4677	3	Y	160	157	0			22
								4	4	176	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9307	-0-		-2101	-0-	53	1	8745	3	Y	462	470	0			37
								1	4	508	9							
02	10192	X	9408	-0-		-784	-0-	44	1	8867	3	Y	451	433	0			55
								1	4	496	9							
03	11284	X	10768	-0-		-516	-0-	56	1	9831	3	Y	799	774	0			80
								2	4	879	9							
04	10890	X	9628	-0-		-1262	-0-	52	1	9019	3	Y	504	523	0			61
								3	4	554	9							
*05	11253	X	9163	-0-		-2090	-0-	51	1	8553	3	Y	505	498	0			68
								3	4	556	9							
*06	10410	X	9522	-0-		-888	-0-	52	1	8793	3	Y	609	595	0			82
								7	4	670	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20298	X	20298	-0-		-0-	-0-	47	1	17489	3	Y	2493	2486	0	14	8	62
								20	4	2742	9							
02	17836	X	15004	-0-		-2832	-0-	38	1	12508	3	Y	2228	2184	0	8	8	98
								7	4	2451	9							
03	19747	X	15407	-0-		-4340	-0-	40	1	13014	3	Y	2131	2172	0			57
								9	4	2344	9							
04	19110	X	15558	-0-		-3552	-0-	45	1	13145	3	Y	2143	2156	0			44
								11	4	2357	9							
*05	23075	X	23075	-0-		-0-	-0-	63	1	19633	3	Y	2937	2876	0			105
								148	4	3231	9							
*06	21552	X	21552	-0-		-0-	-0-	84	1	19116	3	Y	2136	1980	0	115	1	145
								2	4	2350	9			1	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15240	X	15240	-0-		-0-	-0-	208	1	12038	3	Y	2631	2650	0			99
								100	4	2894	9							
02	13552	X	13060	-0-		-492	-0-	183	1	9968	3	Y	2367	2366	0			100
								305	4	2604	9							
03	15004	X	14372	-0-		-632	-0-	227	1	10595	3	Y	2698	2698	0			100
								582	4	2968	9							
04	14520	X	12899	-0-		-1621	-0-	201	1	9848	3	Y	2288	2317	0			71
								333	4	2517	9							
*05	15004	X	11507	-0-		-3497	-0-	169	1	8387	3	Y	2158	2149	0			80
								577	4	2374	9							
*06	14543	X	14543	-0-		-0-	-0-	254	1	10608	3	Y	3341	3205	0	65	1	151
								6	4	3675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	58	1	21139	3	Y	2418	2424	0			60
							23	4	2660	9							
02	20776	X	19155	-0-	-1621	-0-	51	1	16919	3	Y	1977	1950	0			87
							10	4	2175	9							
03	23002	X	19106	-0-	-3896	-0-	52	1	16923	3	Y	1926	1961	0			52
							12	4	2119	9							
04	22260	X	18811	-0-	-3449	-0-	56	1	16506	3	Y	2032	2042	0			42
							14	4	2235	9							
*05	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	74	1	23093	3	Y	2310	2269	0			83
							173	4	2541	9							
*06	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	112	1	25482	3	Y	2732	2486	0	145	1	182
							3	4	3005	9			1	8			

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
01	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	56	1	9273	3	Y	508	537	0			41
							1	4	559	9							
02	11004	X	9988	-0-	-1016	-0-	45	1	9048	3	Y	813	754	0			100
							1	4	894	9							
03	11594	X	9735	-0-	-1859	-0-	49	1	8778	3	Y	824	841	0			83
							2	4	906	9							
04	10620	X	10200	-0-	-420	-0-	53	1	9339	3	Y	732	727	0			88
							3	4	805	9							
*05	11067	X	8463	-0-	-2604	-0-	47	1	7732	3	Y	620	625	0			83
							2	4	682	9							
*06	10710	X	6161	-0-	-4549	-0-	35	1	5719	3	Y	366	395	0			55
							4	4	403	9							

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
01	16740	X	14130	-0-	-2610	-0-	378	1	12771	3	Y	892	903	0			71
							981	9									
02	12712	X	8070	-0-	-4642	-0-	231	1	7225	3	Y	558	579	0			50
							614	9									
03	13702	X	8222	-0-	-5480	-0-	214	1	7043	3	Y	877	864	0			63
							965	9									
04	13680	X	8917	-0-	-4763	-0-	239	1	7723	3	Y	868	865	0			66
							955	9									
05	14136	X	11337	-0-	-2799	-0-	105	1	10343	3	Y	808	812	0			62
							889	9									
*06	13680	X	9279	-0-	-4401	-0-	33	1	8367	3	Y	799	768	0	1	8	91
							879	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	18302	-0-	-4452	-0-	99	1	16156	3	Y	1861	1830	0	8	8	98
							2047	9									
02	19460	X	15324	-0-	-4136	-0-	84	1	13457	3	Y	1621	1605	0			114
							1783	9									
03	21421	X	17755	-0-	-3666	-0-	94	1	15795	3	Y	1696	1708	0	14	8	88
							1866	9									
04	19860	X	17106	-0-	-2754	-0-	90	1	15222	3	Y	1631	1644	0			75
							1794	9									
05	19282	X	16070	-0-	-3212	-0-	74	1	14580	3	Y	1287	1263	0			99
							1416	9									
*06	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	79	1	18802	3	Y	1699	1672	0			126
							1869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12648	X	3031	-0-	-9617	-0-	86	1	2908	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
02	11424	X	3073	-0-	-8351	-0-	91	1	2852	3	Y	118	110	0			11
							130	9									
03	10571	X	3192	-0-	-7379	-0-	85	1	2774	3	Y	303	292	0			22
							333	9									
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	213	1	6916	3	Y	1214	1144	0			92
							1335	9									
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	104	1	10156	3	Y	2524	2423	0			193
							2776	9									
*06	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	45	1	11315	3	Y	2716	2599	0	2	8	308
							2988	9									

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
01	55774	X	55774	-0-	-0-	-0-	80	1	52834	3	Y	2595	2543	0	46	8	42
							5	4	2855	9							
02	47595	X	47595	-0-	-0-	-0-	65	1	44929	3	Y	2362	2331	0	30	8	43
							3	4	2598	9							
03	54529	X	48249	-0-	-6280	-0-	64	1	45489	3	Y	2450	1329	0	1126	1	38
							1	4	2695	9							
04	52770	X	45095	-0-	-7675	-0-	60	1	42777	3	Y	2052	2049	1			41
							1	4	2257	9							
*05	54529	X	36642	-0-	-17887	-0-	53	1	34874	3	Y	1558	1569	1			30
							1	4	1714	9							
*06	52770	X	24791	-0-	-27979	-0-	83	1	23752	3	Y	853	863	1			20
							18	4	938	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	13377	-0-	-6246	-0-	332	1	11240	3	Y	1641	1651	0			130
							1805	9									
02	14336	X	6086	-0-	-8250	-0-	163	1	5092	3	Y	755	817	0			68
							831	9									
03	15469	X	6438	-0-	-9031	-0-	187	1	6192	3	Y	54	118	0			4
							59	9									
04	14880	X	5560	-0-	-9320	-0-	165	1	5337	3	Y	53	53	0			4
							58	9									
05	15376	X	9671	-0-	-5705	-0-	96	1	9441	3	Y	122	117	0			9
							134	9									
*06	12960	X	7618	-0-	-5342	-0-	30	1	7499	3	Y	81	81	0			11
							89	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	214	1	12442	3	Y	3025	2941	0	2	8	114
							104	4	3328	9							
02	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	207	1	11254	3	Y	2548	2544	0	11	8	107
							345	4	2803	9							
03	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	233	1	10885	3	Y	1815	1852	0	3	8	67
							597	4	1997	9							
04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	210	1	10280	3	Y	1670	1684	0	1	8	52
							347	4	1837	9							
*05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	211	1	10484	3	Y	1583	1576	0			59
							721	4	1741	9							
*06	12180	X	9113	-0-	-3067	-0-	194	1	8100	3	Y	740	748	0	14	1	37
							5	4	814	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20451	X	20451	-0-		-0-	-0-	537	1	18136	3	Y	1616	1632	0			128
								1778	9									
02	15680	X	13877	-0-		-1803	-0-	378	1	11862	3	Y	1488	1482	0			134
								1637	9									
03	17360	X	14709	-0-		-2651	-0-	361	1	11905	3	Y	2221	2196	0			159
								2443	9									
04	19800	X	6700	-0-		-13100	-0-	135	1	4368	3	Y	1997	2005	0			151
								2197	9									
05	20460	X	9280	-0-		-11180	-0-	76	1	7478	3	Y	1569	1600	0			120
								1726	9									
*06	19800	X	9330	-0-		-10470	-0-	32	1	8051	3	Y	1134	1121	0	1	8	132
								1247	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	5756	-0-		-13650	-0-	140	1	4735	3	Y	801	821	0			63
								881	9									
02	17528	X	6570	-0-		-10958	-0-	177	1	5570	3	Y	748	744	0			67
								823	9									
03	10566	X	10566	-0-		-0-	-0-	285	1	9389	3	Y	811	820	0			58
								892	9									
04	11617	X	11617	-0-		-0-	-0-	325	1	10537	3	Y	686	692	0			52
								755	9									
05	10375	X	10375	-0-		-0-	-0-	94	1	9228	3	Y	957	936	0			73
								1053	9									
*06	10384	X	10384	-0-		-0-	-0-	35	1	8920	3	Y	1299	1226	0	1	8	145
								1429	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11623	-0-		-777	-0-	156	1	9093	3	Y	2089	2082	0			79
								76	4	2298	9							
02	11200	X	10395	-0-		-805	-0-	147	1	7980	3	Y	1839	1840	0			78
								245	4	2023	9							
03	12400	X	10460	-0-		-1940	-0-	167	1	7825	3	Y	1853	1862	0			69
								430	4	2038	9							
04	12000	X	10463	-0-		-1537	-0-	162	1	7948	3	Y	1895	1905	0			59
								268	4	2085	9							
*05	12152	X	10415	-0-		-1737	-0-	155	1	7746	3	Y	1801	1793	0			67
								533	4	1981	9							
*06	11453	X	11453	-0-		-0-	-0-	242	1	10121	3	Y	985	985	0	20	1	47
								6	4	1084	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	13118	-0-		-3033	-0-	63	1	11525	3	Y	1391	1402	0			50
								1530	9									
02	14588	X	11791	-0-		-2797	-0-	66	1	10385	3	Y	1218	1217	0			51
								1340	9									
03	14880	X	11414	-0-		-3466	-0-	60	1	9734	3	Y	1473	1479	0			45
								1620	9									
04	13590	X	10354	-0-		-3236	-0-	55	1	9157	3	Y	1038	1043	0			40
								1142	9									
05	13857	X	9615	-0-		-4242	-0-	57	1	8171	3	Y	1261	1233	0			68
								1387	9									
*06	12690	X	6637	-0-		-6053	-0-	36	1	5883	3	Y	653	699	0			22
								718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26133	X	23422	-0-	-2711	-0-	251	1	22306	3	Y	786	807	0	2	8	25
							865	9									
02	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	290	1	24230	3	Y	775	753	0			47
							853	9									
03	31143	X	31143	-0-	-0-	-0-	409	1	29795	3	Y	854	858	0			43
							939	9									
04	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	292	1	27462	3	Y	746	746	0			43
							821	9									
*05	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	25	1	27441	3	Y	745	762	0			26
							20	4	820	9							
*06	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	26	1	27522	3	Y	736	719	0			43
							810	9									

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
01	20336	X	17977	-0-	-2359	-0-	146	1	15057	3	Y	2509	2510	0			108
							14	4	2760	9							
02	18368	X	15720	-0-	-2648	-0-	125	1	13133	3	Y	2223	2206	0			125
							17	4	2445	9							
03	20336	X	14643	-0-	-5693	-0-	122	1	12367	3	Y	1945	1922	0			148
							14	4	2140	9							
04	17400	X	16786	-0-	-614	-0-	150	1	14039	3	Y	2357	2419	0			86
							4	4	2593	9							
*05	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	185	1	20604	3	Y	2920	2903	0			103
							67	4	3212	9							
*06	29723	X	29723	-0-	-0-	-0-	85	1	26511	3	Y	2834	2800	0	1	8	136
							10	4	3117	9							

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
01	42408	X	37907	-0-	-4501	-0-	53	1	35258	3	Y	2357	2347	0			39
							3	4	2593	9							
02	37716	X	33675	-0-	-4041	-0-	45	1	31279	3	Y	2135	2135	0			39
							2	4	2349	9							
03	40207	X	35498	-0-	-4709	-0-	47	1	33172	3	Y	2071	1123	0	955	1	32
							1	4	2278	9							
04	38910	X	32958	-0-	-5952	-0-	43	1	30835	3	Y	1891	1885	1			38
							2080	9									
*05	39246	X	32284	-0-	-6962	-0-	46	1	30130	3	Y	1915	1916	1			37
							1	4	2107	9							
*06	36690	X	28446	-0-	-8244	-0-	93	1	26609	3	Y	1567	1561	1			43
							20	4	1724	9							

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
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					Y	-0-					-0-
03	12679	X	19	-0-	-12660	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
05	6262	X	299	-0-	-5963	-0-	1	1	145	3	Y	139	132	0			7
							153	9									
*06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	39	1	6308	3	Y	1837	1788	0			56
							2021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43958	X	34671	-0-	-9287	-0-	49	1	32209	3	Y	2191	2186	0			36
							3	4	2410	9							
02	39704	X	32021	-0-	-7683	-0-	43	1	29890	3	Y	1896	1897	0			35
							2	4	2086	9							
03	43958	X	34572	-0-	-9386	-0-	45	1	32088	3	Y	2216	1202	0	1015	1	34
							1	4	2438	9							
04	38190	X	32685	-0-	-5505	-0-	43	1	30440	3	Y	2002	1996	1			40
							2202	9									
05	36177	X	31908	-0-	-4269	-0-	46	1	29667	3	Y	1995	1997	1			38
							2195	9									
*06	34320	X	28752	-0-	-5568	-0-	93	1	26898	3	Y	1582	1580	1			41
							21	4	1740	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	34686	-0-	-7071	-0-	48	1	32167	3	Y	2244	2236	0			37
							3	4	2468	9							
02	37716	X	30357	-0-	-7359	-0-	41	1	28247	3	Y	1879	1881	0			35
							2	4	2067	9							
03	36177	X	32629	-0-	-3548	-0-	43	1	30194	3	Y	2174	1179	0	996	1	34
							1	4	2391	9							
04	35010	X	30592	-0-	-4418	-0-	40	1	28541	3	Y	1828	1825	1			37
							2011	9									
*05	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	58	1	38100	3	Y	1265	1278	1			24
							1	4	1392	9							
*06	33570	X	33143	-0-	-427	-0-	112	1	31956	3	Y	955	956	1			23
							24	4	1051	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	12330	-0-	-5743	-0-	60	1	10947	3	Y	1203	1215	0			43
							1323	9									
02	16324	X	11664	-0-	-4660	-0-	61	1	9637	3	Y	1787	1755	0			75
							1966	9									
03	18073	X	12553	-0-	-5520	-0-	66	1	10705	3	Y	1620	1646	0			49
							1782	9									
04	15000	X	9623	-0-	-5377	-0-	50	1	8308	3	Y	1150	1154	0			45
							1265	9									
05	12989	X	1407	-0-	-11582	-0-	8	1	1134	3	Y	241	273	0			13
							265	9									
*06	12510	X	10914	-0-	-1596	-0-	57	1	9329	3	Y	1389	1359	0			43
							1528	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	49708	-0-	-7456	-0-	70	1	46709	3	Y	2659	2654	0			43
							4	4	2925	9							
02	51632	X	46242	-0-	-5390	-0-	62	1	43124	3	Y	2775	2767	0			51
							3	4	3053	9							
03	57164	X	51747	-0-	-5417	-0-	67	1	47922	3	Y	3415	1852	0	1561	1	53
							1	4	3757	9							
04	54390	X	47228	-0-	-7162	-0-	62	1	44554	3	Y	2374	2379	1			48
							1	4	2611	9							
*05	52979	X	47199	-0-	-5780	-0-	68	1	43937	3	Y	2903	2895	1			56
							1	4	3193	9							
*06	50070	X	44249	-0-	-5821	-0-	143	1	41252	3	Y	2565	2554	1			66
							32	4	2822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	14758	-0-	-3036	-0-	216	1	12575	3	Y	1694	1695	0			64
							104	4	1863	9							
02	15848	X	12541	-0-	-3307	-0-	192	1	10418	3	Y	1465	1467	0			62
							319	4	1612	9							
03	17546	X	13944	-0-	-3602	-0-	242	1	11306	3	Y	1614	1616	0			60
							621	4	1775	9							
04	16080	X	12876	-0-	-3204	-0-	216	1	10578	3	Y	1568	1579	0			49
							357	4	1725	9							
*05	16523	X	14876	-0-	-1647	-0-	244	1	12102	3	Y	1544	1535	0			58
							832	4	1698	9							
*06	14280	X	11139	-0-	-3141	-0-	243	1	10131	3	Y	690	700	0	14	1	34
							6	4	759	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11287	-0-	-2570	-0-	94	1	9627	3	N	1415	1416	0			61
							9	4	1557	9							
02	12516	X	10250	-0-	-2266	-0-	84	1	8804	3	N	1228	1220	0			69
							11	4	1351	9							
03	13640	X	10658	-0-	-2982	-0-	93	1	9380	3	N	1067	1055	0			81
							11	4	1174	9							
04	12420	X	10846	-0-	-1574	-0-	99	1	9320	3	N	1295	1329	0			47
							2	4	1425	9							
*05	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	99	1	10996	3	N	1416	1413	0			50
							35	4	1558	9							
*06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	50	1	15689	3	N	1550	1525	0	1	8	74
							6	4	1705	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	18121	-0-	-4602	-0-	199	1	15077	3	Y	2586	2562	0			98
							2845	9									
02	20524	X	16559	-0-	-3965	-0-	183	1	14233	3	Y	1948	1951	0			95
							2143	9									
03	22723	X	18407	-0-	-4316	-0-	223	1	16163	3	Y	1837	1880	0			52
							2021	9									
04	21990	X	15176	-0-	-6814	-0-	188	1	13210	3	Y	1616	1582	0			86
							1778	9									
05	19468	X	15162	-0-	-4306	-0-	220	1	13592	3	Y	1227	1264	0			49
							1350	9									
*06	17820	X	14472	-0-	-3348	-0-	164	1	12770	3	Y	1398	1389	0	1	8	57
							1538	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13324	-0-	-2114	-0-	151	1	11396	3	Y	1615	1592	0			61
							1777	9									
02	13580	X	11627	-0-	-1953	-0-	126	1	9823	3	Y	1525	1511	0			75
							1678	9									
03	14818	X	13888	-0-	-930	-0-	165	1	11955	3	Y	1607	1636	0			46
							1768	9									
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	163	1	11456	3	Y	1736	1690	0			92
							1910	9									
05	13330	X	7123	-0-	-6207	-0-	90	1	5558	3	Y	1341	1380	0			53
							1475	9									
*06	13440	X	2165	-0-	-11275	-0-	18	1	1443	3	Y	640	666	0			27
							704	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	16523	X	14068	-0-	-2455	-0-	161 1722	1 9	12185	3	Y	1565	1549	0			59
02	15400	X	11950	-0-	-3450	-0-	132 1524	1 9	10294	3	Y	1385	1376	0			68
03	17050	X	11998	-0-	-5052	-0-	141 1660	1 9	10197	3	Y	1509	1534	0			43
04	16500	X	13864	-0-	-2636	-0-	173 1543	1 9	12148	3	Y	1403	1371	0			75
05	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	216 1194	1 9	13365	3	Y	1085	1117	0			43
*06	13620	X	12074	-0-	-1546	-0-	134 1518	1 9	10422	3	Y	1380	1366	0	1	8	56

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	14593	-0-	-7417	-0-	167 1794	1 9	12632	3	Y	1631	1606	0			62
02	19880	X	12819	-0-	-7061	-0-	143 1516	1 9	11160	3	Y	1378	1373	0			67
03	22010	X	12836	-0-	-9174	-0-	153 1539	1 9	11144	3	Y	1399	1426	0			40
04	16320	X	12380	-0-	-3940	-0-	152 1573	1 9	10655	3	Y	1430	1394	0			76
05	15407	X	13592	-0-	-1815	-0-	197 1199	1 9	12196	3	Y	1090	1123	0			43
*06	14130	X	11739	-0-	-2391	-0-	129 1562	1 9	10048	3	Y	1420	1403	0	3	8	58

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	12868	-0-	-7964	-0-	141 2045	1 9	10682	3	Y	1859	1839	0			70
02	16408	X	13758	-0-	-2650	-0-	153 1706	1 9	11899	3	Y	1551	1545	0			76
03	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	178 1682	1 9	12876	3	Y	1529	1562	0			43
04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	176 1896	1 9	12397	3	Y	1724	1675	0			92
05	15221	X	10804	-0-	-4417	-0-	145 1658	1 9	9001	3	Y	1507	1539	0			60
*06	14730	X	7291	-0-	-7439	-0-	83 732	1 9	6476	3	Y	665	696	0			28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	16259	-0-	-4759	-0-	181 2404	1 9	13674	3	Y	2185	2177	0			83
02	18984	X	15019	-0-	-3965	-0-	162 2232	1 9	12625	3	Y	2029	2013	0			99
03	19902	X	15982	-0-	-3920	-0-	190 1964	1 9	13828	3	Y	1785	1833	0			51
04	19260	X	16041	-0-	-3219	-0-	197 1982	1 9	13862	3	Y	1802	1757	0			96
05	17732	X	16056	-0-	-1676	-0-	228 1736	1 9	14092	3	Y	1578	1612	0			62
*06	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	248 2152	1 9	19246	3	Y	1956	1938	0	1	8	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9205	-0-	-2017	-0-	369	1	7449	3	Y	1259	1270	0	5	8	60
							2	4	1385	9							
02	10136	X	6560	-0-	-3576	-0-	175	1	5354	3	Y	936	921	0	26	8	49
							1	4	1030	9							
03	10416	X	7552	-0-	-2864	-0-	197	1	6170	3	Y	1076	1061	0	8	8	56
							1	4	1184	9							
04	10080	X	7830	-0-	-2250	-0-	220	1	6374	3	Y	1122	1111	0	6	8	61
							2	4	1234	9							
*05	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	226	1	6985	3	Y	1063	1060	0	2	8	62
							6	4	1169	9							
*06	8910	X	7182	-0-	-1728	-0-	180	1	5757	3	Y	1128	1137	0			53
							4	4	1241	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

01	21421	X	19309	-0-	-2112	-0-	222	1	16800	3	Y	2079	2061	0			79
							2287	9									
02	18928	X	16197	-0-	-2731	-0-	176	1	13715	3	Y	2096	2072	0			103
							2306	9									
03	20956	X	18975	-0-	-1981	-0-	217	1	15719	3	Y	2763	2788	0			78
							3039	9									
04	20280	X	17524	-0-	-2756	-0-	219	1	15347	3	Y	1780	1763	0			95
							1958	9									
05	19313	X	17918	-0-	-1395	-0-	264	1	16319	3	Y	1214	1261	0			48
							1335	9									
*06	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	246	1	19097	3	Y	1522	1507	0	1	8	62
							1674	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

01	24738	X	15629	-0-	-9109	-0-	176	1	13317	3	Y	1942	1928	0			73
							2136	9									
02	20132	X	13573	-0-	-6559	-0-	153	1	11860	3	Y	1418	1422	0			69
							1560	9									
03	17825	X	13652	-0-	-4173	-0-	171	1	12440	3	Y	946	988	0			27
							1041	9									
04	17250	X	12768	-0-	-4482	-0-	156	1	10921	3	Y	1537	1482	0			82
							1691	9									
05	17825	X	10314	-0-	-7511	-0-	146	1	8982	3	Y	1078	1117	0			43
							1186	9									
*06	15120	X	13535	-0-	-1585	-0-	154	1	11945	3	Y	1305	1294	0			54
							1436	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

01	23436	X	19969	-0-	-3467	-0-	234	1	17722	3	Y	1830	1813	0			69
							2013	9									
02	19068	X	18085	-0-	-983	-0-	210	1	16306	3	Y	1426	1425	0			70
							1569	9									
03	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	260	1	18866	3	Y	1368	1399	0			39
							1505	9									
04	19320	X	19154	-0-	-166	-0-	246	1	17315	3	Y	1448	1410	0			77
							1593	9									
05	20026	X	16967	-0-	-3059	-0-	251	1	15460	3	Y	1142	1174	0			45
							1256	9									
*06	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	278	1	21588	3	Y	1460	1446	0			59
							1606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	261	1	19825	3	Y	2804	2781	0			106
							3084	9									
02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	240	1	18749	3	Y	2283	2277	0			112
							2511	9									
03	19964	X	19539	-0-	-425	-0-	240	1	17290	3	Y	1826	1886	0			52
							2009	9									
04	22410	X	15922	-0-	-6488	-0-	202	1	14159	3	Y	1419	1396	0			75
							1561	9									
05	23808	X	11422	-0-	-12386	-0-	162	1	10043	3	Y	1106	1137	0			44
							1217	9									
*06	23040	X	18248	-0-	-4792	-0-	215	1	16706	3	Y	1206	1199	0	1	8	50
							1327	9									

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
01	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	72	1	13094	3	Y	1512	1520	0			54
							1663	9									
02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	69	1	10768	3	Y	1290	1290	0			54
							1419	9									
03	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	66	1	10824	3	Y	2264	2249	0			69
							2490	9									
04	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	72	1	11983	3	Y	2502	2474	0			97
							2752	9									
05	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	80	1	11356	3	Y	2131	2114	0			114
							2344	9									
*06	12510	X	11965	-0-	-545	-0-	58	1	9573	3	Y	2122	2168	0			68
							2334	9									

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
01	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	287	1	5791	3	Y	1216	1211	0			58
							2	4	1338	9							
02	8848	X	6794	-0-	-2054	-0-	184	1	5638	3	Y	883	894	0			47
							1	4	971	9							
03	8463	X	7166	-0-	-1297	-0-	192	1	5992	3	Y	892	892	0			47
							1	4	981	9							
04	7830	X	6201	-0-	-1629	-0-	179	1	5203	3	Y	744	750	0			41
							1	4	818	9							
*05	8091	X	7063	-0-	-1028	-0-	194	1	6020	3	Y	766	762	0			45
							6	4	843	9							
*06	7290	X	4284	-0-	-3006	-0-	103	1	3298	3	Y	801	808	0			38
							2	4	881	9							

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		946	-0-	946	946	6	1	940	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	32688	X	32688	-0-	-0-	-0-	141	1	30290	3	Y	2052	2012	0			61
							2257	9									
02	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	117	1	22760	3	Y	4082	4004	0			139
							4490	9									
03	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	91	1	19823	3	Y	4087	4151	0			75
							4496	9									
04	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	70	1	17545	3	Y	3788	3762	0			101
							4167	9									
05	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	63	1	15661	3	Y	3760	3705	0			156
							4136	9									
*06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

01	19127	X	12317	-0-	-6810	-0-	51	1	11028	3	Y	1125	1121	0			33
							1238	9									
02	16212	X	9685	-0-	-6527	-0-	42	1	8145	3	Y	1362	1349	0			46
							1498	9									
03	14508	X	12828	-0-	-1680	-0-	48	1	10593	3	Y	1988	1997	0			37
							2187	9									
04	13710	X	10985	-0-	-2725	-0-	35	1	8853	3	Y	1906	1892	0			51
							2097	9									
05	12307	X	10918	-0-	-1389	-0-	35	1	8706	3	Y	1979	1948	0			82
							2177	9									
*06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	74	1	25167	3	Y	3167	2970	0			279
							8	4	3484	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	15652	X	-0-	-0-	-15652	-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-
*06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	26	1	8926	3	Y	593	542	0			51
							3	4	652	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

01	19654	X	7265	-0-	-12389	-0-	30	1	6528	3	Y	643	658	0			19
							707	9									
02	16436	X	7993	-0-	-8443	-0-	35	1	6812	3	Y	1042	1026	0			35
							1146	9									
03	18197	X	12432	-0-	-5765	-0-	48	1	10650	3	Y	1576	1582	0			29
							1734	9									
04	14760	X	10174	-0-	-4586	-0-	33	1	8225	3	Y	1742	1724	0			47
							1916	9									
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	28	1	7119	3	Y	1774	1747	0			74
							1951	9									
*06	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	63	1	21155	3	Y	2410	2270	0			215
							6	4	2651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10073	-0-	-1955	-0-	145	1	8432	3	Y	1296	1297	0			49
							70	4	1426	9							
02	10864	X	8975	-0-	-1889	-0-	135	1	7395	3	Y	1107	1109	0			47
							227	4	1218	9							
03	11997	X	8511	-0-	-3486	-0-	147	1	6859	3	Y	1026	1035	0			38
							376	4	1129	9							
04	10920	X	9849	-0-	-1071	-0-	161	1	7879	3	Y	1403	1397	0			44
							266	4	1543	9							
*05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	176	1	8782	3	Y	1086	1090	0			40
							604	4	1195	9							
*06	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	196	1	8201	3	Y	616	615	0	12	1	30
							5	4	678	9							

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
01	16058	X	11762	-0-	-4296	-0-	98	1	10125	3	Y	1390	1388	0			60
							10	4	1529	9							
02	14504	X	10235	-0-	-4269	-0-	84	1	8887	3	Y	1138	1134	0			64
							12	4	1252	9							
03	15407	X	9828	-0-	-5579	-0-	85	1	8626	3	Y	1006	994	0			76
							10	4	1107	9							
04	13890	X	10933	-0-	-2957	-0-	102	1	9529	3	Y	1181	1214	0			43
							3	4	1299	9							
*05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	123	1	13697	3	Y	1238	1237	0			44
							44	4	1362	9							
*06	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	57	1	17651	3	Y	1244	1227	0	1	8	60
							6	4	1368	9							

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
01	14632	X	10662	-0-	-3970	-0-	426	1	8599	3	Y	1486	1445	0			71
							2	4	1635	9							
02	12964	X	11775	-0-	-1189	-0-	307	1	9353	3	Y	1922	1890	0			103
							1	4	2114	9							
03	14353	X	11145	-0-	-3208	-0-	292	1	9160	3	Y	1537	1559	0			81
							2	4	1691	9							
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	312	1	9018	3	Y	1231	1244	0			68
							2	4	1354	9							
*05	13051	X	10508	-0-	-2543	-0-	287	1	8882	3	Y	1210	1207	0			71
							8	4	1331	9							
*06	12630	X	8356	-0-	-4274	-0-	222	1	7086	3	Y	948	974	0			45
							5	4	1043	9							

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
01	13950	X	9422	-0-	-4528	-0-	44	1	7919	3	Y	1326	1335	0			47
							1459	9									
02	10752	X	2963	-0-	-7789	-0-	13	1	2057	3	Y	812	825	0			34
							893	9									
03	11470	X	3589	-0-	-7881	-0-	17	1	2844	3	Y	662	676	0			20
							728	9									
04	11100	X	5145	-0-	-5955	-0-	22	1	3763	3	Y	1236	1208	0			48
							1360	9									
05	10323	X	3504	-0-	-6819	-0-	18	1	2564	3	Y	838	841	0			45
							922	9									
*06	9120	X	8992	-0-	-128	-0-	44	1	7201	3	Y	1588	1582	0			51
							1747	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	3	Y	689	695	0			20
							758	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	752	746	0			26
							827	9									
03	4929	X	1001	-0-	-3928	-0-	3	1	748	3	Y	227	249	0			4
							250	9									
04	9870	X	3255	-0-	-6615	-0-	10	1	2460	3	Y	714	699	0			19
							785	9									
05	10199	X	8003	-0-	-2196	-0-	24	1	5883	3	Y	1905	1845	0			79
							2096	9									
*06	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	41	1	13798	3	Y	1731	1654	0			156
							4	4	1904	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	41	1	8785	3	Y	803	811	0			24
							883	9									
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	41	1	7984	3	Y	1480	1454	0			50
							1628	9									
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	44	1	9494	3	Y	1688	1707	0			31
							1857	9									
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	34	1	8484	3	Y	1855	1836	0			50
							2041	9									
05	10695	X	9997	-0-	-698	-0-	33	1	8176	3	Y	1625	1608	0			67
							1788	9									
*06	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	58	1	19540	3	Y	2257	2125	0			200
							6	4	2483	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9150	3	Y	798	813	0			24
							878	9									
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	51	1	9916	3	Y	1489	1462	0			51
							1638	9									
03	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	41	1	9057	3	Y	1593	1615	0			29
							1752	9									
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	33	1	8080	3	Y	1561	1548	0			42
							1717	9									
05	12834	X	8494	-0-	-4340	-0-	28	1	6834	3	Y	1484	1464	0			62
							1632	9									
*06	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	73	1	24673	3	Y	2572	2406	0			228
							8	4	2829	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	56	1	12020	3	Y	1018	1015	0			30
							1120	9									
02	9044	X	6637	-0-	-2407	-0-	29	1	5537	3	Y	974	971	0			33
							1071	9									
03	10013	X	6712	-0-	-3301	-0-	25	1	5641	3	Y	951	967	0			17
							1046	9									
04	12780	X	8012	-0-	-4768	-0-	27	1	6752	3	Y	1121	1108	0			30
							1233	9									
05	13206	X	8231	-0-	-4975	-0-	28	1	6954	3	Y	1135	1118	0			47
							1249	9									
*06	12780	X	5337	-0-	-7443	-0-	14	1	4893	3	Y	389	399	0			37
							2	4	428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	3912	-0-	-7031	-0-	13	1	2749	3	Y	1045	1050	0	2	8	31
							1150	9									
02	9884	X	2889	-0-	-6995	-0-	11	1	2115	3	Y	694	701	0			24
							763	9									
03	10943	X	4747	-0-	-6196	-0-	18	1	3990	3	Y	672	684	0			12
							739	9									
04	8700	X	3244	-0-	-5456	-0-	8	1	2177	3	Y	963	949	0			26
							1059	9									
05	7905	X	864	-0-	-7041	-0-	40	3	824	9	Y	749	744	0			31
*06	4590	X	154	-0-	-4436	-0-	133	3	21	9	Y	19	46	0			3

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	475	1	9601	3	Y	1172	1156	0			56
							3	4	1289	9							
02	10080	X	8491	-0-	-1589	-0-	233	1	7143	3	Y	1013	1015	0			54
							1	4	1114	9							
03	11315	X	9555	-0-	-1760	-0-	261	1	8160	3	Y	1030	1030	0			54
							1	4	1133	9							
04	11010	X	8506	-0-	-2504	-0-	253	1	7356	3	Y	814	823	0			45
							2	4	895	9							
*05	11377	X	8824	-0-	-2553	-0-	247	1	7650	3	Y	836	832	0			49
							7	4	920	9							
*06	11010	X	8000	-0-	-3010	-0-	215	1	6893	3	Y	806	817	0			38
							5	4	887	9							

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
01	13051	X	11167	-0-	-1884	-0-	151	1	8790	3	Y	1957	1959	0			74
							73	4	2153	9							
02	11788	X	9331	-0-	-2457	-0-	134	1	7255	3	Y	1564	1572	0			66
							222	4	1720	9							
03	13051	X	9691	-0-	-3360	-0-	157	1	7305	3	Y	1662	1666	0			62
							401	4	1828	9							
04	12480	X	9299	-0-	-3181	-0-	145	1	7104	3	Y	1645	1656	0			51
							240	4	1810	9							
*05	12896	X	9153	-0-	-3743	-0-	139	1	6921	3	Y	1470	1466	0			55
							476	4	1617	9							
*06	10800	X	9454	-0-	-1346	-0-	205	1	8538	3	Y	642	653	0	13	1	30
							5	4	706	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	13535	-0-	-4011	-0-	113	1	11702	3	Y	1554	1553	0			67
							11	4	1709	9							
02	15512	X	11753	-0-	-3759	-0-	97	1	10195	3	Y	1316	1309	0			74
							13	4	1448	9							
03	16709	X	12487	-0-	-4222	-0-	110	1	11087	3	Y	1161	1147	0			88
							13	4	1277	9							
04	15240	X	11538	-0-	-3702	-0-	110	1	10270	3	Y	1050	1100	0			38
							3	4	1155	9							
*05	15376	X	13915	-0-	-1461	-0-	111	1	12300	3	Y	1331	1322	0			47
							40	4	1464	9							
*06	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	53	1	16466	3	Y	1452	1427	0	2	8	70
							6	4	1597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8762	-0-	-3204	-0-	73	1	7523	3	Y	1054	1054	0			45
							7	4	1159	9							
02	10808	X	7544	-0-	-3264	-0-	63	1	6571	3	Y	820	819	0			46
							8	4	902	9							
03	10974	X	7833	-0-	-3141	-0-	69	1	6958	3	Y	725	716	0			55
							8	4	798	9							
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	98	1	9197	3	Y	1026	1044	0			37
							2	4	1129	9							
*05	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	109	1	12144	3	Y	1538	1521	0			54
							39	4	1692	9							
*06	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	44	1	13876	3	Y	1337	1323	0	4	8	65
							5	4	1471	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	25790	-0-	-11410	-0-	113	1	23191	3	Y	2243	2213	0			98
							19	4	2467	9							
02	33600	X	24318	-0-	-9282	-0-	133	1	22048	3	Y	1939	1958	0			79
							4	4	2133	9							
03	31651	X	24477	-0-	-7174	-0-	97	1	21773	3	Y	2367	2338	0			108
							3	4	2604	9							
04	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	106	1	27191	3	Y	2203	2211	0			100
							9	4	2423	9							
*05	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	141	1	36485	3	Y	2297	2308	0			89
							42	4	2527	9							
*06	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	83	1	30993	3	Y	2534	2514	0			108
							7	4	2787	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	21199	-0-	-9274	-0-	94	1	19420	3	Y	1517	1499	0			66
							16	4	1669	9							
02	26236	X	17175	-0-	-9061	-0-	94	1	15635	3	Y	1313	1326	0			53
							2	4	1444	9							
03	25947	X	18713	-0-	-7234	-0-	75	1	16970	3	Y	1514	1498	0			69
							3	4	1665	9							
04	22830	X	18155	-0-	-4675	-0-	64	1	16523	3	Y	1420	1425	0			64
							6	4	1562	9							
*05	21204	X	18717	-0-	-2487	-0-	66	1	17117	3	Y	1376	1387	0			53
							20	4	1514	9							
*06	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	52	1	19444	3	Y	1391	1384	0			60
							4	4	1530	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	19712	-0-	-7351	-0-	84	1	17367	3	Y	2043	1975	0	38	8	88
							14	4	2247	9							
02	24444	X	17338	-0-	-7106	-0-	92	1	15343	3	Y	1728	1742	0	4	8	70
							2	4	1901	9							
03	25296	X	18421	-0-	-6875	-0-	73	1	16339	3	Y	1824	1782	0	30	8	82
							3	4	2006	9							
04	22440	X	19547	-0-	-2893	-0-	68	1	17308	3	Y	1968	1955	0	6	8	89
							6	4	2165	9							
*05	20367	X	19751	-0-	-616	-0-	68	1	17639	3	Y	1839	1856	0	1	8	71
							21	4	2023	9							
*06	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	54	1	19898	3	Y	1916	1905	0			82
							4	4	2108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	9624	3	Y	1068	1040	0			51
							3	4	1175	9							
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	278	1	8481	3	Y	1106	1098	0			59
							1	4	1217	9							
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	300	1	9414	3	Y	1165	1163	0			61
							2	4	1282	9							
04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	3	Y	1152	1150	0			63
							2	4	1267	9							
*05	10168	X	10046	-0-	-122	-0-	272	1	8432	3	Y	1213	1205	0			71
							8	4	1334	9							
*06	9840	X	9515	-0-	-325	-0-	253	1	8100	3	Y	1051	1072	0			50
							6	4	1156	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9935	-0-	-2589	-0-	404	1	8154	3	Y	1250	1224	0			60
							2	4	1375	9							
02	11172	X	10491	-0-	-681	-0-	291	1	8875	3	Y	1203	1199	0			64
							2	4	1323	9							
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	291	1	9095	3	Y	1339	1333	0			70
							1	4	1473	9							
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	255	1	7375	3	Y	1273	1273	0			70
							2	4	1400	9							
*05	11625	X	10091	-0-	-1534	-0-	271	1	8391	3	Y	1292	1286	0			76
							8	4	1421	9							
*06	11250	X	9453	-0-	-1797	-0-	246	1	7836	3	Y	1242	1258	0			60
							5	4	1366	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	454	1	9149	3	Y	1270	1247	0			61
							3	4	1397	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	277	1	8440	3	Y	1174	1172	0			63
							1	4	1291	9							
03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	317	1	9917	3	Y	1578	1558	0			83
							2	4	1736	9							
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	304	1	8820	3	Y	1393	1399	0			77
							2	4	1532	9							
*05	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	278	1	8603	3	Y	1410	1404	0			83
							8	4	1551	9							
*06	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	282	1	9015	3	Y	1185	1211	0			57
							6	4	1304	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	3	Y	946	947	0			45
							2	4	1041	9							
02	7700	X	5799	-0-	-1901	-0-	154	1	4725	3	Y	835	835	0			45
							1	4	919	9							
03	8587	X	6999	-0-	-1588	-0-	175	1	5516	3	Y	1188	1171	0			62
							1	4	1307	9							
04	8310	X	6318	-0-	-1992	-0-	168	1	4870	3	Y	1163	1161	0			64
							1	4	1279	9							
*05	8587	X	6430	-0-	-2157	-0-	161	1	4961	3	Y	1185	1179	0			70
							4	4	1304	9							
*06	8040	X	4698	-0-	-3342	-0-	107	1	3414	3	Y	1068	1086	0	1	8	50
							2	4	1175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12586	X	5258	-0-	-7328	-0-	1	1	2763	3	Y	2266	2370	0			70
							1	4	2493	9							
02	11368	X	3579	-0-	-7789	-0-	5	1	1818	3	Y	1595	1602	0			63
							1	4	1755	9							
03	12586	X	2902	-0-	-9684	-0-	3	1	972	3	Y	1752	1757	0			58
							1927	9									
04	12180	X	2868	-0-	-9312	-0-	1	1	1128	3	Y	1580	1580	0			58
							1	4	1738	9							
*05	12586	X	2091	-0-	-10495	-0-	1	1	593	3	Y	1360	1370	0			48
							1	4	1496	9							
*06	5100	X	1835	-0-	-3265	-0-	8	1	670	3	Y	1049	1060	0			36
							3	4	1154	9							

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
01	21607	X	17978	-0-	-3629	-0-	6	1	14858	3	Y	2824	2804	0			87
							8	4	3106	9							
02	19516	X	11310	-0-	-8206	-0-	23	1	8611	3	Y	2426	2417	0			96
							7	4	2669	9							
03	21607	X	18089	-0-	-3518	-0-	36	1	13777	3	Y	3882	3849	0			129
							6	4	4270	9							
04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	8	1	15218	3	Y	3385	3390	0			124
							13	4	3724	9							
*05	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	15471	3	Y	2309	2352	0			81
							16	4	2540	9							
*06	17520	X	16445	-0-	-1075	-0-	167	1	13793	3	Y	2196	2198	0	4	8	76
							69	4	2416	9							

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
01	21824	X	21777	-0-	-47	-0-	53	1	19659	3	Y	1857	1865	0			46
							22	4	2043	9							
02	19712	X	17976	-0-	-1736	-0-	49	1	16190	3	Y	1571	1548	0			69
							9	4	1728	9							
03	21824	X	19006	-0-	-2818	-0-	53	1	17234	3	Y	1552	1579	0			42
							12	4	1707	9							
04	21120	X	18296	-0-	-2824	-0-	56	1	16575	3	Y	1501	1512	0			31
							14	4	1651	9							
*05	21824	X	18426	-0-	-3398	-0-	53	1	16562	3	Y	1534	1510	0			55
							124	4	1687	9							
*06	21060	X	12389	-0-	-8671	-0-	49	1	11377	3	Y	874	820	0	48	1	61
							2	4	961	9							

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
01	19282	X	18106	-0-	-1176	-0-	43	1	16009	3	Y	1851	1856	0			46
							18	4	2036	9							
02	17416	X	16964	-0-	-452	-0-	46	1	15200	3	Y	1554	1532	0			68
							9	4	1709	9							
03	19282	X	18134	-0-	-1148	-0-	51	1	16421	3	Y	1500	1528	0			40
							12	4	1650	9							
04	18660	X	16031	-0-	-2629	-0-	48	1	14320	3	Y	1501	1510	0			31
							12	4	1651	9							
*05	18786	X	16159	-0-	-2627	-0-	46	1	14273	3	Y	1575	1550	0			56
							107	4	1733	9							
*06	18180	X	11384	-0-	-6796	-0-	45	1	10219	3	Y	1017	949	0	55	1	70
							1	4	1119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	11146	-0-		-11019	-0-		28	1	10839	3	Y	253	262	0			18
									1	4	278	9							
02	20020	X	19022	-0-		-998	-0-		53	1	18395	3	Y	522	497	0			43
									574	9									
03	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-		56	1	19391	3	Y	604	613	0			34
									664	9									
04	21026	X	21026	-0-		-0-	-0-		52	1	20106	3	Y	789	759	0			64
									868	9									
05	21049	X	18704	-0-		-2345	-0-		36	1	18204	3	Y	422	451	0			35
									464	9									
*06	20370	X	18574	-0-		-1796	-0-		25	1	18029	3	Y	471	440	0	2	8	64
									2	4	518	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	15586	-0-		-7354	-0-		39	1	15152	3	Y	358	362	0			25
									1	4	394	9							
02	20720	X	5456	-0-		-15264	-0-		14	1	4779	3	Y	603	578	0			50
									663	9									
03	19437	X	8633	-0-		-10804	-0-		24	1	8113	3	Y	451	475	0			26
									496	9									
04	18390	X	-0-	-0-		-18390	-0-						Y	-0-	26	0			-0-
05	17422	X	-0-	-0-		-17422	-0-						Y	-0-					-0-
*06	15090	X	-0-	-0-		-15090	-0-						Y	-0-					-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630	X	11751	-0-		-10879	-0-		28	1	10960	3	Y	694	667	0	6	8	48
									763	9									
02	20440	X	4597	-0-		-15843	-0-		12	1	4127	3	Y	416	398	0	34	8	32
									458	9									
03	18972	X	15955	-0-		-3017	-0-		44	1	15162	3	Y	681	658	0	17	8	38
									749	9									
04	16916	X	16916	-0-		-0-	-0-		41	1	15950	3	Y	841	804	0	8	8	67
									925	9									
05	14371	X	14371	-0-		-0-	-0-		28	1	13847	3	Y	451	480	0			38
									496	9									
*06	15450	X	13727	-0-		-1723	-0-		19	1	13190	3	Y	471	441	0	3	8	64
									518	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	22047	-0-		-11154	-0-		54	1	20784	3	Y	1098	1051	0	8	8	77
									1	4	1208	9							
02	29988	X	20624	-0-		-9364	-0-		56	1	19736	3	Y	756	769	0	1	8	63
									832	9									
03	27497	X	19482	-0-		-8015	-0-		54	1	18614	3	Y	740	759	0	2	8	42
									814	9									
04	24060	X	21442	-0-		-2618	-0-		52	1	20325	3	Y	967	929	0	2	8	78
									1	4	1064	9							
05	22847	X	17134	-0-		-5713	-0-		33	1	16515	3	Y	533	567	0			44
									586	9									
*06	22110	X	16929	-0-		-5181	-0-		23	1	16318	3	Y	534	503	0	1	8	75
									1	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4867	-0-	-2325	-0-	142	1	4324	3	Y	361	356	0			15
							4	4	397	9							
02	6496	X	6003	-0-	-493	-0-	163	1	5212	3	Y	568	556	0			27
							3	4	625	9							
03	6169	X	3825	-0-	-2344	-0-	142	1	2690	3	Y	903	870	0			60
							993	9									
04	5970	X	2831	-0-	-3139	-0-	146	1	2329	3	Y	323	361	0			22
							1	4	355	9							
*05	6634	X	2504	-0-	-4130	-0-	143	1	2248	3	Y	88	105	0			5
							16	4	97	9							
*06	6420	X	1205	-0-	-5215	-0-	61	1	1002	3	Y	127	122	0			10
							2	4	140	9							

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
01	13175	X	1629	-0-	-11546	-0-	61	1	1543	3	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
02	9660	X	5393	-0-	-4267	-0-	200	1	4935	3	Y	233	220	0			14
							2	4	256	9							
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	291	1	6990	3	Y	1267	1223	0			58
							2	4	1394	9							
04	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	354	1	8462	3	Y	1032	1022	0			68
							5	4	1135	9							
*05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	350	1	8250	3	Y	944	958	0			54
							26	4	1038	9							
*06	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	560	1	8421	3	Y	1161	1146	0	1	8	68
							5	4	1277	9							

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
01	12400	X	4532	-0-	-7868	-0-	1	1	2207	3	Y	2112	2117	0			65
							1	4	2323	9							
02	11200	X	3877	-0-	-7323	-0-	6	1	2238	3	Y	1483	1489	0			59
							2	4	1631	9							
03	12400	X	3266	-0-	-9134	-0-	5	1	1755	3	Y	1368	1381	0			46
							1	4	1505	9							
04	5610	X	2939	-0-	-2671	-0-	1	1	1540	3	Y	1270	1270	0			46
							1	4	1397	9							
*05	5797	X	1608	-0-	-4189	-0-	1	1	835	3	Y	701	722	0			25
							1	4	771	9							
*06	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	2	3	1	9	Y	1	25	0			1

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
01	28830	X	17406	-0-	-11424	-0-	42	1	16334	3	Y	935	898	0			66
							1	4	1029	9							
02	26040	X	17195	-0-	-8845	-0-	48	1	16554	3	Y	539	560	0			45
							593	9									
03	23064	X	18031	-0-	-5033	-0-	50	1	17407	3	Y	522	537	0			30
							574	9									
04	22320	X	17706	-0-	-4614	-0-	44	1	16993	3	Y	608	589	0			49
							669	9									
05	22103	X	17316	-0-	-4787	-0-	34	1	16884	3	Y	362	381	0			30
							398	9									
*06	18420	X	16354	-0-	-2066	-0-	23	1	15920	3	Y	374	351	0	1	8	52
							411	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	7259	-0-	-7683	-0-	230	1	5844	3	Y	1075	1080	0			41
							2	4	1183	9							
02	14364	X	4013	-0-	-10351	-0-	117	1	2912	3	Y	894	881	0			54
							1	4	983	9							
03	15903	X	2537	-0-	-13366	-0-	94	1	2254	3	Y	172	218	0			8
							189	9									
04	15390	X	2171	-0-	-13219	-0-	79	1	1900	3	Y	174	171	0			11
							1	4	191	9							
*05	7378	X	6567	-0-	-811	-0-	259	1	6103	3	Y	169	170	0			10
							19	4	186	9							
*06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	519	1	7812	3	Y	848	809	0	1	8	48
							5	4	933	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	43	1	15934	3	Y	2150	2157	0			54
							18	4	2365	9							
02	14084	X	13066	-0-	-1018	-0-	34	1	11136	3	Y	1718	1696	0			76
							6	4	1890	9							
03	15593	X	14206	-0-	-1387	-0-	38	1	12360	3	Y	1635	1667	0			44
							9	4	1799	9							
04	15090	X	14337	-0-	-753	-0-	42	1	12480	3	Y	1640	1650	0			34
							11	4	1804	9							
*05	15593	X	15461	-0-	-132	-0-	43	1	13310	3	Y	1825	1794	0			65
							100	4	2008	9							
*06	15090	X	12841	-0-	-2249	-0-	50	1	11228	3	Y	1420	1311	0	76	1	97
							1	4	1562	9			1	8			

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
01	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	42	1	15589	3	Y	1876	1880	0			47
							18	4	2064	9							
02	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	43	1	14338	3	Y	1574	1552	0			69
							8	4	1731	9							
03	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	56	1	18471	3	Y	1883	1902	0			50
							13	4	2071	9							
04	16680	X	15424	-0-	-1256	-0-	46	1	13695	3	Y	1519	1537	0			32
							12	4	1671	9							
*05	17236	X	12077	-0-	-5159	-0-	32	1	9997	3	Y	1794	1762	0			64
							75	4	1973	9							
*06	16680	X	9518	-0-	-7162	-0-	39	1	8993	3	Y	441	446	0	26	1	33
							1	4	485	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	9616	-0-	-2877	-0-	23	1	8383	3	Y	1092	1096	0			27
							9	4	1201	9							
02	11284	X	7630	-0-	-3654	-0-	20	1	6640	3	Y	878	866	0			39
							4	4	966	9							
03	11377	X	9004	-0-	-2373	-0-	25	1	8017	3	Y	869	885	0			23
							6	4	956	9							
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	30	1	8889	3	Y	1015	1017	0			21
							7	4	1117	9							
*05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	39	1	12223	3	Y	1184	1163	0			42
							92	4	1302	9							
*06	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	55	1	12685	3	Y	1125	1032	0	60	1	75
							2	4	1238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	78	1	5164	3	Y	3598	3601	0			59
							1	4	3958	9							
02	8064	X	6704	-0-	-1360	-0-	73	1	4331	3	Y	2091	2104	0			46
							2300	9									
03	8928	X	7948	-0-	-980	-0-	98	1	5342	3	Y	2280	2277	0			49
							2508	9									
04	8640	X	5739	-0-	-2901	-0-	76	1	3862	3	Y	1637	1651	0			35
							1801	9									
05	8928	X	4626	-0-	-4302	-0-	109	1	2957	3	Y	1418	1406	0			47
							1560	9									
*06	8640	X	3769	-0-	-4871	-0-	103	1	2545	3	Y	1018	1016	0	1	8	48
							1	4	1120	9							

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
01	17887	X	17763	-0-	-124	-0-	40	1	14845	3	Y	2602	2609	0			65
							16	4	2862	9							
02	16156	X	15875	-0-	-281	-0-	41	1	13710	3	Y	1924	1904	0			85
							8	4	2116	9							
03	17887	X	17211	-0-	-676	-0-	46	1	14808	3	Y	2134	2162	0			57
							10	4	2347	9							
04	17310	X	15396	-0-	-1914	-0-	44	1	13100	3	Y	2037	2052	0			42
							11	4	2241	9							
*05	17887	X	8819	-0-	-9068	-0-	23	1	7150	3	Y	1447	1437	0			52
							54	4	1592	9							
*06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	51	1			-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
01	15624	X	8977	-0-	-6647	-0-	3	1	6967	3	Y	1821	1913	0			56
							4	4	2003	9							
02	14112	X	6094	-0-	-8018	-0-	13	1	4991	3	Y	987	1004	0			39
							4	4	1086	9							
03	15624	X	4020	-0-	-11604	-0-	7	1	2850	3	Y	1056	1060	0			35
							1	4	1162	9							
04	12900	X	5852	-0-	-7048	-0-	2	1	4090	3	Y	1596	1573	0			58
							4	4	1756	9							
*05	13330	X	3787	-0-	-9543	-0-	4	1	2816	3	Y	876	903	0			31
							3	4	964	9							
*06	8700	X	5379	-0-	-3321	-0-	43	1	3547	3	Y	1610	1587	0			53
							18	4	1771	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	5464	-0-	-14996	-0-	2	1	4605	3	Y	777	780	0			24
							2	4	855	9							
02	15428	X	4119	-0-	-11309	-0-	9	1	3415	3	Y	629	628	0			25
							3	4	692	9							
03	13671	X	3603	-0-	-10068	-0-	7	1	2808	3	Y	715	716	0			24
							1	4	787	9							
04	5280	X	2736	-0-	-2544	-0-	1	1	2022	3	Y	646	646	0			24
							2	4	711	9							
05	5456	X	1490	-0-	-3966	-0-	1	1	448	3	Y	946	937	0			33
							1041	9									
*06	5280	X	421	-0-	-4859	-0-	3	1	253	3	Y	149	177	0			5
							1	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	58	1	23764	3	Y	677	681	0			19
							2	4	745	9							
02	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	47	1	20228	3	Y	492	472	0	20	8	19
							541	9									
03	22475	X	21435	-0-	-1040	-0-	48	1	20903	3	Y	439	439	0			19
							1	4	483	9							
04	23790	X	19116	-0-	-4674	-0-	45	1	18664	3	Y	369	372	0			16
							1	4	406	9							
05	24583	X	19566	-0-	-5017	-0-	38	1	19056	3	Y	429	425	0			20
							472	9									
06	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	369	369	0	2	8	18

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
01	32519	X	26407	-0-	-6112	-0-	63	1	25593	3	Y	681	662	0	26	8	19
							2	4	749	9							
02	31584	X	24496	-0-	-7088	-0-	56	1	23880	3	Y	509	504	0	3	8	21
							560	9									
03	34968	X	26051	-0-	-8917	-0-	59	1	25406	3	Y	532	498	0	33	8	22
							1	4	585	9							
04	33840	X	22966	-0-	-10874	-0-	54	1	22458	3	Y	412	414	0	3	8	17
							1	4	453	9							
*05	31124	X	23891	-0-	-7233	-0-	47	1	23358	3	Y	441	437	0			21
							1	4	485	9							
06	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					Y	443	440	0	2	8	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
01	27404	X	19743	-0-	-7661	-0-	47	1	19160	3	Y	485	491	0			14
							2	4	534	9							
02	24948	X	17155	-0-	-7793	-0-	39	1	16644	3	Y	429	426	0			17
							472	9									
03	27621	X	16013	-0-	-11608	-0-	36	1	15532	3	Y	404	395	0	8	8	18
							1	4	444	9							
04	26730	X	14480	-0-	-12250	-0-	34	1	14096	3	Y	318	322	0			14
							350	9									
05	19747	X	14172	-0-	-5575	-0-	28	1	13742	3	Y	365	362	0			17
							402	9									
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					Y	137	146	0	1	8	8

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	49	1	20197	3	Y	496	504	0			14
							2	4	546	9							
02	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	48	1	20544	3	Y	400	398	0			16
							1	4	440	9							
03	24676	X	20906	-0-	-3770	-0-	47	1	20404	3	Y	413	411	0			18
							1	4	454	9							
04	23880	X	15998	-0-	-7882	-0-	37	1	15574	3	Y	352	355	0			15
							387	9									
05	24676	X	15026	-0-	-9650	-0-	29	1	14599	3	Y	362	360	0			17
							398	9									
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	327	324	0	4	8	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	29078	X	26595	-0-	-2483	-0-	117	1	24043	3	Y	2195	2168	0			96
							20	4	2415	9							
02	26264	X	20314	-0-	-5950	-0-	110	1	18314	3	Y	1715	1742	0			69
							3	4	1887	9							
03	28985	X	19506	-0-	-9479	-0-	77	1	17261	3	Y	1968	1947	0			90
							3	4	2165	9							
04	28050	X	18019	-0-	-10031	-0-	63	1	16109	3	Y	1674	1688	0			76
							6	4	1841	9							
*05	28830	X	19490	-0-	-9340	-0-	68	1	17536	3	Y	1695	1706	0			65
							21	4	1865	9							
*06	25740	X	21072	-0-	-4668	-0-	51	1	19090	3	Y	1752	1742	0			75
							4	4	1927	9							

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
01	18011	X	17119	-0-	-892	-0-	40	1	16339	3	Y	671	678	0			19
							2	4	738	9							
02	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	41	1	17180	3	Y	592	587	0			24
							651	9									
03	22816	X	19488	-0-	-3328	-0-	44	1	18854	3	Y	535	535	0			24
							1	4	589	9							
04	22080	X	16272	-0-	-5808	-0-	38	1	15747	3	Y	442	447	0			19
							1	4	486	9							
*05	22816	X	20682	-0-	-2134	-0-	40	1	20046	3	Y	541	535	0			25
							1	4	595	9							
06	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	369	371	0	6	8	17

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
01	31837	X	18794	-0-	-13043	-0-	79	1	16231	3	Y	2246	2217	0			98
							13	4	2471	9							
02	27328	X	18365	-0-	-8963	-0-	97	1	16223	3	Y	1857	1880	0			75
							2	4	2043	9							
03	29419	X	21536	-0-	-7883	-0-	85	1	19064	3	Y	2167	2143	0			99
							3	4	2384	9							
04	27840	X	22623	-0-	-5217	-0-	79	1	20097	3	Y	2218	2216	0			101
							7	4	2440	9							
*05	22196	X	21729	-0-	-467	-0-	75	1	19336	3	Y	2086	2107	0			80
							23	4	2295	9							
*06	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	62	1	22960	3	Y	2090	2081	0			90
							5	4	2299	9							

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
01	27125	X	25520	-0-	-1605	-0-	204	1	21073	3	Y	3839	3834	0			166
							20	4	4223	9							
02	24500	X	23056	-0-	-1444	-0-	182	1	19096	3	Y	3413	3387	0			192
							24	4	3754	9							
03	27125	X	20438	-0-	-6687	-0-	168	1	16965	3	Y	2986	2951	0			227
							20	4	3285	9							
04	25980	X	24741	-0-	-1239	-0-	219	1	20578	3	Y	3581	3678	0			130
							5	4	3939	9							
*05	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	237	1	26328	3	Y	4319	4297	0			152
							85	4	4751	9							
*06	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	95	1	29569	3	Y	3037	3039	0	2	8	148
							11	4	3341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	23419	-0-		-2218	-0-	188	1	19510	3	Y	3366	3361	0			145
								18	4	3703	9							
02	23156	X	19114	-0-		-4042	-0-	151	1	15896	3	Y	2770	2759	0			156
								20	4	3047	9							
03	25637	X	18800	-0-		-6837	-0-	158	1	15945	3	Y	2435	2406	0			185
								18	4	2679	9							
04	24810	X	22358	-0-		-2452	-0-	202	1	18877	3	Y	2976	3053	0			108
								5	4	3274	9							
*05	29491	X	29491	-0-		-0-	-0-	228	1	25410	3	Y	3428	3415	0			121
								82	4	3771	9							
*06	33863	X	33863	-0-		-0-	-0-	99	1	31000	3	Y	2502	2495	0	6	8	123
								12	4	2752	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	23958	-0-		-13645	-0-	104	1	21337	3	Y	2273	2242	0			100
								17	4	2500	9							
02	33964	X	24183	-0-		-9781	-0-	132	1	22006	3	Y	1856	1881	0			75
								3	4	2042	9							
03	37603	X	26436	-0-		-11167	-0-	107	1	23951	3	Y	2158	2135	0			98
								4	4	2374	9							
04	30060	X	22691	-0-		-7369	-0-	80	1	20371	3	Y	2030	2036	0			92
								7	4	2233	9							
*05	27807	X	22693	-0-		-5114	-0-	80	1	20812	3	Y	1615	1645	0			62
								24	4	1777	9							
*06	28326	X	28326	-0-		-0-	-0-	70	1	26275	3	Y	1795	1781	0			75
								6	4	1975	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	19947	-0-		-16602	-0-	87	1	17913	3	Y	1756	1733	0			77
								15	4	1932	9							
02	31164	X	17119	-0-		-14045	-0-	92	1	15308	3	Y	1561	1575	0			63
								2	4	1717	9							
03	34503	X	20245	-0-		-14258	-0-	80	1	18107	3	Y	1868	1846	0			85
								3	4	2055	9							
04	25680	X	17571	-0-		-8109	-0-	61	1	15607	3	Y	1725	1732	0			78
								5	4	1898	9							
*05	20863	X	16393	-0-		-4470	-0-	57	1	14666	3	Y	1503	1523	0			58
								17	4	1653	9							
*06	29842	X	29842	-0-		-0-	-0-	73	1	27241	3	Y	2293	2254	0			97
								6	4	2522	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	20962	-0-		-5729	-0-	93	1	19120	3	Y	1575	1554	0			69
								16	4	1733	9							
02	24108	X	17904	-0-		-6204	-0-	98	1	16394	3	Y	1282	1299	0			52
								2	4	1410	9							
03	25327	X	17631	-0-		-7696	-0-	71	1	15899	3	Y	1508	1491	0			69
								2	4	1659	9							
04	21840	X	17953	-0-		-3887	-0-	64	1	16249	3	Y	1485	1487	0			67
								6	4	1634	9							
*05	20956	X	19402	-0-		-1554	-0-	68	1	17707	3	Y	1460	1471	0			56
								21	4	1606	9							
*06	21175	X	21175	-0-		-0-	-0-	53	1	19542	3	Y	1433	1428	0			61
								4	4	1576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	30163	X	28717	-0-	-1446	-0-	157	1	25558	3	Y	2729	2699	0			144
							3002	9									
02	27244	X	27103	-0-	-141	-0-	152	1	24332	3	Y	2381	2357	0			168
							2619	9									
03	30163	X	28002	-0-	-2161	-0-	150	1	25129	3	Y	2475	2512	0	1	8	130
							2723	9									
04	29190	X	26241	-0-	-2949	-0-	140	1	23541	3	Y	2327	2346	0	5	8	106
							2560	9									
05	30008	X	29429	-0-	-579	-0-	135	1	26576	3	Y	2471	2382	0	5	8	190
							2718	9									
*06	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	128	1	30274	3	Y	2665	2634	0	23	8	198
							2932	9									

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
01	26505	X	21549	-0-	-4956	-0-	118	1	19122	3	Y	2099	2071	0			111
							2309	9									
02	22988	X	19934	-0-	-3054	-0-	112	1	17935	3	Y	1715	1705	0			121
							1887	9									
03	24707	X	20962	-0-	-3745	-0-	112	1	18858	3	Y	1811	1837	0			95
							1992	9									
04	23040	X	20032	-0-	-3008	-0-	107	1	18075	3	Y	1682	1700	0			77
							1850	9									
05	22289	X	17560	-0-	-4729	-0-	81	1	15939	3	Y	1400	1369	0			108
							1540	9									
*06	21360	X	21162	-0-	-198	-0-	81	1	19187	3	Y	1722	1702	0			128
							1894	9									

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
01	29202	X	24686	-0-	-4516	-0-	139	1	22589	3	Y	1780	1772	0			94
							1958	9									
02	25424	X	19766	-0-	-5658	-0-	111	1	17739	3	Y	1742	1713	0			123
							1916	9									
03	26629	X	22357	-0-	-4272	-0-	120	1	20160	3	Y	1888	1912	0			99
							2077	9									
04	24660	X	20720	-0-	-3940	-0-	111	1	18680	3	Y	1754	1773	0			80
							1929	9									
05	25482	X	17847	-0-	-7635	-0-	82	1	16137	3	Y	1480	1446	0			114
							1628	9									
*06	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	97	1	23025	3	Y	1811	1791	0			134
							1992	9									

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
01	26288	X	12777	-0-	-13511	-0-	52	1	10818	3	Y	1725	1701	0			76
							9	4	1898	9							
02	23744	X	13510	-0-	-10234	-0-	71	1	11788	3	Y	1499	1514	0			61
							2	4	1649	9							
03	24180	X	17516	-0-	-6664	-0-	70	1	15678	3	Y	1605	1593	0			73
							2	4	1766	9							
04	23220	X	17930	-0-	-5290	-0-	62	1	15839	3	Y	1840	1830	0			83
							5	4	2024	9							
*05	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	58	1	15088	3	Y	1764	1779	0			68
							18	4	1940	9							
*06	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	56	1	20873	3	Y	1885	1872	0			81
							4	4	2074	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26350	X	22179	-0-	-4171	-0-	122	1	19857	3	Y	2000	1978	0			106
							2200	9									
02	22540	X	19331	-0-	-3209	-0-	109	1	17318	3	Y	1731	1715	0			122
							1904	9									
03	24645	X	20613	-0-	-4032	-0-	110	1	18514	3	Y	1808	1835	0			95
							1989	9									
04	23160	X	19766	-0-	-3394	-0-	105	1	17756	3	Y	1732	1748	0			79
							1905	9									
05	23839	X	17356	-0-	-6483	-0-	79	1	15575	3	Y	1547	1507	0			119
							1702	9									
*06	21450	X	16100	-0-	-5350	-0-	62	1	14588	3	Y	1318	1336	0			101
							1450	9									

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
01	25017	X	23269	-0-	-1748	-0-	60	1	21294	3	Y	1728	1723	1			64
							14	4	1901	9							
02	22036	X	19844	-0-	-2192	-0-	54	1	18212	3	Y	1412	1421	1			55
							25	4	1553	9							
03	24769	X	22037	-0-	-2732	-0-	66	1	20291	3	Y	1488	1506	1			37
							43	4	1637	9							
04	23970	X	20265	-0-	-3705	-0-	68	1	18491	3	Y	1531	1505	1			63
							22	4	1684	9							
*05	24769	X	22083	-0-	-2686	-0-	65	1	20174	3	Y	1651	1650	1			64
							28	4	1816	9							
*06	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	68	1	23813	3	Y	1886	1884	0	3	8	64
							59	4	2075	9							

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
01	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	102	1	36242	3	Y	2506	2502	1			92
							24	4	2757	9							
02	30118	X	30118	-0-	-0-	-0-	83	1	27834	3	Y	1966	1981	1			77
							38	4	2163	9							
03	31217	X	24956	-0-	-6261	-0-	73	1	22349	3	Y	2261	2282	1			56
							47	4	2487	9							
04	30210	X	24712	-0-	-5498	-0-	82	1	22163	3	Y	2219	2184	1			91
							26	4	2441	9							
*05	31217	X	27801	-0-	-3416	-0-	82	1	25367	3	Y	2106	2115	1			82
							35	4	2317	9							
*06	30210	X	29095	-0-	-1115	-0-	76	1	26476	3	Y	2253	2257	0	3	8	74
							65	4	2478	9							

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
01	29946	X	29319	-0-	-627	-0-	75	1	26745	3	Y	2255	2252	1			83
							18	4	2481	9							
02	27048	X	24649	-0-	-2399	-0-	67	1	22600	3	Y	1774	1788	1			69
							31	4	1951	9							
03	29946	X	26277	-0-	-3669	-0-	78	1	23936	3	Y	2012	2031	1			50
							50	4	2213	9							
04	28380	X	23499	-0-	-4881	-0-	78	1	21292	3	Y	1913	1884	1			79
							25	4	2104	9							
*05	29326	X	26253	-0-	-3073	-0-	78	1	24092	3	Y	1863	1869	1			73
							34	4	2049	9							
*06	28380	X	26353	-0-	-2027	-0-	69	1	24113	3	Y	1919	1926	0	1	8	64
							60	4	2111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	28034	-0-		-5198	-0-	71	1	25304	3	Y	2402	2395	1			89
								17	4	2642	9							
02	30016	X	24342	-0-		-5674	-0-	66	1	22060	3	Y	1987	1998	1			78
								30	4	2186	9							
03	33232	X	29018	-0-		-4214	-0-	86	1	26434	3	Y	2221	2244	1			55
								55	4	2443	9							
04	30360	X	25450	-0-		-4910	-0-	85	1	23080	3	Y	2053	2023	1			85
								27	4	2258	9							
*05	30194	X	27564	-0-		-2630	-0-	82	1	25347	3	Y	1909	1920	1			74
								35	4	2100	9							
*06	32527	X	32527	-0-		-0-	-0-	85	1	29612	3	Y	2506	2496	0	1	8	84
								73	4	2757	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	23915	-0-		-3210	-0-	61	1	21921	3	Y	1744	1740	1			64
								15	4	1918	9							
02	24500	X	21201	-0-		-3299	-0-	58	1	19513	3	Y	1457	1464	1			57
								27	4	1603	9							
03	27125	X	23896	-0-		-3229	-0-	71	1	21884	3	Y	1723	1737	1			43
								46	4	1895	9							
04	25110	X	21169	-0-		-3941	-0-	71	1	19366	3	Y	1554	1533	1			64
								23	4	1709	9							
*05	24242	X	23320	-0-		-922	-0-	70	1	21450	3	Y	1609	1610	1			63
								30	4	1770	9							
*06	23458	X	23458	-0-		-0-	-0-	62	1	21596	3	Y	1588	1596	0	1	8	55
								53	4	1747	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	30027	-0-		-4755	-0-	76	1	27117	3	Y	2560	2553	1			94
								18	4	2816	9							
02	31416	X	27533	-0-		-3883	-0-	75	1	25105	3	Y	2108	2120	1			82
								34	4	2319	9							
03	34782	X	27056	-0-		-7726	-0-	79	1	24416	3	Y	2282	2307	1			57
								51	4	2510	9							
04	32730	X	26032	-0-		-6698	-0-	86	1	23505	3	Y	2194	2161	1			90
								28	4	2413	9							
*05	31124	X	29722	-0-		-1402	-0-	87	1	26969	3	Y	2389	2386	1			93
								38	4	2628	9							
*06	32390	X	32390	-0-		-0-	-0-	85	1	29517	3	Y	2468	2477	0	2	8	81
								73	4	2715	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	28608	-0-		-9305	-0-	126	1	25924	3	Y	2306	2276	0			101
								21	4	2537	9							
02	34244	X	24336	-0-		-9908	-0-	133	1	22135	3	Y	1877	1902	0			76
								3	4	2065	9							
03	35805	X	25411	-0-		-10394	-0-	102	1	23065	3	Y	2036	2019	0			93
								4	4	2240	9							
04	32100	X	26326	-0-		-5774	-0-	93	1	23898	3	Y	2115	2112	0			96
								8	4	2327	9							
*05	29245	X	29245	-0-		-0-	-0-	103	1	26765	3	Y	2133	2147	0			82
								31	4	2346	9							
*06	33094	X	33094	-0-		-0-	-0-	83	1	30673	3	Y	2120	2111	0			91
								6	4	2332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	281	1	7140	3	Y	1080	1064	0			41
							2	4	1188	9							
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	970	952	0			59
							3	4	1067	9							
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	4959	3	Y	827	848	0			38
							1	4	910	9							
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	185	1	4425	3	Y	709	700	0			47
							3	4	780	9							
*05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	201	1	4722	3	Y	682	690	0			39
							15	4	750	9							
*06	4410	X	2936	-0-	-1474	-0-	147	1	2205	3	Y	530	536	0	1	8	32
							1	4	583	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	12889	-0-	-4843	-0-	159	1	10501	3	Y	2025	2025	0			39
							1	4	2228	9							
02	16016	X	12379	-0-	-3637	-0-	54	1	10467	3	Y	1689	1694	0			34
							1858	9									
03	20088	X	16259	-0-	-3829	-0-	80	1	14291	3	Y	1715	1680	0	33	8	36
							1	4	1887	9							
04	19440	X	16660	-0-	-2780	-0-	87	1	14962	3	Y	1456	1453	0			39
							9	4	1602	9							
*05	20088	X	16110	-0-	-3978	-0-	88	1	14637	3	Y	1239	942	0	303	1	33
							22	4	1363	9							
*06	15720	X	8183	-0-	-7537	-0-	208	1	6701	3	Y	1146	1138	0			41
							13	4	1261	9							

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
01	16337	X	3354	-0-	-12983	-0-	1	1	1284	3	Y	1880	1885	0			58
							1	4	2068	9							
02	14756	X	2701	-0-	-12055	-0-	1	1	543	3	Y	1961	1942	0			77
							2157	9									
03	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	3	1	1011	3	Y	2196	2200	0			73
							2416	9									
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	1	1	1392	3	Y	1457	1477	0			53
							1	4	1603	9							
*05	3348	X	1351	-0-	-1997	-0-	1	1	869	3	Y	436	474	0			15
							1	4	480	9							
*06	3330	X	1855	-0-	-1475	-0-	8	1	689	3	Y	1049	1029	0			35
							4	4	1154	9							

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
01	18817	X	14483	-0-	-4334	-0-	4	1	10979	3	Y	3177	3196	0			98
							5	4	3495	9							
02	16912	X	11639	-0-	-5273	-0-	21	1	8195	3	Y	3106	3081	0			123
							6	4	3417	9							
03	18724	X	13804	-0-	-4920	-0-	27	1	10408	3	Y	3058	3079	0			102
							5	4	3364	9							
04	17190	X	12534	-0-	-4656	-0-	6	1	10203	3	Y	2105	2130	0			77
							9	4	2316	9							
*05	16864	X	6362	-0-	-10502	-0-	7	1	5193	3	Y	1052	1092	0			37
							5	4	1157	9							
*06	14010	X	13260	-0-	-750	-0-	132	1	10895	3	Y	1980	1947	0	3	8	66
							55	4	2178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	19003	X	5450	-0-	-13553	-0-	1	1	3020	3	Y	2206	2194	0	8	8	68
							2	4	2427	9							
02	15064	X	12525	-0-	-2539	-0-	26	1	9790	3	Y	2456	2427	0			97
							7	4	2702	9							
03	16492	X	14850	-0-	-1642	-0-	24	1	8995	3	Y	5297	5218	0			176
							4	4	5827	9							
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	4	1	7932	3	Y	5406	5385	0			197
							7	4	5947	9							
*05	13857	X	3939	-0-	-9918	-0-	3	1	2023	3	Y	1737	1873	0			61
							2	4	1911	9							
*06	14370	X	5091	-0-	-9279	-0-	22	1	1812	3	Y	2953	2914	0			99
							9	4	3248	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	355	1	23448	3	Y	2204	2202	0			42
							3	4	2424	9							
02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	106	1	20545	3	Y	1718	1725	0			35
							1	4	1890	9							
03	22413	X	21907	-0-	-506	-0-	113	1	19971	3	Y	1656	1656	0			35
							1	4	1822	9							
04	21690	X	20660	-0-	-1030	-0-	110	1	18811	3	Y	1571	1564	0			42
							11	4	1728	9							
*05	22413	X	19804	-0-	-2609	-0-	110	1	18131	3	Y	1396	1062	0	339	1	37
							27	4	1536	9							
*06	21690	X	12082	-0-	-9608	-0-	317	1	10252	3	Y	1357	1346	0			48
							20	4	1493	9							

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
01	26040	X	19781	-0-	-6259	-0-	87	1	17829	3	Y	1683	1664	0			74
							14	4	1851	9							
02	23520	X	17769	-0-	-5751	-0-	97	1	16145	3	Y	1385	1403	0			56
							3	4	1524	9							
03	25544	X	17719	-0-	-7825	-0-	70	1	15818	3	Y	1663	1643	0			76
							2	4	1829	9							
04	24720	X	18574	-0-	-6146	-0-	65	1	16549	3	Y	1776	1771	0			81
							6	4	1954	9							
*05	19778	X	18957	-0-	-821	-0-	66	1	17085	3	Y	1624	1642	0			63
							20	4	1786	9							
*06	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	55	1	20514	3	Y	1549	1546	0			64
							4	4	1704	9							

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
01	19654	X	15550	-0-	-4104	-0-	127	1	13159	3	Y	2047	2045	0			88
							12	4	2252	9							
02	17752	X	13658	-0-	-4094	-0-	110	1	11555	3	Y	1798	1785	0			101
							15	4	1978	9							
03	18786	X	13048	-0-	-5738	-0-	111	1	11268	3	Y	1505	1492	0			114
							13	4	1656	9							
04	16950	X	14693	-0-	-2257	-0-	138	1	13005	3	Y	1405	1468	0			51
							4	4	1546	9							
*05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	160	1	17864	3	Y	1936	1919	0			68
							58	4	2130	9							
*06	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	65	1	20384	3	Y	2065	2031	0	3	8	99
							8	4	2272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	19974	-0-	-9476	-0-	86	1	17840	3	Y	1849	1825	0			81
							14	4	2034	9							
02	26600	X	17287	-0-	-9313	-0-	93	1	15554	3	Y	1489	1510	0			60
							2	4	1638	9							
03	26970	X	18592	-0-	-8378	-0-	73	1	16578	3	Y	1762	1742	0			80
							3	4	1938	9							
04	23550	X	18281	-0-	-5269	-0-	64	1	16396	3	Y	1651	1656	0			75
							5	4	1816	9							
*05	20553	X	18133	-0-	-2420	-0-	63	1	16294	3	Y	1597	1610	0			62
							19	4	1757	9							
*06	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	57	1	21519	3	Y	1798	1783	0			77
							5	4	1978	9							

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
01	11532	X	3359	-0-	-8173	-0-	1	1	2546	3	Y	737	758	0			23
							1	4	811	9							
02	10416	X	2033	-0-	-8383	-0-	4	1	1349	3	Y	617	616	0			24
							1	4	679	9							
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	1	1	2209	3	Y	1335	1286	0			49
							2	4	1469	9							
*05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	2	1	1376	3	Y	806	827	0			28
							1	4	887	9							
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	3	Y	1413	1391	0	2	8	50
							12	4	1554	9							

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
01	14291	X	10078	-0-	-4213	-0-	3	1	7757	3	Y	2104	2109	0			65
							4	4	2314	9							
02	12908	X	8349	-0-	-4559	-0-	16	1	6072	3	Y	2051	2035	0			81
							5	4	2256	9							
03	14291	X	9180	-0-	-5111	-0-	18	1	7068	3	Y	1900	1918	0			63
							4	4	2090	9							
04	10080	X	8205	-0-	-1875	-0-	3	1	6098	3	Y	1908	1901	0			70
							5	4	2099	9							
*05	10416	X	5929	-0-	-4487	-0-	6	1	4410	3	Y	1371	1393	0			48
							5	4	1508	9							
*06	9750	X	9175	-0-	-575	-0-	89	1	7332	3	Y	1561	1556	0			53
							37	4	1717	9							

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
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	102	1	9881	3	Y	962	661	0	248	1	99
							2	4	1058	9							
02	8680	X	4683	-0-	-3997	-0-	66	1	3980	3	Y	576	634	0			41
							3	4	634	9							
03	5549	X	1881	-0-	-3668	-0-	19	1	1383	3	Y	435	429	0			47
							479	9									
04	10680	X	2644	-0-	-8036	-0-	26	1	2190	3	Y	389	408	0			28
							428	9									
05	11036	X	2083	-0-	-8953	-0-	22	1	1557	3	Y	458	443	0			43
							504	9									
*06	10680	X	1887	-0-	-8793	-0-	21	1	1450	3	Y	378	379	0			43
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10921	X	10921	-0-		-0-	-0-	95	1	9140	3	Y	1532	1052	0	405	1	158
								1	4	1685	9							
02	10048	X	10048	-0-		-0-	-0-	140	1	8503	3	Y	1271	1338	0			91
								7	4	1398	9							
03	14376	X	14376	-0-		-0-	-0-	164	1	11940	3	Y	2065	1933	0			223
								2272	9									
04	11903	X	11903	-0-		-0-	-0-	122	1	10295	3	Y	1351	1476	0			98
								1486	9									
*05	11566	X	11566	-0-		-0-	-0-	141	1	10069	3	Y	1230	1212	0			116
								3	4	1353	9							
*06	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	152	1	10531	3	Y	1040	1039	0			118
								3	4	1144	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8563	-0-		-861	-0-	161	1	6043	3	Y	2137	2119	1			114
								8	4	2351	9							
02	9303	X	9303	-0-		-0-	-0-	199	1	7131	3	Y	1794	1752	1			156
								1973	9									
03	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	213	1	7564	3	Y	1780	1827	1			109
								1958	9									
04	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-	225	1	7373	3	Y	1914	1946	1			77
								2105	9									
*05	12530	X	12530	-0-		-0-	-0-	281	1	9880	3	Y	2117	2092	1			102
								40	4	2329	9							
*06	21320	X	21320	-0-		-0-	-0-	64	1	18284	3	Y	2700	2658	0			145
								2	4	2970	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17622	-0-		-947	-0-	222	1	14666	3	Y	2484	2482	0			47
								2	4	2732	9							
02	16744	X	16093	-0-		-651	-0-	72	1	14011	3	Y	1826	1836	0			37
								1	4	2009	9							
03	20305	X	15361	-0-		-4944	-0-	76	1	13354	3	Y	1755	1755	0			37
								1931	9									
04	19650	X	13942	-0-		-5708	-0-	71	1	12218	3	Y	1496	1493	0			40
								7	4	1646	9							
*05	20305	X	14154	-0-		-6151	-0-	76	1	12489	3	Y	1428	1086	0	344	1	38
								18	4	1571	9							
*06	17250	X	13803	-0-		-3447	-0-	51	1	12255	3	Y	1339	1329	0			48
								24	4	1473	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	3058	-0-		-38296	-0-	46	1	2251	3	Y	691	785	0			63
								1	4	760	9							
02	37352	X	3377	-0-		-33975	-0-	39	1	2175	3	Y	1056	1008	0			111
								1	4	1162	9							
03	32147	X	3961	-0-		-28186	-0-	37	1	2493	3	Y	1301	1289	0			123
								1431	9									
04	24420	X	3851	-0-		-20569	-0-	49	1	2529	3	Y	1157	1149	0			131
								1273	9									
*05	4278	X	3972	-0-		-306	-0-	50	1	2700	3	Y	1102	1162	0			71
								10	4	1212	9							
*06	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-	69	1	3232	3	Y	957	965	0	2	8	60
								1053	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3384	-0-	-1483	-0-	18	1	932	3	Y	2213	2199	0			203
							2434	9									
02	5796	X	1281	-0-	-4515	-0-	17	1	971	3	Y	266	441	0			28
							293	9									
03	6417	X	795	-0-	-5622	-0-	10	1	638	3	Y	134	142	0	8	8	12
							147	9									
04	6210	X	1460	-0-	-4750	-0-	25	1	1290	3	Y	132	129	0			15
							145	9									
*05	3379	X	1710	-0-	-1669	-0-	29	1	1569	3	Y	96	105	0			6
							6	4	106	9							
*06	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	41	1	1926	3	Y	189	181	0	2	8	12
							208	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	4822	-0-	-4850	-0-	46	1	4452	3	Y	294	202	0	89	1	30
							1	4	323	9							
02	8736	X	3770	-0-	-4966	-0-	58	1	3520	3	Y	172	190	0			12
							3	4	189	9							
03	6479	X	4139	-0-	-2340	-0-	51	1	3714	3	Y	340	315	0			37
							374	9									
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	63	1	5375	3	Y	984	950	0			71
							1082	9									
*05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	49	1	3500	3	Y	1225	1180	0			116
							1	4	1348	9							
*06	4680	X	3946	-0-	-734	-0-	44	1	3076	3	Y	750	778	0			88
							1	4	825	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					Y	-0-					-0-
03	10478	X	2	-0-	-10476	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
*06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-	1	0			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	48	1	4632	3	Y	923	634	0	244	1	95
							1	4	1015	9							
02	5964	X	2487	-0-	-3477	-0-	34	1	2066	3	Y	351	421	0			25
							1	4	386	9							
03	6603	X	2149	-0-	-4454	-0-	25	1	1841	3	Y	257	254	0			28
							283	9									
04	5520	X	4605	-0-	-915	-0-	45	1	3795	3	Y	695	673	0			50
							765	9									
*05	5704	X	4530	-0-	-1174	-0-	49	1	3486	3	Y	904	868	0			86
							1	4	994	9							
*06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	60	1	4157	3	Y	713	718	0			80
							1	4	784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	5991	-0-	-6719	-0-	173	1	4402	3	Y	1285	1302	0			49
							2	4	1414	9							
02	9660	X	6663	-0-	-2997	-0-	223	1	5517	3	Y	836	834	0			51
							3	4	920	9							
03	10695	X	9314	-0-	-1381	-0-	292	1	7023	3	Y	1815	1783	0			83
							2	4	1997	9							
04	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	7728	3	Y	1554	1535	0			102
							4	4	1709	9							
*05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	322	1	7580	3	Y	1429	1449	0			82
							24	4	1572	9							
*06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	656	1	9870	3	Y	950	973	0	1	8	59
							6	4	1045	9							

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
01	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	73	1	30936	3	Y	3204	3188	0			58
							3	4	3524	9							
02	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	56	1	24443	3	Y	2348	2355	0			51
							4	4	2583	9							
03	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	86	1	27929	3	Y	2181	2189	0			43
							2	4	2399	9							
04	28830	X	24697	-0-	-4133	-0-	52	1	22640	3	Y	1807	1811	0			39
							17	4	1988	9							
*05	29791	X	25649	-0-	-4142	-0-	54	1	23855	3	Y	1579	1579	0			39
							3	4	1737	9							
*06	28830	X	15100	-0-	-13730	-0-	144	1	13372	3	Y	1418	1429	0			28
							24	4	1560	9							

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
01	33294	X	33044	-0-	-250	-0-	69	1	29165	3	Y	3462	3451	0			63
							2	4	3808	9							
02	30072	X	27288	-0-	-2784	-0-	55	1	24013	3	Y	2924	2924	0			63
							4	4	3216	9							
03	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	2964	2969	0			58
04	31980	X	24116	-0-	-7864	-0-	49	1	21249	3	Y	2547	2550	0			55
							16	4	2802	9							
*05	33046	X	21769	-0-	-11277	-0-	44	1	19422	3	Y	2092	2095	0			52
							2	4	2301	9							
*06	31980	X	17011	-0-	-14969	-0-	160	1	14868	3	Y	1778	1792	0	2	8	36
							27	4	1956	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9384	-0-	-1900	-0-	196	1	7354	3	Y	1658	1644	1			88
							10	4	1824	9							
02	10192	X	8227	-0-	-1965	-0-	179	1	6425	3	Y	1475	1435	1			128
							1623	9									
03	11284	X	9849	-0-	-1435	-0-	220	1	7808	3	Y	1655	1682	1			101
							1821	9									
04	10920	X	8030	-0-	-2890	-0-	190	1	6180	3	Y	1509	1549	1			61
							1660	9									
*05	11284	X	9415	-0-	-1869	-0-	213	1	7500	3	Y	1520	1508	1			73
							30	4	1672	9							
*06	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	43	1	12609	3	Y	1626	1612	0			88
							2	4	1789	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	424	1	20962	3	Y	1620	1620	0			149
							6	4	1782	9							
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	281	1	15746	3	Y	1341	1349	0			141
							6	4	1475	9							
03	18445	X	15491	-0-	-2954	-0-	206	1	14171	3	Y	1012	1057	0			96
							1	4	1113	9							
04	21810	X	14121	-0-	-7689	-0-	247	1	12815	3	Y	961	948	0			109
							2	4	1057	9							
*05	22537	X	11206	-0-	-11331	-0-	187	1	9997	3	Y	897	948	0			58
							35	4	987	9							
*06	21810	X	4730	-0-	-17080	-0-	143	1	4265	3	Y	293	329	0	1	8	21
							322	9									

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
01	36837	X	36837	-0-	-0-	-0-	75	1	31618	3	Y	4674	4640	0			85
							3	4	5141	9							
02	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	64	1	27928	3	Y	3094	3097	0	15	8	67
							4	4	3403	9							
03	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	69	1	22195	3	Y	2648	2663	0			52
							1	4	2913	9							
04	31170	X	29728	-0-	-1442	-0-	63	1	27622	3	Y	1838	1851	0			39
							21	4	2022	9							
*05	32209	X	29611	-0-	-2598	-0-	60	1	26561	3	Y	2715	2687	0			67
							3	4	2987	9							
*06	31170	X	26074	-0-	-5096	-0-	243	1	22604	3	Y	2896	2904	0	2	8	57
							41	4	3186	9							

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
01	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	51	1	21485	3	Y	3120	3107	0			57
							2	4	3432	9							
02	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	37	1	16000	3	Y	3089	3079	0			67
							2	4	3398	9							
03	21235	X	19914	-0-	-1321	-0-	52	1	16788	3	Y	2794	2806	0			55
							1	4	3073	9							
04	20550	X	18332	-0-	-2218	-0-	35	1	15404	3	Y	2619	2618	0			56
							12	4	2881	9							
05	21235	X	3417	-0-	-17818	-0-	7	1	2978	3	Y	393	439	0			10
							432	9									
*06	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-	9	0			-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
01	33108	X	24885	-0-	-8223	-0-	81	1	20065	3	Y	4307	4325	0			86
							1	4	4738	9							
02	29904	X	23552	-0-	-6352	-0-	88	1	19555	3	Y	3554	3537	0			103
							3909	9									
03	31961	X	23857	-0-	-8104	-0-	86	1	19830	3	Y	3582	3565	0			120
							1	4	3940	9							
04	30930	X	22055	-0-	-8875	-0-	72	1	18227	3	Y	3402	3403	0			119
							14	4	3742	9							
*05	31341	X	19516	-0-	-11825	-0-	68	1	15963	3	Y	3100	3127	0	1	8	91
							75	4	3410	9							
*06	25230	X	17337	-0-	-7893	-0-	51	1	14541	3	Y	2485	2485	0			91
							11	4	2734	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	29766	-0-	-6566	-0-	102	1	25359	3	Y	3913	3917	0			78
							1	4	4304	9							
02	32816	X	26158	-0-	-6658	-0-	104	1	22773	3	Y	2982	2974	0			86
							1	4	3280	9							
03	36332	X	26351	-0-	-9981	-0-	99	1	22928	3	Y	3022	3007	0			101
							3324	9									
04	33570	X	25273	-0-	-8297	-0-	88	1	21960	3	Y	2917	2916	0			102
							16	4	3209	9							
*05	29760	X	28851	-0-	-909	-0-	105	1	25036	3	Y	3265	3271	0			96
							118	4	3592	9							
*06	28800	X	27782	-0-	-1018	-0-	84	1	24006	3	Y	3339	3311	0	2	8	121
							19	4	3673	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	1806	-0-	-21599	-0-	34	1	1666	3	Y	95	122	0			9
							1	4	105	9							
02	21028	X	3798	-0-	-17230	-0-	52	1	2888	3	Y	779	706	0			82
							1	4	857	9							
03	22785	X	5833	-0-	-16952	-0-	75	1	5145	3	Y	557	586	0			53
							613	9									
04	7290	X	6209	-0-	-1081	-0-	106	1	5516	3	Y	533	525	0			61
							1	4	586	9							
*05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	79	1	4203	3	Y	526	553	0			34
							15	4	579	9							
*06	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	91	1	4242	3	Y	241	259	0			15
							265	9									

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
01	21111	X	20218	-0-	-893	-0-	272	1	17961	3	Y	1803	1791	0			34
							2	4	1983	9							
02	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	91	1	17414	3	Y	1717	1716	0			35
							1889	9									
03	19127	X	18717	-0-	-410	-0-	96	1	16893	3	Y	1571	1573	0			33
							1728	9									
04	19560	X	14564	-0-	-4996	-0-	76	1	13059	3	Y	1292	1290	0			35
							8	4	1421	9							
*05	21483	X	14280	-0-	-7203	-0-	78	1	12860	3	Y	1203	915	0	291	1	32
							19	4	1323	9							
*06	20790	X	12018	-0-	-8772	-0-	46	1	10921	3	Y	936	934	0			34
							21	4	1030	9							

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
01	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	308	1	20296	3	Y	1873	1860	0			36
							2	4	2060	9							
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	90	1	17558	3	Y	1685	1687	0			34
							1	4	1854	9							
03	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	97	1	17054	3	Y	1615	1615	0			34
							1777	9									
04	20160	X	17413	-0-	-2747	-0-	92	1	15737	3	Y	1432	1427	0			39
							9	4	1575	9							
*05	20832	X	15266	-0-	-5566	-0-	83	1	13636	3	Y	1388	1056	0	334	1	37
							20	4	1527	9							
*06	20160	X	8092	-0-	-12068	-0-	31	1	7384	3	Y	603	618	0			22
							14	4	663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26908	X	21270	-0-	-5638	-0-	289	1	19058	3	Y	1746	1747	0			33
							2	4	1921	9							
02	21924	X	18128	-0-	-3796	-0-	85	1	16248	3	Y	1632	1632	0			33
							1795	9									
03	21452	X	17274	-0-	-4178	-0-	87	1	15396	3	Y	1628	1627	0			34
							1791	9									
04	20580	X	15911	-0-	-4669	-0-	83	1	14240	3	Y	1436	1431	0			39
							8	4	1580	9							
*05	21266	X	15481	-0-	-5785	-0-	84	1	13876	3	Y	1364	1038	0	329	1	36
							21	4	1500	9							
*06	20580	X	19824	-0-	-756	-0-	76	1	18081	3	Y	1484	1467	0			52
							35	4	1632	9							

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
01	25544	X	19019	-0-	-6525	-0-	253	1	16671	3	Y	1903	1903	0			36
							2	4	2093	9							
02	23072	X	16886	-0-	-6186	-0-	79	1	15128	3	Y	1526	1531	0			31
							1679	9									
03	23002	X	15915	-0-	-7087	-0-	80	1	14010	3	Y	1659	1655	0			35
							1825	9									
04	22260	X	17462	-0-	-4798	-0-	92	1	15746	3	Y	1468	1463	0			40
							9	4	1615	9							
*05	20832	X	19040	-0-	-1792	-0-	102	1	16805	3	Y	1916	1458	0	447	1	51
							25	4	2108	9							
*06	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	70	1	16754	3	Y	1513	1510	0			54
							33	4	1664	9							

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
01	28551	X	21310	-0-	-7241	-0-	281	1	18501	3	Y	2296	2299	0			44
							2	4	2526	9							
02	25200	X	18641	-0-	-6559	-0-	83	1	16213	3	Y	2131	2132	0			43
							1	4	2344	9							
03	26815	X	22952	-0-	-3863	-0-	114	1	20350	3	Y	2261	2256	0			48
							1	4	2487	9							
04	25950	X	20619	-0-	-5331	-0-	105	1	18159	3	Y	2131	2121	0			58
							11	4	2344	9							
*05	24056	X	18567	-0-	-5489	-0-	99	1	16292	3	Y	1956	1488	0	474	1	52
							24	4	2152	9							
*06	22200	X	20845	-0-	-1355	-0-	78	1	18607	3	Y	1931	1915	0			68
							36	4	2124	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	290	1	14324	3	Y	1257	1266	0			115
							4	4	1383	9							
02	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	296	1	16519	3	Y	998	1008	0			105
							7	4	1098	9							
03	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	305	1	21036	3	Y	1059	1064	0			100
							1	4	1165	9							
04	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	375	1	19377	3	Y	1242	1201	0			141
							2	4	1366	9							
*05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	236	1	12653	3	Y	252	377	0			16
							45	4	277	9							
*06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	277	1	8294	3	Y	468	456	0			29
							1	4	515	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	278	1	13763	3	Y	1741	1764	0			160
							4	4	1915	9							
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	157	1	8730	3	Y	1493	1496	0			157
							4	4	1642	9							
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	141	1	9737	3	Y	1139	1188	0			108
							1	4	1253	9							
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	64	1	3343	3	Y	555	600	0			63
							611	9									
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	73	1	3874	3	Y	444	478	0			29
							14	4	488	9							
*06	2160	X	659	-0-	-1501	-0-	9	1	259	3	Y	355	361	0			22
							391	9									

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
01	20956	X	14591	-0-	-6365	-0-	187	1	12281	3	Y	1929	1943	0			37
							1	4	2122	9							
02	17108	X	14274	-0-	-2834	-0-	62	1	12056	3	Y	1959	1956	0			40
							1	4	2155	9							
03	18941	X	15195	-0-	-3746	-0-	71	1	12738	3	Y	2168	2162	0			46
							1	4	2385	9							
04	18330	X	14212	-0-	-4118	-0-	70	1	12009	3	Y	1933	1927	0			52
							7	4	2126	9							
*05	15810	X	13474	-0-	-2336	-0-	69	1	11401	3	Y	1806	1374	0	436	1	48
							17	4	1987	9							
*06	15300	X	13780	-0-	-1520	-0-	50	1	11842	3	Y	1695	1683	0			59
							23	4	1865	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	24342	-0-	-12703	-0-	84	1	20937	3	Y	3018	3030	0			60
							1	4	3320	9							
02	32704	X	21143	-0-	-11561	-0-	83	1	18402	3	Y	2416	2406	0			70
							2658	9									
03	36208	X	29221	-0-	-6987	-0-	114	1	26229	3	Y	2615	2598	0			87
							1	4	2877	9							
04	34650	X	28800	-0-	-5850	-0-	102	1	25747	3	Y	2665	2659	0			93
							19	4	2932	9							
*05	30039	X	23054	-0-	-6985	-0-	84	1	19788	3	Y	2807	2818	0			82
							94	4	3088	9							
*06	28290	X	8161	-0-	-20129	-0-	23	1	6487	3	Y	1496	1523	0			54
							5	4	1646	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	15445	-0-	-11804	-0-	52	1	12856	3	Y	2305	2323	0			46
							1	4	2536	9							
02	23884	X	16028	-0-	-7856	-0-	61	1	13475	3	Y	2265	2246	0			65
							2492	9									
03	26443	X	6614	-0-	-19829	-0-	25	1	5613	3	Y	887	898	0	25	8	29
							976	9									
04	23460	X	3085	-0-	-20375	-0-	11	1	2684	3	Y	353	370	0			12
							2	4	388	9							
*05	21235	X	8682	-0-	-12553	-0-	31	1	7415	3	Y	1092	1072	0			32
							35	4	1201	9							
*06	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	59	1	16808	3	Y	1858	1823	0			66
							13	4	2044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	25516	-0-	-4585	-0-	90	1	22127	3	Y	2998	3004	0			60
							1	4	3298	9							
02	27160	X	18728	-0-	-8432	-0-	74	1	16376	3	Y	2071	2071	0			60
							2278	9									
03	29450	X	22641	-0-	-6809	-0-	89	1	20279	3	Y	2066	2057	0			69
							2273	9									
04	26910	X	17612	-0-	-9298	-0-	61	1	15374	3	Y	1968	1968	0			69
							12	4	2165	9							
*05	27807	X	12693	-0-	-15114	-0-	45	1	10517	3	Y	1892	1906	0			55
							50	4	2081	9							
*06	24690	X	1990	-0-	-22700	-0-	7	1	1813	3	Y	154	202	0			7
							1	4	169	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	233	1	11529	3	Y	1203	1177	0			110
							4	4	1323	9							
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	162	1	9050	3	Y	859	879	0			90
							4	4	945	9							
03	18414	X	11835	-0-	-6579	-0-	162	1	11193	3	Y	435	484	0			41
							1	4	479	9							
04	17820	X	11048	-0-	-6772	-0-	201	1	10369	3	Y	434	426	0			49
							1	4	477	9							
*05	18414	X	15109	-0-	-3305	-0-	269	1	14368	3	Y	383	407	0			25
							51	4	421	9							
*06	12660	X	7632	-0-	-5028	-0-	235	1	7054	3	Y	311	315	0			21
							1	4	342	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	69	1	3382	3	Y	3277	3211	0	47	8	296
							1	4	3605	9							
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	4018	3	Y	2003	2081	0	8	8	210
							2	4	2203	9							
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	59	1	4085	3	Y	2741	2679	0	14	8	258
							3015	9									
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	104	1	5431	3	Y	529	719	0	9	8	59
							1	4	582	9							
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	3	Y	565	588	0			36
							18	4	622	9							
*06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	489	494	0			31

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6979	-0-	-2321	-0-	67	1	6518	3	Y	357	245	0	144	1	37
							1	4	393	9							
02	6720	X	2127	-0-	-4593	-0-	33	1	2017	3	Y	68	100	0			5
							2	4	75	9							
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6975	X	2272	-0-	-4703	-0-	31	1	2214	3	Y	24	22	0			2
							1	4	26	9							
*06	6750	X	403	-0-	-6347	-0-	6	1	379	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

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
01	34937	X	22927	-0-	-12010	-0-	46	1	19329	3	Y	3227	3220	0			59
							2	4	3550	9							
02	31556	X	24199	-0-	-7357	-0-	48	1	21092	3	Y	2778	2777	0			60
							3	4	3056	9							
03	33697	X	23719	-0-	-9978	-0-	63	1	20225	3	Y	3118	3117	0			61
							1	4	3430	9							
04	30150	X	20722	-0-	-9428	-0-	40	1	17549	3	Y	2836	2836	0			61
							13	4	3120	9							
*05	26784	X	23822	-0-	-2962	-0-	45	1	20006	3	Y	3426	3402	0			85
							2	4	3769	9							
*06	25920	X	9245	-0-	-16675	-0-	81	1	7436	3	Y	1559	1612	0			32
							13	4	1715	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	13887	-0-	-4310	-0-	177	1	11633	3	Y	1887	1894	0			36
							1	4	2076	9							
02	15932	X	13698	-0-	-2234	-0-	61	1	11764	3	Y	1703	1705	0			34
							1873	9									
03	17639	X	13872	-0-	-3767	-0-	68	1	11883	3	Y	1746	1743	0			37
							1921	9									
04	17070	X	11770	-0-	-5300	-0-	59	1	10093	3	Y	1465	1462	0			40
							6	4	1612	9							
*05	15500	X	10648	-0-	-4852	-0-	56	1	9079	3	Y	1364	1038	0	330	1	36
							13	4	1500	9							
*06	14670	X	10287	-0-	-4383	-0-	37	1	8981	3	Y	1137	1133	0			40
							18	4	1251	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	32196	-0-	-2400	-0-	115	1	28568	3	Y	3192	3193	0			64
							2	4	3511	9							
02	30940	X	24625	-0-	-6315	-0-	98	1	21553	3	Y	2704	2690	0			78
							2974	9									
03	34255	X	27022	-0-	-7233	-0-	103	1	23549	3	Y	3064	3040	0			102
							3370	9									
04	31170	X	25562	-0-	-5608	-0-	89	1	22326	3	Y	2845	2848	0			99
							17	4	3130	9							
*05	32209	X	21685	-0-	-10524	-0-	77	1	18334	3	Y	2897	2911	0			85
							87	4	3187	9							
*06	31170	X	23142	-0-	-8028	-0-	70	1	19969	3	Y	2807	2790	0			103
							15	4	3088	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	24118	X	21298	-0-	-2820	-0-	279	1	18427	3	Y	2354	2345	0			45
							3	4	2589	9							
02	20020	X	16957	-0-	-3063	-0-	75	1	14723	3	Y	1962	1967	0			40
							1	4	2158	9							
03	24955	X	17835	-0-	-7120	-0-	87	1	15497	3	Y	2045	2042	0			43
							1	4	2250	9							
04	24150	X	16475	-0-	-7675	-0-	83	1	14271	3	Y	1921	1912	0			52
							8	4	2113	9							
*05	24955	X	16361	-0-	-8594	-0-	86	1	14195	3	Y	1872	1425	0	450	1	49
							21	4	2059	9							
*06	20610	X	14191	-0-	-6419	-0-	52	1	12373	3	Y	1584	1578	0			56
							24	4	1742	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	19832	-0-	-13679	-0-	354	1	17523	3	Y	1772	1747	0			162
							6	4	1949	9							
02	27888	X	24096	-0-	-3792	-0-	384	1	21483	3	Y	2018	1968	0			212
							9	4	2220	9							
03	30876	X	24005	-0-	-6871	-0-	305	1	21060	3	Y	2399	2384	0			227
							1	4	2639	9							
04	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	354	1	18317	3	Y	3057	2937	0			347
							2	4	3363	9							
*05	26691	X	21179	-0-	-5512	-0-	326	1	17467	3	Y	3022	3174	0			195
							62	4	3324	9							
*06	25830	X	18447	-0-	-7383	-0-	517	1	15484	3	Y	2223	2274	0			144
							1	4	2445	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	20291	-0-	-13499	-0-	347	1	17168	3	Y	2518	2504	0			231
							6	4	2770	9							
02	30520	X	15181	-0-	-15339	-0-	226	1	12645	3	Y	2095	2106	0			220
							5	4	2305	9							
03	33790	X	16128	-0-	-17662	-0-	198	1	13627	3	Y	2093	2115	0			198
							1	4	2302	9							
04	28020	X	17291	-0-	-10729	-0-	263	1	13592	3	Y	3122	2965	0			355
							2	4	3434	9							
*05	28954	X	27556	-0-	-1398	-0-	437	1	23407	3	Y	3300	3442	0			213
							82	4	3630	9							
*06	42068	X	42068	-0-	-0-	-0-	1158	1	34632	3	Y	5705	5567	0	1	8	350
							2	4	6276	9							

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
01	24645	X	18216	-0-	-6429	-0-	232	1	15311	3	Y	2428	2427	0			46
							2	4	2671	9							
02	17528	X	16535	-0-	-993	-0-	74	1	14150	3	Y	2101	2105	0			42
							2311	9									
03	19406	X	16877	-0-	-2529	-0-	82	1	14444	3	Y	2137	2134	0			45
							2351	9									
04	18780	X	16173	-0-	-2607	-0-	83	1	14181	3	Y	1728	1726	0			47
							8	4	1901	9							
*05	18321	X	17098	-0-	-1223	-0-	93	1	15329	3	Y	1503	1144	0	366	1	40
							23	4	1653	9							
*06	17730	X	16087	-0-	-1643	-0-	57	1	13763	3	Y	2036	2004	0			71
							27	4	2240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	785	-0-	-9786	-0-	5	1	474	3	Y	278	191	0	138	1	29
							306	9									
02	11704	X	7455	-0-	-4249	-0-	99	1	5961	3	Y	1264	1203	0			90
							5	4	1390	9							
03	12958	X	11167	-0-	-1791	-0-	133	1	9633	3	Y	1274	1226	0			138
							1401	9									
04	12540	X	7221	-0-	-5319	-0-	74	1	6290	3	Y	779	861	0			56
							857	9									
*05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	101	1	7171	3	Y	951	917	0			90
							2	4	1046	9							
*06	10800	X	6840	-0-	-3960	-0-	88	1	6091	3	Y	599	619	0			70
							2	4	659	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	23844	-0-	-6164	-0-	86	1	21366	3	Y	2174	2179	0			43
							1	4	2391	9							
02	27104	X	21209	-0-	-5895	-0-	86	1	18963	3	Y	1964	1950	0			57
							2160	9									
03	30008	X	23970	-0-	-6038	-0-	93	1	21618	3	Y	2054	2042	0			69
							2259	9									
*04	29040	X	21763	-0-	-7277	-0-	80	1	20160	3	Y	1371	1392	0			48
							15	4	1508	9							
*05	26970	X	24004	-0-	-2966	-0-	92	1	21765	3	Y	1858	1852	0			54
							103	4	2044	9							
*06	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	81	1	23121	3	Y	2157	2132	0	2	8	77
							18	4	2373	9							

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
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	14588	X	49	-0-	-14539	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	9548	X	26	-0-	-9522	-0-	22	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	20925	X	17920	-0-	-3005	-0-	227	1	15015	3	Y	2433	2434	0			46
							2	4	2676	9							
02	19208	X	17287	-0-	-1921	-0-	76	1	14552	3	Y	2417	2414	0			49
							2659	9									
03	21266	X	19837	-0-	-1429	-0-	95	1	16801	3	Y	2674	2667	0			56
							2941	9									
04	20580	X	16354	-0-	-4226	-0-	78	1	13369	3	Y	2635	2620	0			71
							8	4	2899	9							
*05	19778	X	15265	-0-	-4513	-0-	75	1	12292	3	Y	2618	1992	0	628	1	69
							18	4	2880	9							
*06	19200	X	13816	-0-	-5384	-0-	48	1	11352	3	Y	2176	2168	0			77
							22	4	2394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	213	1	14096	3	Y	2326	2315	0			44
							2	4	2559	9							
02	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	67	1	12783	3	Y	1967	1971	0			40
							2164	9									
03	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	66	1	11597	3	Y	1873	1873	0			40
							2060	9									
04	16320	X	13022	-0-	-3298	-0-	65	1	11282	3	Y	1516	1515	0			41
							7	4	1668	9							
*05	16864	X	13027	-0-	-3837	-0-	69	1	11338	3	Y	1457	1108	0	351	1	39
							17	4	1603	9							
*06	16320	X	8211	-0-	-8109	-0-	30	1	7164	3	Y	912	918	0			33
							14	4	1003	9							

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
01	17639	X	13708	-0-	-3931	-0-	181	1	11908	3	Y	1471	1463	0			28
							1	4	1618	9							
02	13664	X	12218	-0-	-1446	-0-	56	1	10779	3	Y	1257	1260	0			25
							1383	9									
03	15128	X	13032	-0-	-2096	-0-	64	1	11306	3	Y	1511	1504	0			32
							1662	9									
04	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	70	1	12027	3	Y	1408	1402	0			38
							7	4	1549	9							
*05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	76	1	12436	3	Y	1341	1021	0	323	1	35
							18	4	1475	9							
*06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	55	1	13139	3	Y	1240	1232	0			42
							26	4	1364	9							

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
01	20801	X	16621	-0-	-4180	-0-	218	1	14430	3	Y	1792	1793	0			34
							2	4	1971	9							
02	17304	X	14363	-0-	-2941	-0-	62	1	11871	3	Y	2209	2198	0			45
							2430	9									
03	19158	X	16359	-0-	-2799	-0-	78	1	13784	3	Y	2270	2267	0			48
							2497	9									
04	18540	X	13218	-0-	-5322	-0-	65	1	11111	3	Y	1851	1849	0			50
							6	4	2036	9							
*05	16616	X	11351	-0-	-5265	-0-	57	1	9371	3	Y	1735	1320	0	419	1	46
							14	4	1909	9							
*06	16080	X	10724	-0-	-5356	-0-	39	1	9295	3	Y	1247	1248	0			45
							18	4	1372	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	21272	-0-	-19741	-0-	358	1	17727	3	Y	2892	2850	0			265
							6	4	3181	9							
02	37044	X	14185	-0-	-22859	-0-	195	1	10896	3	Y	2809	2779	0			295
							4	4	3090	9							
03	27776	X	18248	-0-	-9528	-0-	218	1	15023	3	Y	2733	2747	0	25	8	256
							1	4	3006	9							
04	24060	X	15146	-0-	-8914	-0-	226	1	11722	3	Y	2906	2832	0			330
							1	4	3197	9							
*05	24862	X	22334	-0-	-2528	-0-	352	1	18857	3	Y	2781	2932	0			179
							66	4	3059	9							
*06	20580	X	4743	-0-	-15837	-0-	88	1	4116	3	Y	490	629	0	1	8	40
							539	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

01	22816	X	21112	-0-	-1704	-0-	269	1	17738	3	Y	2821	2817	0				54
							2	4	3103	9								
02	23632	X	18073	-0-	-5559	-0-	79	1	15433	3	Y	2327	2334	0				47
							1	4	2560	9								
03	26164	X	18067	-0-	-8097	-0-	86	1	15364	3	Y	2378	2375	0				50
							1	4	2616	9								
04	25320	X	15935	-0-	-9385	-0-	79	1	13531	3	Y	2106	2099	0				57
							8	4	2317	9								
*05	22289	X	15640	-0-	-6649	-0-	81	1	13327	3	Y	2012	1531	0	485	1		53
							19	4	2213	9								
*06	20430	X	14801	-0-	-5629	-0-	53	1	12799	3	Y	1749	1740	0				62
							25	4	1924	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

01	19406	X	15301	-0-	-4105	-0-	193	1	12735	3	Y	2155	2155	0				41
							2	4	2371	9								
02	17640	X	13393	-0-	-4247	-0-	60	1	11500	3	Y	1666	1673	0				34
							1833	9										
03	19530	X	15559	-0-	-3971	-0-	75	1	13239	3	Y	2041	2032	0				43
							2245	9										
04	18900	X	14484	-0-	-4416	-0-	73	1	12425	3	Y	1799	1793	0				49
							7	4	1979	9								
*05	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	72	1	11966	3	Y	1680	1279	0	406	1		44
							18	4	1848	9								
*06	15060	X	13839	-0-	-1221	-0-	50	1	12053	3	Y	1556	1545	0				56
							24	4	1712	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

01	19251	X	14899	-0-	-4352	-0-	191	1	12574	3	Y	1939	1941	0				37
							1	4	2133	9								
02	16156	X	13086	-0-	-3070	-0-	58	1	11194	3	Y	1667	1670	0				34
							1834	9										
03	17887	X	13494	-0-	-4393	-0-	65	1	11501	3	Y	1753	1750	0				37
							1928	9										
04	17310	X	12647	-0-	-4663	-0-	63	1	10801	3	Y	1615	1608	0				44
							6	4	1777	9								
*05	15624	X	12373	-0-	-3251	-0-	65	1	10702	3	Y	1445	1100	0	351	1		38
							16	4	1590	9								
*06	14430	X	11075	-0-	-3355	-0-	40	1	9671	3	Y	1223	1218	0				44
							19	4	1345	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7192	X	3927	-0-	-3265	-0-	219	1	2947	3	Y	692	566	0	138	1	55
							761	9									
02	6496	X	4432	-0-	-2064	-0-	279	1	3516	3	Y	579	567	0			67
							637	9									
03	7192	X	5207	-0-	-1985	-0-	365	1	4382	3	Y	418	444	0			41
							460	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	3833	3	Y	374	365	0			50
							411	9									
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	361	1	4167	3	Y	374	377	0			47
							51	4	411	9							
*06	5040	X	3487	-0-	-1553	-0-	295	1	2753	3	Y	399	394	0			52
							439	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

01	19437	X	15175	-0-	-4262	-0-	190	1	12575	3	Y	2189	2188	0			42
							2	4	2408	9							
02	17584	X	14163	-0-	-3421	-0-	62	1	12020	3	Y	1891	1895	0			38
							1	4	2080	9							
03	19468	X	14808	-0-	-4660	-0-	71	1	12580	3	Y	1960	1957	0			41
							1	4	2156	9							
04	18840	X	13941	-0-	-4899	-0-	69	1	11841	3	Y	1840	1831	0			50
							7	4	2024	9							
*05	16957	X	14030	-0-	-2927	-0-	73	1	12099	3	Y	1673	1273	0	406	1	44
							18	4	1840	9							
*06	15180	X	12216	-0-	-2964	-0-	44	1	10613	3	Y	1398	1393	0			50
							21	4	1538	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

01	15097	X	5962	-0-	-9135	-0-	78	1	3836	3	Y	1861	1849	0			171
							1	4	2047	9							
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	59	1	3277	3	Y	1786	1769	0			188
							1	4	1965	9							
03	7564	X	3526	-0-	-4038	-0-	21	1	1437	3	Y	1880	1867	0	25	8	176
							2068	9									
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	784	871	0			89
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
*06	5760	X	4468	-0-	-1292	-0-	145	1	4320	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	3223	-0-	3223	3223	4	1	2632	3	N	519	448	0	3	1	7
							16	4	571	9			61	8			

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

01	15686	X	10865	-0-	-4821	-0-	84	1	9233	3	Y	1401	1402	0			99
							7	4	1541	9							
02	16184	X	9894	-0-	-6290	-0-	71	1	8613	3	Y	1096	1151	0			44
							4	4	1206	9							
03	17918	X	10150	-0-	-7768	-0-	90	1	9178	3	Y	795	800	0			39
							7	4	875	9							
04	17340	X	10781	-0-	-6559	-0-	117	1	9937	3	Y	648	620	0			67
							14	4	713	9							
*05	10943	X	7064	-0-	-3879	-0-	89	1	6445	3	Y	437	470	0			34
							49	4	481	9							
*06	10590	X	5811	-0-	-4779	-0-	54	1	5499	3	Y	226	238	0			22
							9	4	249	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13919	X	7681	-0-	-6238	-0-	64	1	7025	3	Y	534	544	0			38
							5	4	587	9							
02	12572	X	7630	-0-	-4942	-0-	58	1	6967	3	Y	546	562	0			22
							4	4	601	9							
03	13919	X	4142	-0-	-9777	-0-	32	1	3285	3	Y	748	733	0			37
							2	4	823	9							
04	10890	X	3295	-0-	-7595	-0-	27	1	2319	3	Y	860	808	0			89
							3	4	946	9							
*05	8463	X	4547	-0-	-3916	-0-	48	1	3450	3	Y	930	946	0			73
							26	4	1023	9							
*06	8190	X	202	-0-	-7988	-0-	2	1	152	3	Y	44	107	0			10
							48	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	19295	-0-	19295	19295	27 1 16184 3		Y	2717	2590 0	19 1	37
						95 4 2989 9				71 8		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	18580	-0-	18580	18580	25 1 15411 3		Y	2775	2614 0	19 1	38
						91 4 3053 9				104 8		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	13885	-0-	13885	13885	19 1 11577 3		Y	2019	1900 0	13 1	28
						68 4 2221 9				78 8		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	13181	-0-	13181	13181	18 1 10980 3		Y	1926	1830 0	13 1	26
						64 4 2119 9				57 8		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

01	52545	X	31928	-0-	-20617	-0-	193	1	27982	3	Y	3410	3385	0	1	8	66
							2	4	3751	9							
02	47460	X	30837	-0-	-16623	-0-	185	1	27215	3	Y	3110	3092	0			84
							16	4	3421	9							
03	52545	X	31371	-0-	-21174	-0-	176	1	27867	3	Y	3009	3050	0			43
							18	4	3310	9							
04	46230	X	29699	-0-	-16531	-0-	172	1	26477	3	Y	2758	2718	0	2	8	81
							16	4	3034	9							
*05	34131	X	29362	-0-	-4769	-0-	165	1	26236	3	Y	2628	2643	0	2	8	64
							70	4	2891	9							
*06	33030	X	29893	-0-	-3137	-0-	170	1	27247	3	Y	2213	2209	0	1	8	67
							42	4	2434	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

01	50065	X	30582	-0-	-19483	-0-	193	1	27960	3	Y	2206	2192	0			43
							2	4	2427	9							
02	44800	X	28447	-0-	-16353	-0-	178	1	26268	3	Y	1805	1799	0			49
							15	4	1986	9							
03	49600	X	27787	-0-	-21813	-0-	162	1	25651	3	Y	1779	1803	0			25
							17	4	1957	9							
04	41880	X	26106	-0-	-15774	-0-	158	1	24284	3	Y	1500	1481	0			44
							14	4	1650	9							
*05	32829	X	26127	-0-	-6702	-0-	152	1	24393	3	Y	1379	1389	0			34
							65	4	1517	9							
*06	30480	X	27663	-0-	-2817	-0-	161	1	25902	3	Y	1418	1409	0			42
							40	4	1560	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7503	-0-	-2479	-0-	251	1	5804	3	Y	1315	1292	0			106
							1	4	1447	9							
02	9744	X	7828	-0-	-1916	-0-	282	1	5890	3	Y	1501	1492	0			115
							5	4	1651	9							
03	10788	X	8934	-0-	-1854	-0-	392	1	7272	3	Y	1153	1145	0			123
							2	4	1268	9							
04	10440	X	6299	-0-	-4141	-0-	267	1	5099	3	Y	847	873	0			97
							1	4	932	9							
*05	8680	X	6815	-0-	-1865	-0-	303	1	5653	3	Y	764	808	0			53
							19	4	840	9							
*06	8640	X	5687	-0-	-2953	-0-	240	1	4697	3	Y	679	671	0			61
							3	4	747	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	4533	-0-	-7464	-0-	167	1	3878	3	Y	443	428	0			36
							1	4	487	9							
02	8904	X	4338	-0-	-4566	-0-	167	1	3496	3	Y	611	598	0	2	8	47
							3	4	672	9							
03	6076	X	2714	-0-	-3362	-0-	112	1	2086	3	Y	468	465	0			50
							1	4	515	9							
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	242	1	4610	3	Y	576	560	0			66
							1	4	634	9							
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	276	1	5171	3	Y	659	679	0			46
							18	4	725	9							
*06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	286	1	5576	3	Y	596	588	0			54
							3	4	656	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	9910	-0-	-6148	-0-	372	1	8614	3	Y	839	836	0			68
							1	4	923	9							
02	14952	X	7062	-0-	-7890	-0-	281	1	5873	3	Y	820	825	0			63
							6	4	902	9							
03	16554	X	8065	-0-	-8489	-0-	371	1	6887	3	Y	733	718	0			78
							1	4	806	9							
04	16020	X	6884	-0-	-9136	-0-	312	1	5921	3	Y	591	601	0			68
							1	4	650	9							
*05	9920	X	6162	-0-	-3758	-0-	278	1	5187	3	Y	617	642	0			43
							18	4	679	9							
*06	9600	X	5815	-0-	-3785	-0-	249	1	4864	3	Y	635	622	0			56
							3	4	699	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	29231	-0-	-17734	-0-	179	1	25935	3	Y	2832	2817	0			55
							2	4	3115	9							
02	42140	X	26854	-0-	-15286	-0-	163	1	24036	3	Y	2401	2391	0			65
							14	4	2641	9							
03	44671	X	27668	-0-	-17003	-0-	158	1	25010	3	Y	2257	2290	0			32
							17	4	2483	9							
04	39420	X	25844	-0-	-13576	-0-	151	1	23247	3	Y	2211	2178	0			65
							14	4	2432	9							
*05	32674	X	25487	-0-	-7187	-0-	144	1	22985	3	Y	2088	2102	0			51
							61	4	2297	9							
*06	28770	X	26623	-0-	-2147	-0-	154	1	24578	3	Y	1685	1685	0			51
							37	4	1854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	59272	X	39770	-0-	-19502	-0-	240	1	34739	3	Y	4353	4318	0			84
							3	4	4788	9							
02	53536	X	35514	-0-	-18022	-0-	213	1	31377	3	Y	3551	3539	0			96
							18	4	3906	9							
03	59272	X	36558	-0-	-22714	-0-	206	1	32600	3	Y	3392	3440	0			48
							21	4	3731	9							
04	49590	X	32065	-0-	-17525	-0-	185	1	28505	3	Y	3053	3011	0			90
							17	4	3358	9							
*05	41540	X	31862	-0-	-9678	-0-	177	1	28265	3	Y	3041	3057	0			74
							75	4	3345	9							
*06	38490	X	35366	-0-	-3124	-0-	201	1	32164	3	Y	2684	2676	0	1	8	81
							49	4	2952	9							

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
01	50313	X	30694	-0-	-19619	-0-	188	1	27352	3	Y	2865	2842	0			55
							2	4	3152	9							
02	45444	X	28234	-0-	-17210	-0-	173	1	25366	3	Y	2436	2425	0			66
							15	4	2680	9							
03	50313	X	27137	-0-	-23176	-0-	154	1	24419	3	Y	2316	2349	0			33
							16	4	2548	9							
04	44310	X	24261	-0-	-20049	-0-	143	1	22093	3	Y	1829	1808	0			54
							13	4	2012	9							
*05	33046	X	23220	-0-	-9826	-0-	133	1	21091	3	Y	1764	1775	0			43
							56	4	1940	9							
*06	30240	X	23815	-0-	-6425	-0-	138	1	22089	3	Y	1413	1413	0			43
							34	4	1554	9							

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
01	50499	X	28682	-0-	-21817	-0-	177	1	25609	3	Y	2631	2527	0	81	8	49
							2	4	2894	9							
02	44996	X	24611	-0-	-20385	-0-	151	1	22247	3	Y	2000	1990	0	5	8	54
							13	4	2200	9							
03	45942	X	24163	-0-	-21779	-0-	138	1	21935	3	Y	1887	1893	0	22	8	26
							14	4	2076	9							
04	36840	X	21941	-0-	-14899	-0-	128	1	19758	3	Y	1857	1826	0	2	8	55
							12	4	2043	9							
*05	29791	X	20726	-0-	-9065	-0-	116	1	18536	3	Y	1840	1850	0			45
							50	4	2024	9							
*06	27750	X	20062	-0-	-7688	-0-	115	1	18480	3	Y	1307	1312	0			40
							29	4	1438	9							

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
01	43958	X	30943	-0-	-13015	-0-	190	1	27442	3	Y	3008	2982	0			58
							2	4	3309	9							
02	39704	X	28706	-0-	-10998	-0-	174	1	25579	3	Y	2672	2658	0			72
							14	4	2939	9							
03	43958	X	28863	-0-	-15095	-0-	162	1	25714	3	Y	2700	2734	0			38
							17	4	2970	9							
04	39330	X	27934	-0-	-11396	-0-	162	1	24947	3	Y	2555	2518	0			75
							14	4	2811	9							
*05	32798	X	28359	-0-	-4439	-0-	159	1	25358	3	Y	2522	2535	0			62
							68	4	2774	9							
*06	30750	X	29734	-0-	-1016	-0-	169	1	27206	3	Y	2106	2103	0	1	8	63
							42	4	2317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	54870	X	27088	-0-	-27782	-0-	170	1	24604	3	Y	2102	2089	0			41
							2	4	2312	9							
02	48384	X	23556	-0-	-24828	-0-	147	1	21551	3	Y	1678	1674	0			45
							12	4	1846	9							
03	50592	X	22547	-0-	-28045	-0-	131	1	20754	3	Y	1498	1522	0			21
							14	4	1648	9							
04	38940	X	20390	-0-	-18550	-0-	124	1	18983	3	Y	1156	1143	0			34
							11	4	1272	9							
*05	30163	X	19453	-0-	-10710	-0-	112	1	17925	3	Y	1244	1248	0			30
							48	4	1368	9							
*06	26220	X	19657	-0-	-6563	-0-	115	1	18436	3	Y	980	980	0			30
							28	4	1078	9							

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
01	56420	X	30862	-0-	-25558	-0-	190	1	27457	3	Y	2921	2910	0			56
							2	4	3213	9							
02	50960	X	29929	-0-	-21031	-0-	183	1	26908	3	Y	2566	2553	0			69
							15	4	2823	9							
03	54901	X	30411	-0-	-24490	-0-	173	1	27316	3	Y	2640	2672	0			37
							18	4	2904	9							
04	44790	X	30508	-0-	-14282	-0-	180	1	27587	3	Y	2477	2441	0			73
							16	4	2725	9							
*05	35898	X	28921	-0-	-6977	-0-	166	1	26396	3	Y	2081	2103	0			51
							70	4	2289	9							
*06	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	187	1	29787	3	Y	2187	2172	0			66
							45	4	2406	9							

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
01	51212	X	29747	-0-	-21465	-0-	188	1	27240	3	Y	2106	2093	0			41
							2	4	2317	9							
02	43568	X	27093	-0-	-16475	-0-	169	1	24954	3	Y	1778	1771	0			48
							14	4	1956	9							
03	48236	X	26621	-0-	-21615	-0-	155	1	24503	3	Y	1770	1793	0			25
							16	4	1947	9							
04	40530	X	24868	-0-	-15662	-0-	151	1	23006	3	Y	1543	1523	0			45
							14	4	1697	9							
*05	30597	X	22273	-0-	-8324	-0-	129	1	20547	3	Y	1402	1413	0			34
							55	4	1542	9							
*06	29040	X	22620	-0-	-6420	-0-	132	1	21107	3	Y	1226	1222	0	1	8	38
							32	4	1349	9							

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
01	32209	X	32006	-0-	-203	-0-	115	1	28471	3	Y	3107	3108	0			62
							2	4	3418	9							
02	29092	X	24935	-0-	-4157	-0-	99	1	21961	3	Y	2614	2600	0			76
							2875	9									
03	26970	X	22625	-0-	-4345	-0-	86	1	19786	3	Y	2503	2495	0			84
							2753	9									
04	30960	X	21958	-0-	-9002	-0-	76	1	19213	3	Y	2414	2414	0			84
							14	4	2655	9							
*05	31992	X	22897	-0-	-9095	-0-	86	1	20283	3	Y	2211	2230	0			65
							96	4	2432	9							
*06	30960	X	21309	-0-	-9651	-0-	66	1	19038	3	Y	1991	1984	0			72
							15	4	2190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	431	1	7991	3	Y	773	733	0	44	1	64
							5	4	850	9							
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	329	1	5360	3	Y	646	659	0			51
							1	4	711	9							
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	711	696	0			66
							2	4	782	9							
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	339	1	5753	3	Y	809	803	0			72
							890	9									
*05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5518	3	Y	893	912	0			53
							58	4	982	9							
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	853	847	0			58

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	21	-0-	-2645	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	182	60	1			122
							200	9									
*06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	3	Y	459	416	1			165
							505	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		5058	-0-	5058	5058	7	1	4174	3	N	775	684	0	5	1	10
							24	4	853	9			76	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		42465	-0-	42465	42465	59	1	35831	3	Y	5786	5585	0	40	1	81
							210	4	6365	9			80	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		2411	-0-	2411	2411	3	1	2045	3	Y	319	261	0	2	1	4
							12	4	351	9			52	8			

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 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	2286	-0-	2286	2286		3	1	1766	3	Y	461	416	0	3	1	6
								10	4	507	9			36	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	934	-0-	934	934		1	1	751	3	Y	161	122	0	1	1	2
								5	4	177	9			36	8			

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

01	12927	X	2936	-0-	-9991	-0-		98	1	2264	3	Y	522	539	0			42
								574	9									
02	8792	X	5565	-0-	-3227	-0-		197	1	4102	3	Y	1147	1101	0			88
								4	4	1262	9							
03	8308	X	5134	-0-	-3174	-0-		155	1	2880	3	Y	1907	1792	0			203
								1	4	2098	9							
04	5790	X	5244	-0-	-546	-0-		188	1	3578	3	Y	1343	1392	0			154
								1	4	1477	9							
*05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-		318	1	5944	3	Y	1362	1421	0			95
								20	4	1498	9							
*06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-		299	1	5824	3	Y	996	1000	0			91
								3	4	1096	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

01	11935	X	7222	-0-	-4713	-0-		227	1	5245	3	Y	1590	1583	0			128
								1	4	1749	9							
02	10780	X	7226	-0-	-3554	-0-		277	1	5799	3	Y	1040	1088	0	1	8	79
								6	4	1144	9							
03	11811	X	7301	-0-	-4510	-0-		323	1	6006	3	Y	882	867	0			94
								2	4	970	9							
04	9450	X	8541	-0-	-909	-0-		334	1	6358	3	Y	1679	1579	0	1	8	193
								2	4	1847	9							
*05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-		406	1	7568	3	Y	1822	1888	0			127
								26	4	2004	9							
*06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-		546	1	10649	3	Y	1559	1539	0	7	8	139
								6	4	1715	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

01	8370	X	7587	-0-	-783	-0-		33	1	6312	3	Y	1120	1119	1			29
								10	4	1232	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-		45	1	5878	3	Y	553	561	1			21
								3	4	608	9							
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-		52	1	6572	3	Y	1048	1017	1			52
								9	4	1153	9							
04	7350	X	6218	-0-	-1132	-0-		28	1	5237	3	Y	865	890	1			27
								1	4	952	9							
*05	7595	X	5807	-0-	-1788	-0-		54	1	4892	3	Y	777	771	1			33
								6	4	855	9							
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-						Y	139	163	1			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3673	-0-	-2620	-0-	148	1	3427	3	Y	89	85	0	2	8	7
							98	9									
02	4872	X	4180	-0-	-692	-0-	181	1	3780	3	Y	195	169	0	20	8	13
							4	4	215	9							
03	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	207	1	3844	3	Y	191	179	0	5	8	20
							1	4	210	9							
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	3	Y	223	212	0	6	8	25
							1	4	245	9							
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	238	1	4442	3	Y	227	234	0	2	8	16
							15	4	250	9							
*06	4470	X	2377	-0-	-2093	-0-	100	1	1961	3	Y	286	275	0	1	8	26
							1	4	315	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10239	-0-	-611	-0-	379	1	8777	3	Y	984	979	0			79
							1	4	1082	9							
02	9800	X	6446	-0-	-3354	-0-	260	1	5430	3	Y	683	710	0			52
							5	4	751	9							
03	10850	X	4920	-0-	-5930	-0-	227	1	4215	3	Y	434	440	0			46
							1	4	477	9							
04	9900	X	6045	-0-	-3855	-0-	271	1	5173	3	Y	545	528	0			63
							1	4	600	9							
*05	10230	X	6457	-0-	-3773	-0-	296	1	5520	3	Y	565	589	0			39
							19	4	622	9							
*06	9900	X	5388	-0-	-4512	-0-	234	1	4566	3	Y	533	525	0			48
							2	4	586	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	4325	-0-	-6432	-0-	139	1	3239	3	Y	861	858	0			69
							947	9									
02	8148	X	5942	-0-	-2206	-0-	229	1	4778	3	Y	845	849	0			65
							5	4	930	9							
03	7347	X	5554	-0-	-1793	-0-	242	1	4509	3	Y	729	716	0			78
							1	4	802	9							
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	226	1	4292	3	Y	708	705	0			81
							1	4	779	9							
*05	6572	X	5551	-0-	-1021	-0-	240	1	4476	3	Y	745	774	0			52
							15	4	820	9							
*06	6360	X	4898	-0-	-1462	-0-	208	1	4049	3	Y	581	580	0			53
							2	4	639	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4216	-0-	-2759	-0-	152	1	3516	3	Y	498	498	0			40
							548	9									
02	5376	X	4786	-0-	-590	-0-	202	1	4211	3	Y	335	349	0			26
							4	4	369	9							
03	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	223	1	4161	3	Y	210	214	0			22
							1	4	231	9							
04	5760	X	3327	-0-	-2433	-0-	153	1	2921	3	Y	229	225	0			26
							1	4	252	9							
*05	5301	X	3547	-0-	-1754	-0-	166	1	3095	3	Y	250	259	0			17
							11	4	275	9							
*06	5130	X	714	-0-	-4416	-0-	26	1	497	3	Y	174	176	0			15
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	1289	-0-	1289	1289	2	1	1003	3	Y	253	210	0	1	1	3
							6	4	278	9			39	8			

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

01	20150	X	9647	-0-	-10503	-0-	44	1	7865	3	Y	1580	1569	0			56
							1738	9									
02	18144	X	8727	-0-	-9417	-0-	44	1	6895	3	Y	1625	1612	0			69
							1788	9									
03	20088	X	8845	-0-	-11243	-0-	45	1	7249	3	Y	1410	1436	0			43
							1551	9									
04	15480	X	7548	-0-	-7932	-0-	37	1	6141	3	Y	1245	1240	0			48
							1370	9									
05	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	54	1	7660	3	Y	1260	1240	0			68
							1386	9									
*06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	59	1	9620	3	Y	1968	1973	0			63
							2165	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	3331	-0-	3331	3331	5	1	2769	3	Y	492	430	0	3	1	7
							16	4	541	9			52	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	53536	-0-	53536	53536	70	1	42719	3	Y	9542	9250	0	67	1	134
							251	4	10496	9			91	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	24402	-0-	24402	24402	36	1	21935	3	Y	2093	1975	0	15	1	28
							129	4	2302	9			75	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	18378	-0-	18378	18378	25	1	15038	3	Y	2934	2793	0	21	1	39
							88	4	3227	9			81	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	6199	-0-	6199	6199	9	1	5553	3	Y	549	472	0	3	1	7
							33	4	604	9			67	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26846	X	19673	-0-	-7173	-0-	181	1	16862	3	Y	2384	2343	0	67	8	80
							8	4	2622	9							
02	24248	X	19099	-0-	-5149	-0-	158	1	16914	3	Y	1833	1844	0	7	8	62
							11	4	2016	9							
03	23188	X	19059	-0-	-4129	-0-	163	1	16561	3	Y	2121	2073	0	36	8	74
							2	4	2333	9							
04	22440	X	13903	-0-	-8537	-0-	92	1	12658	3	Y	1047	1048	0	6	8	67
							1	4	1152	9							
05	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	7	67	0	7	8	-0-
*06	20460	X	735	-0-	-19725	-0-	1	1	649	3	Y	74	55	0	18	8	1
							4	4	81	9							

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
01	24428	X	5577	-0-	-18851	-0-	123	1	4156	3	Y	1180	1224	0			93
							1298	9									
02	20216	X	7785	-0-	-12431	-0-	224	1	7019	3	Y	493	541	0	1	8	44
							542	9									
03	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	17400	X	6874	-0-	-10526	-0-	181	1	5871	3	Y	747	690	0			57
							822	9									
05	14725	X	12111	-0-	-2614	-0-	110	1	10744	3	Y	1143	1113	0			87
							1257	9									
*06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8629	3	Y	833	823	0			97
							916	9									

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
01	25761	X	17389	-0-	-8372	-0-	159	1	14722	3	Y	2274	2266	0			79
							7	4	2501	9							
02	23268	X	15422	-0-	-7846	-0-	125	1	13434	3	Y	1685	1707	0			57
							9	4	1854	9							
03	23436	X	16919	-0-	-6517	-0-	147	1	14891	3	Y	1708	1704	0			61
							2	4	1879	9							
04	16830	X	11975	-0-	-4855	-0-	78	1	10567	3	Y	1208	1191	0			78
							1	4	1329	9							
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
*06	16830	X	16218	-0-	-612	-0-	24	1	14426	3	Y	1531	1499	0	11	1	21
							84	4	1684	9							

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
01	33790	X	15356	-0-	-18434	-0-	75	1	13504	3	Y	1615	1628	0			58
							1777	9									
02	30520	X	13422	-0-	-17098	-0-	72	1	11285	3	Y	1877	1856	0			79
							2065	9									
03	33790	X	12165	-0-	-21625	-0-	61	1	9955	3	Y	1954	1974	0			59
							2149	9									
04	26520	X	11100	-0-	-15420	-0-	54	1	8949	3	Y	1906	1891	0			74
							2097	9									
05	21173	X	16795	-0-	-4378	-0-	100	1	14250	3	Y	2223	2178	0			119
							2445	9									
*06	14850	X	7820	-0-	-7030	-0-	41	1	6667	3	Y	1011	1096	0			35
							1112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

01	14B2 EXT		4393	-0-	4393	4393	56	1	3679	3	Y	597	587	0			10
							1	4	657	9							
02	14B2 EXT		5771	-0-	5771	10164	80	1	4777	3	Y	831	823	0			18
							914	9									
03	14B2 EXT		6815	-0-	6815	16979	91	1	4984	3	Y	1582	1566	0			34
							1740	9									
04	14B2 EXT		6390	-0-	6390	23369	95	1	4822	3	Y	1339	1345	0			28
							1473	9									
05	28169	X	4800	-0-	-23369	-0-	122	1	3336	3	Y	1220	1208	0			40
							1342	9									
*06	6600	X	3386	-0-	-3214	-0-	109	1	2694	3	Y	529	542	0	1	8	26
							1	4	582	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		3978	-0-	3978	3978	5	1	3239	3	Y	650	565	0	4	1	8
							19	4	715	9			73	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

01	25141	X	19570	-0-	-5571	-0-	67	1	16519	3	Y	2712	2724	0			54
							1	4	2983	9							
02	22708	X	15299	-0-	-7409	-0-	59	1	13044	3	Y	1996	1992	0			58
							2196	9									
03	25141	X	15537	-0-	-9604	-0-	58	1	13360	3	Y	1926	1920	0			64
							2119	9									
*04	23790	X	10569	-0-	-13221	-0-	36	1	8967	3	Y	1417	1431	0			50
							7	4	1559	9							
*05	19561	X	12384	-0-	-7177	-0-	42	1	10079	3	Y	2014	2005	0			59
							48	4	2215	9							
*06	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	61	1	17488	3	Y	3313	3247	0	6	8	119
							14	4	3644	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	24025	X	23171	-0-	-854	-0-	81	1	20071	3	Y	2744	2757	0			55
							1	4	3018	9							
02	21700	X	19280	-0-	-2420	-0-	76	1	16662	3	Y	2311	2299	0			67
							2542	9									
03	24025	X	20295	-0-	-3730	-0-	74	1	17047	3	Y	2885	2856	0			96
							3174	9									
*04	23250	X	16897	-0-	-6353	-0-	58	1	14628	3	Y	2000	2026	0			70
							11	4	2200	9							
*05	24025	X	14980	-0-	-9045	-0-	57	1	13485	3	Y	1249	1282	0			37
							64	4	1374	9							
*06	22410	X	6747	-0-	-15663	-0-	22	1	6422	3	Y	271	297	0			11
							5	4	298	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

01	23064	X	15740	-0-	-7324	-0-	51	1	12586	3	Y	2820	2829	0			56
							1	4	3102	9							
02	20832	X	16321	-0-	-4511	-0-	62	1	13895	3	Y	2149	2143	0			62
							2364	9									
03	23064	X	11866	-0-	-11198	-0-	44	1	9965	3	Y	1688	1694	0			56
							1857	9									
04	20850	X	8044	-0-	-12806	-0-	28	1	7141	3	Y	791	819	0			28
							5	4	870	9							
*05	19065	X	13678	-0-	-5387	-0-	51	1	12170	3	Y	1273	1264	0			37
							57	4	1400	9							
*06	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	70	1	20187	3	Y	2969	2901	0			106
							16	4	3266	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

01	33480 X	32168	-0-	-1312	-0-	115	1	28553	3	Y	3181	3186	0			63
						1	4	3499	9							
02	30240 X	29604	-0-	-636	-0-	117	1	26069	3	Y	3107	3080	0			90
						3418	9									
03	33480 X	25832	-0-	-7648	-0-	98	1	22766	3	Y	2698	2698	0			90
						2968	9									
04	32070 X	19422	-0-	-12648	-0-	67	1	16707	3	Y	2396	2402	0			84
						12	4	2636	9							
*05	32767 X	16251	-0-	-16516	-0-	60	1	14295	3	Y	1662	1697	0			49
						68	4	1828	9							
*06	31710 X	16061	-0-	-15649	-0-	50	1	14146	3	Y	1685	1672	0			63
						11	4	1854	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

01	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	38	1	9478	3	N	839	839	0			17
						1	4	923	9							
02	12656 X	8610	-0-	-4046	-0-	32	1	7080	3	N	1362	1340	0			39
						1498	9									
03	14012 X	7559	-0-	-6453	-0-	30	1	6676	3	N	775	788	0			26
						853	9									
04	10110 X	6882	-0-	-3228	-0-	24	1	5998	3	N	777	776	0			27
						5	4	855	9							
*05	10447 X	6255	-0-	-4192	-0-	22	1	5305	3	N	821	824	0			24
						25	4	903	9							
*06	10110 X	5021	-0-	-5089	-0-	16	1	4338	3	N	604	606	0			22
						3	4	664	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	2475	-0-	2475	2475	4 1		2051 3		Y	372	291 0		2 1		4
							11 4		409 9				75 8				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6866	-0-	-2682	-0-	56	1	6212	3	Y	540	532	0	4	8	38
							4	4	594	9							
02	8624	X	5568	-0-	-3056	-0-	41	1	4941	3	Y	531	522	0	27	8	20
							2	4	584	9							
03	9548	X	5520	-0-	-4028	-0-	48	1	4908	3	Y	510	499	0	6	8	25
							3	4	561	9							
04	7140	X	5452	-0-	-1688	-0-	58	1	4907	3	Y	436	412	0	4	8	45
							7	4	480	9							
*05	7378	X	254	-0-	-7124	-0-	3	1	212	3	Y	34	76	0			3
							2	4	37	9							
*06	6630	X	4883	-0-	-1747	-0-	45	1	4603	3	Y	207	192	0			18
							7	4	228	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

01	42966	X	29238	-0-	-13728	-0-	184	1	26708	3	Y	2132	2121	0			41
							1	4	2345	9							
02	38808	X	21776	-0-	-17032	-0-	135	1	19850	3	Y	1617	1614	0			44
							12	4	1779	9							
03	42966	X	20281	-0-	-22685	-0-	115	1	18288	3	Y	1696	1716	0			24
							12	4	1866	9							
04	35460	X	19409	-0-	-16051	-0-	114	1	17419	3	Y	1696	1670	0			50
							10	4	1866	9							
*05	33852	X	24844	-0-	-9008	-0-	145	1	23084	3	Y	1412	1427	0			35
							62	4	1553	9							
*06	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	171	1	27431	3	Y	2343	2304	0	4	8	69
							42	4	2577	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

01	32147	X	19166	-0-	-12981	-0-	181	1	16842	3	Y	1940	1944	0			67
							9	4	2134	9							
02	29036	X	14828	-0-	-14208	-0-	122	1	13092	3	Y	1459	1476	0			50
							9	4	1605	9							
03	29853	X	13908	-0-	-15945	-0-	120	1	12265	3	Y	1383	1384	0			49
							2	4	1521	9							
04	25470	X	12990	-0-	-12480	-0-	87	1	11790	3	Y	1010	994	0			65
							2	4	1111	9							
05	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
*06	18540	X	8973	-0-	-9567	-0-	13	1	7936	3	Y	888	869	0	6	1	13
							47	4	977	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	2341	-0-	2341	2341		3	1	1723	3	Y	550	483	0	3	1	7
							10	4	605	9			57	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	26846	X	15404	-0-	-11442	-0-	72	1	13118	3	N	2013	2001	0			72
							2214	9									
02	24248	X	9426	-0-	-14822	-0-	47	1	7459	3	N	1745	1743	0			74
							1920	9									
03	26846	X	11651	-0-	-15195	-0-	59	1	9637	3	N	1777	1797	0			54
							1955	9									
04	22230	X	10660	-0-	-11570	-0-	52	1	8715	3	N	1721	1708	0			67
							1893	9									
05	18073	X	10224	-0-	-7849	-0-	59	1	8423	3	N	1584	1566	0			85
							1742	9									
*06	14910	X	12438	-0-	-2472	-0-	62	1	10187	3	N	1990	2011	0			65
							2189	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0			30
							11	4	4384	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0			20
							5	4	3163	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0			27
							9	4	4351	9							

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
01	27497	X	12434	-0-	-15063	-0-	59	1	10735	3	N	1491	1470	0			53
							1640	9									
02	24836	X	11429	-0-	-13407	-0-	63	1	9870	3	N	1360	1356	0			57
							1496	9									
03	27497	X	10914	-0-	-16583	-0-	57	1	9254	3	N	1457	1470	0			44
							1603	9									
04	18000	X	9593	-0-	-8407	-0-	47	1	7874	3	N	1520	1505	0			59
							1672	9									
05	12648	X	8032	-0-	-4616	-0-	47	1	6706	3	N	1163	1160	0			62
							1279	9									
*06	12240	X	8874	-0-	-3366	-0-	47	1	7606	3	N	1110	1137	0			35
							1221	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0			48
							15	4	7431	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0			33
							10	4	4915	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0			46
							13	4	7046	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0			49
							15	4	7427	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	15050	-0-	15050	15050	55	1	11484	3	Y	3185	3191	0			23
						7	4	3504	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	28814	-0-	28814	28814	85	1	17796	3	Y	9928	9933	0			71
						12	4	10921	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 14375

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

01	28179	X	22571	-0-	-5608	-0-	212	1	19732	3	Y	2379	2389	0							82
							10	4	2617	9											
02	25452	X	15695	-0-	-9757	-0-	125	1	13403	3	Y	1962	1977	0							67
							9	4	2158	9											
03	26381	X	15178	-0-	-11203	-0-	130	1	13293	3	Y	1594	1604	0							57
							2	4	1753	9											
04	25350	X	13922	-0-	-11428	-0-	94	1	12660	3	Y	1060	1049	0							68
							2	4	1166	9											
05	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-	68	0							-0-
*06	21840	X	1894	-0-	-19946	-0-	3	1	1679	3	Y	184	181	0	1	1					2
							10	4	202	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	32	1	3187	3	N	526	560	1			77
						579	9									
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	3	N	526	504	1			99
						579	9									
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	36	1	3242	3	N	550	500	1			149
						605	9									
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	3	N	695	757	1			87
						765	9									
*05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	21	1	2483	3	N	694	618	1			163
						33	4	763	9							
*06	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	15	1	1666	3	N	473	494	1			142
						520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

01	35030 X	5726	-0-	-29304	-0-	24	1	4353	3	N	1226	1242	0			44
						1349	9									
02	31640 X	10194	-0-	-21446	-0-	53	1	8340	3	N	1637	1612	0			69
						1801	9									
03	30504 X	12552	-0-	-17952	-0-	63	1	10181	3	N	2098	2103	0			64
						2308	9									
04	22980 X	12938	-0-	-10042	-0-	63	1	10576	3	N	2090	2073	0			81
						2299	9									
05	12741 X	5691	-0-	-7050	-0-	33	1	4628	3	N	936	967	0			50
						1030	9									
*06	12150 X	10991	-0-	-1159	-0-	57	1	9241	3	N	1539	1541	0			48
						1693	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	41385	X	39571	-0-	-1814	-0-	215	1	34376	3	Y	4527	4544	1			113
							4980	9									
02	37380	X	24203	-0-	-13177	-0-	129	1	20099	3	Y	3614	3594	1			133
							3975	9									
03	41385	X	36273	-0-	-5112	-0-	160	1	31514	3	Y	4181	4173	1			141
							4599	9									
04	40050	X	30362	-0-	-9688	-0-	142	1	26766	3	Y	3140	3168	1			113
							3454	9									
05	41385	X	33086	-0-	-8299	-0-	127	1	30305	3	Y	2413	2441	1			85
							2654	9									
*06	38280	X	12687	-0-	-25593	-0-	72	1	11264	3	Y	1228	1249	0			64
							1351	9									

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
01	41664	X	30842	-0-	-10822	-0-	160	1	25624	3	Y	4598	4624	1			115
							5058	9									
02	37632	X	29246	-0-	-8386	-0-	166	1	25699	3	Y	3074	3076	1			113
							3381	9									
03	41664	X	37717	-0-	-3947	-0-	171	1	33690	3	Y	3505	3499	1			119
							3856	9									
04	38220	X	34169	-0-	-4051	-0-	160	1	30248	3	Y	3419	3415	1			123
							3761	9									
05	40451	X	40451	-0-	-0-	-0-	159	1	37832	3	Y	2236	2280	1			79
							2460	9									
*06	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	248	1	39081	3	Y	3845	3731	0			193
							4230	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	69	1	26774	3	Y	456	473	0			32
							1	4	502	9							
02	21252	X	17839	-0-	-3413	-0-	50	1	17430	3	Y	326	331	0			27
							359	9									
03	23529	X	18413	-0-	-5116	-0-	52	1	17992	3	Y	335	343	0			19
							369	9									
04	25020	X	19367	-0-	-5653	-0-	49	1	19002	3	Y	287	283	0			23
							316	9									
05	25854	X	22386	-0-	-3468	-0-	44	1	21836	3	Y	460	445	0			38
							506	9									
*06	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	40	1	27954	3	Y	597	552	0	2	8	81
							1	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	47585	X	34864	-0-	-12721	-0-	86	1	33479	3	Y	1179	1208	0			83
							2	4	1297	9							
02	40740	X	33634	-0-	-7106	-0-	93	1	32533	3	Y	916	923	0			76
							1008	9									
03	45105	X	37537	-0-	-7568	-0-	105	1	36398	3	Y	940	963	0			53
							1034	9									
04	43650	X	40808	-0-	-2842	-0-	103	1	39779	3	Y	842	827	0			68
							926	9									
05	44392	X	39041	-0-	-5351	-0-	75	1	37618	3	Y	1225	1191	0			102
							1348	9									
*06	36330	X	35404	-0-	-926	-0-	49	1	34300	3	Y	958	916	0	9	8	135
							1	4	1054	9							

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
01	65038	X	37587	-0-	-27451	-0-	94	1	36402	3	Y	990	1009	0	10	8	69
							2	4	1089	9							
02	56112	X	45811	-0-	-10301	-0-	129	1	44821	3	Y	783	781	0	6	8	65
							861	9									
03	62124	X	49669	-0-	-12455	-0-	141	1	48645	3	Y	803	801	0	23	8	44
							883	9									
04	58620	X	48800	-0-	-9820	-0-	123	1	47922	3	Y	685	673	0	1	8	55
							1	4	754	9							
05	60264	X	51379	-0-	-8885	-0-	101	1	50332	3	Y	860	843	0			72
							946	9									
*06	49080	X	48618	-0-	-462	-0-	68	1	47761	3	Y	715	682	0	4	8	101
							2	4	787	9							

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
01	53196	X	52104	-0-	-1092	-0-	122	1	49830	3	Y	1952	1995	0			56
							5	4	2147	9							
02	48048	X	45030	-0-	-3018	-0-	101	1	43017	3	Y	1738	1723	0			71
							1912	9									
03	51646	X	47931	-0-	-3715	-0-	106	1	45892	3	Y	1755	1748	0			78
							2	4	1931	9							
04	50430	X	45311	-0-	-5119	-0-	105	1	43597	3	Y	1462	1478	0			62
							1	4	1608	9							
05	54929	X	54929	-0-	-0-	-0-	106	1	53123	3	Y	1545	1534	0			73
							1700	9									
06	50430	X	-0-	-0-	-50430	-0-					Y	1307	1312	0	5	8	63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		13083	-0-	13083	13083	18	1	11105	3	Y	1723	1605	0	12	1	22
							65	4	1895	9			84	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	18808	-0-	18808	18808	26	1	15808	3	Y	2619	2493	0	18	1	37
							93	4	2881	9			71	8			

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

01	29078	X	11339	-0-	-17739	-0-	51	1	9280	3	Y	1825	1831	0			65
							2008	9									
02	26264	X	9260	-0-	-17004	-0-	47	1	7399	3	Y	1649	1644	0			70
							1814	9									
03	29078	X	8998	-0-	-20080	-0-	46	1	7458	3	Y	1358	1387	0			41
							1494	9									
04	17460	X	6883	-0-	-10577	-0-	38	1	6304	3	Y	492	514	0			19
							541	9									
05	17794	X	5760	-0-	-12034	-0-	32	1	4539	3	Y	1081	1042	0			58
							1189	9									
*06	10980	X	658	-0-	-10322	-0-	3	1	549	3	Y	96	150	0			4
							106	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

01	44795	X	35131	-0-	-9664	-0-	184	1	29407	3	N	5036	5022	1	43	8	125
							5540	9									
02	40460	X	29299	-0-	-11161	-0-	162	1	25245	3	N	3538	3533	1			130
							3892	9									
03	43090	X	38035	-0-	-5055	-0-	166	1	32671	3	N	4725	4667	1	29	8	159
							5198	9									
04	41700	X	34809	-0-	-6891	-0-	157	1	29531	3	N	4655	4647	1			167
							5121	9									
05	43090	X	38509	-0-	-4581	-0-	146	1	34859	3	N	3185	3239	1			113
							3504	9									
*06	36810	X	20901	-0-	-15909	-0-	116	1	18289	3	N	2269	2265	0			117
							2496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	54630	X	54630	-0-	-0-	-0-	138	1	53552	3	Y	852	881	0			60
							3	4	937	9							
02	37482	X	37482	-0-	-0-	-0-	106	1	36688	3	Y	625	633	0			52
							688	9									
03	39804	X	35920	-0-	-3884	-0-	101	1	35149	3	Y	609	626	0			35
							670	9									
04	42240	X	33801	-0-	-8439	-0-	86	1	33161	3	Y	504	498	0			41
							554	9									
05	43648	X	42729	-0-	-919	-0-	84	1	41852	3	Y	721	702	0			60
							793	9									
*06	42240	X	36658	-0-	-5582	-0-	51	1	35938	3	Y	606	578	0	3	8	86
							2	4	667	9							

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
01	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	111	1	43119	3	Y	834	858	0			59
							2	4	917	9							
02	37520	X	33985	-0-	-3535	-0-	96	1	33210	3	Y	617	625	0			51
							679	9									
03	41540	X	32548	-0-	-8992	-0-	92	1	31776	3	Y	618	634	0			35
							680	9									
04	42720	X	34266	-0-	-8454	-0-	87	1	33604	3	Y	523	516	0			42
							575	9									
05	44144	X	34090	-0-	-10054	-0-	67	1	33212	3	Y	737	718	0			61
							811	9									
*06	42720	X	31168	-0-	-11552	-0-	44	1	30371	3	Y	684	647	0	3	8	95
							1	4	752	9							

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
01	19623	X	2752	-0-	-16871	-0-	81	1	2058	3	Y	556	562	0			21
							1	4	612	9							
02	12824	X	10842	-0-	-1982	-0-	421	1	10415	3	Y	-0-	21	0			-0-
							6	4									
03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	557	1	13391	3	Y	1482	1415	0			67
							3	4	1630	9							
04	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	499	1	11919	3	Y	1658	1616	0			109
							8	4	1824	9							
*05	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	504	1	11852	3	Y	1611	1628	0			92
							36	4	1772	9							
*06	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1024	1	15399	3	Y	1143	1165	0	2	8	68
							9	4	1257	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		1648	-0-	1648	1648	2	1	1279	3	Y	326	260	0	2	1	4
							8	4	359	9			60	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	3687	-0-	3687	3687	5	1	2764	3	N	820	741	0	6	1	10
							16	4	902	9			63	8			

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	311	1	7917	3	Y	868	842	0			33
							2	4	955	9							
02	11984	X	3174	-0-	-8810	-0-	84	1	2071	3	Y	925	902	0			56
							1	4	1018	9							
03	13268	X	3432	-0-	-9836	-0-	126	1	3023	3	Y	256	300	0			12
							1	4	282	9							
04	12840	X	2364	-0-	-10476	-0-	92	1	2183	3	Y	80	87	0			5
							1	4	88	9							
*05	10540	X	2412	-0-	-8128	-0-	95	1	2232	3	Y	71	72	0			4
							7	4	78	9							
*06	8880	X	2419	-0-	-6461	-0-	144	1	2162	3	Y	102	100	0			6
							1	4	112	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

01	14353	X	10636	-0-	-3717	-0-	411	1	8310	3	Y	1739	1731	0			84
							2	4	1913	9							
02	12964	X	8767	-0-	-4197	-0-	233	1	7134	3	Y	1272	1288	0			68
							1	4	1399	9							
03	14353	X	9988	-0-	-4365	-0-	269	1	8419	3	Y	1181	1187	0			62
							1	4	1299	9							
04	13890	X	9470	-0-	-4420	-0-	279	1	8098	3	Y	992	999	0			55
							2	4	1091	9							
*05	14353	X	9703	-0-	-4650	-0-	269	1	8331	3	Y	995	992	0			58
							8	4	1095	9							
*06	10290	X	8648	-0-	-1642	-0-	230	1	7348	3	Y	968	980	0			46
							5	4	1065	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	283	1	5242	3	N	1498	1415	0	79	1	125
							3	4	1648	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	297	1	4861	3	N	1259	1284	0			100
							1385	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	320	1	5615	3	N	1261	1244	0			117
							2	4	1387	9							
04	6780	X	6677	-0-	-103	-0-	293	1	4965	3	N	1290	1293	0			114
							1419	9									
*05	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	311	1	5136	3	N	1264	1303	0			75
							54	4	1390	9							
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	1314	1299	0			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8711	X	4162	-0-	-4549	-0-	175	1	3239	3	N	678	646	0	44	1	56
							2	4	746	9							
02	6524	X	3706	-0-	-2818	-0-	177	1	2894	3	N	577	587	0			46
							635	9									
03	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	179	1	3123	3	N	655	640	0			61
							1	4	721	9							
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	288	1	4879	3	N	625	631	0			55
							688	9									
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	272	1	4490	3	N	674	689	0			40
							47	4	741	9							
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	392	404	0			28

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
01	22816	X	20457	-0-	-2359	-0-	286	1	18518	3	Y	1500	1373	0	128	1	35
							3	4	1650	9							
02	20608	X	18590	-0-	-2018	-0-	273	1	16861	3	Y	1323	1322	0			36
							1	4	1455	9							
03	22630	X	16776	-0-	-5854	-0-	220	1	15109	3	Y	1311	1320	0			27
							5	4	1442	9							
04	19800	X	17461	-0-	-2339	-0-	267	1	15342	3	Y	1683	1658	0			52
							1	4	1851	9							
*05	20584	X	15006	-0-	-5578	-0-	249	1	13630	3	Y	1019	1042	0			29
							6	4	1121	9							
*06	19920	X	11910	-0-	-8010	-0-	156	1	11025	3	Y	662	662	0			29
							1	4	728	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		12265	-0-	12265	12265	17	1	10387	3	Y	1636	1543	0	11	1	22
							61	4	1800	9			60	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		19438	-0-	19438	19438	27	1	16485	3	Y	2572	2464	0	18	1	36
							97	4	2829	9			54	8			

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
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	111	1	17703	3	N	1928	1897	1	40	8	47
							2121	9									
02	19964	X	18677	-0-	-1287	-0-	108	1	16769	3	N	1636	1614	1	9	8	60
							1800	9									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	107	1	21051	3	N	2069	2043	1	17	8	69
							2276	9									
04	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	118	1	22265	3	N	2935	2887	1	12	8	105
							3229	9									
05	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	88	1	20961	3	N	2363	2369	1	16	8	83
							2599	9									
*06	21390	X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	N	25	90	0	13	8	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	25358	X	19104	-0-	-6254	-0-	267	1	17323	3	Y	1374	1258	0	117	1	32
							3	4	1511	9							
02	22904	X	14175	-0-	-8729	-0-	208	1	12892	3	Y	976	982	0			26
							1	4	1074	9							
03	22599	X	14744	-0-	-7855	-0-	194	1	13367	3	Y	1071	1075	0			22
							5	4	1178	9							
04	18720	X	17620	-0-	-1100	-0-	285	1	16359	3	Y	886	881	0			27
							1	4	975	9							
*05	19096	X	10133	-0-	-8963	-0-	164	1	8969	3	Y	905	906	0			26
							4	4	996	9							
*06	18480	X	11295	-0-	-7185	-0-	149	1	10474	3	Y	611	611	0			25
							672	9									

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
01	49321	X	30378	-0-	-18943	-0-	157	1	25102	3	N	4654	4670	1	4	8	116
							5119	9									
02	44548	X	28126	-0-	-16422	-0-	156	1	24161	3	N	3463	3451	1			128
							3809	9									
03	49321	X	40477	-0-	-8844	-0-	178	1	34910	3	N	4899	4834	1	28	8	165
							5389	9									
04	44340	X	35265	-0-	-9075	-0-	163	1	30780	3	N	3929	3953	1			141
							4322	9									
05	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	148	1	35117	3	N	2774	2817	1			98
							3051	9									
*06	39180	X	27135	-0-	-12045	-0-	155	1	24487	3	N	2266	2248	0			116
							2493	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		19931	-0-	19931	19931	27	1	16475	3	Y	3029	2907	0	21	1	42
							97	4	3332	9			59	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

01	24087	X	18157	-0-	-5930	-0-	254	1	16493	3	Y	1279	1170	0	109	1	30
							3	4	1407	9							
02	22344	X	14388	-0-	-7956	-0-	211	1	13080	3	Y	996	999	0			27
							1	4	1096	9							
03	24738	X	11617	-0-	-13121	-0-	149	1	10233	3	Y	1119	1123	0			23
							4	4	1231	9							
04	23940	X	9690	-0-	-14250	-0-	148	1	8518	3	Y	930	924	0			29
							1	4	1023	9							
*05	20274	X	12384	-0-	-7890	-0-	203	1	11109	3	Y	970	972	0			27
							5	4	1067	9							
*06	17580	X	9965	-0-	-7615	-0-	132	1	9242	3	Y	537	541	0			23
							591	9									

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

01	20026	X	11944	-0-	-8082	-0-	398	1	10120	3	Y	1294	1299	0			49
							3	4	1423	9							
02	18088	X	5866	-0-	-12222	-0-	172	1	4233	3	Y	1326	1295	0			80
							2	4	1459	9							
03	23188	X	2640	-0-	-20548	-0-	94	1	2267	3	Y	253	321	0			12
							1	4	278	9							
04	22440	X	2213	-0-	-20227	-0-	86	1	2035	3	Y	83	90	0			5
							1	4	91	9							
*05	23188	X	2702	-0-	-20486	-0-	105	1	2481	3	Y	98	97	0			6
							8	4	108	9							
*06	11550	X	5222	-0-	-6328	-0-	303	1	4563	3	Y	321	309	0			18
							3	4	353	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

01	4712	X	4101	-0-	-611	-0-	174	1	3233	3	Y	629	593	0	31	1	52
							2	4	692	9							
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	202	1	3296	3	Y	581	587	0			46
							639	9									
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	4255	3	Y	696	678	0			64
							2	4	766	9							
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	3	Y	753	750	0			67
							828	9									
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	3	Y	876	891	0			52
							47	4	964	9							
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	910	899	0			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	40734	X	33869	-0-	-6865	-0-	178	1	28552	3	N	4672	4688	1			117
							5139	9									
02	36792	X	33477	-0-	-3315	-0-	188	1	29167	3	N	3747	3726	1			138
							4122	9									
03	39246	X	35633	-0-	-3613	-0-	161	1	31592	3	N	3527	3546	1			119
							3880	9									
04	32933	X	32933	-0-	-0-	-0-	154	1	29162	3	N	3288	3289	1			118
							3617	9									
05	37076	X	27948	-0-	-9128	-0-	106	1	25104	3	N	2489	2519	1			88
							2738	9									
*06	35880	X	3211	-0-	-32669	-0-	18	1	2870	3	N	294	363	0			19
							323	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	85108	-0-	85108	85108		116	1	70778	3	Y	12544	12169	0	88	1	176
							416	4	13798	9			111	8			

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

01	57871	X	57871	-0-	-0-	-0-	288	1	45187	3	Y	11200	11188	0			246
							76	4	12320	9							
02	45249	X	45249	-0-	-0-	-0-	232	1	34750	3	Y	9323	9350	0			219
							12	4	10255	9							
03	50778	X	50282	-0-	-496	-0-	270	1	39095	3	Y	9901	9933	0			187
							26	4	10891	9							
04	49140	X	47222	-0-	-1918	-0-	256	1	37126	3	Y	8898	8870	0			215
							52	4	9788	9							
*05	50778	X	41396	-0-	-9382	-0-	217	1	32951	3	Y	7373	7372	0			216
							118	4	8110	9							
*06	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	314	1	55388	3	Y	10821	10832	0	7	8	199
							9	4	11903	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

01	42050	X	42050	-0-	-0-	-0-	199	1	31518	3	Y	9345	9339	0			205
							53	4	10280	9							
02	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	202	1	30460	3	Y	8818	8816	0			207
							10	4	9700	9							
03	45654	X	45654	-0-	-0-	-0-	241	1	34941	3	Y	9500	9527	0			180
							22	4	10450	9							
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	228	1	33110	3	Y	8157	8140	0			197
							47	4	8973	9							
*05	40796	X	38004	-0-	-2792	-0-	198	1	30124	3	Y	6886	6881	0			202
							107	4	7575	9							
*06	56389	X	56389	-0-	-0-	-0-	262	1	46001	3	Y	9199	9227	0	5	8	169
							7	4	10119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	220	1	34553	3	Y	11530	11524	0			253
							58	4	12683	9							
02	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	241	1	36096	3	Y	9839	9861	0			231
							12	4	10823	9							
03	48774	X	48774	-0-	-0-	-0-	255	1	37070	3	Y	10386	10421	0			196
							24	4	11425	9							
04	45123	X	45123	-0-	-0-	-0-	236	1	34272	3	Y	9606	9570	0			232
							48	4	10567	9							
*05	45415	X	40334	-0-	-5081	-0-	204	1	31075	3	Y	8131	8124	0			239
							111	4	8944	9							
*06	62566	X	62566	-0-	-0-	-0-	279	1	49346	3	Y	11756	11771	0	8	8	216
							9	4	12932	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6541	X	3998	-0-	-2543	-0-	171	1	3162	3	Y	603	574	0	41	1	50
							2	4	663	9							
02	5908	X	4633	-0-	-1275	-0-	229	1	3737	3	Y	605	607	0			48
							1	4	666	9							
03	6541	X	4521	-0-	-2020	-0-	214	1	3739	3	Y	515	515	0			48
							1	4	567	9							
04	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	226	1	3829	3	Y	406	418	0			36
							447	9									
*05	5580	X	4121	-0-	-1459	-0-	202	1	3330	3	Y	504	510	0			30
							35	4	554	9							
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	571	562	0			38

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
01	6944	X	5206	-0-	-1738	-0-	221	1	4092	3	Y	809	764	0	42	1	67
							3	4	890	9							
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	309	1	5042	3	Y	746	754	0			59
							1	4	821	9							
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	379	1	6644	3	Y	911	886	0			84
							3	4	1002	9							
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	336	1	5700	3	Y	938	939	0			83
							1032	9									
*05	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	307	1	5068	3	Y	859	891	0			51
							53	4	945	9							
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	842	835	0			57

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
01	6820	X	4459	-0-	-2361	-0-	204	1	3768	3	Y	441	417	0	23	1	37
							2	4	485	9							
02	6160	X	3825	-0-	-2335	-0-	177	1	2896	3	Y	684	667	0			54
							752	9									
03	6820	X	3520	-0-	-3300	-0-	151	1	2651	3	Y	652	646	0			60
							1	4	717	9							
04	6600	X	3358	-0-	-3242	-0-	162	1	2758	3	Y	398	423	0			35
							438	9									
*05	6820	X	3783	-0-	-3037	-0-	206	1	3398	3	Y	131	158	0			8
							35	4	144	9							
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	278	268	0			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	319	1	5907	3	Y	526	496	0	26	1	44
							4	4	579	9							
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	305	1	4975	3	Y	583	581	0			46
							1	4	641	9							
03	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	240	1	4206	3	Y	323	339	0			30
							2	4	355	9							
04	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	250	1	4234	3	Y	551	532	0			49
							606	9									
*05	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	297	1	4900	3	Y	575	590	0			34
							51	4	633	9							
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	507	506	0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

01	8060	X	6629	-0-	-1431	-0-	296	1	5482	3	N	771	729	0	43	1	64
							3	4	848	9							
02	7280	X	5983	-0-	-1297	-0-	303	1	4945	3	N	667	678	0			53
							1	4	734	9							
03	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	295	1	5180	3	N	733	718	0			68
							2	4	806	9							
04	6420	X	4980	-0-	-1440	-0-	234	1	3978	3	N	698	704	0			62
							768	9									
*05	6634	X	4881	-0-	-1753	-0-	236	1	3904	3	N	636	660	0			38
							41	4	700	9							
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	614	610	0			42

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

01	69781	X	57456	-0-	-12325	-0-	134	1	54790	3	Y	2297	2343	0			66
							5	4	2527	9							
02	63028	X	53071	-0-	-9957	-0-	119	1	50840	3	Y	1919	1894	0	13	8	78
							1	4	2111	9							
03	63643	X	58069	-0-	-5574	-0-	129	1	55687	3	Y	2046	2033	0			91
							2	4	2251	9							
04	61590	X	51879	-0-	-9711	-0-	121	1	49920	3	Y	1670	1690	0			71
							1	4	1837	9							
*05	69120	X	69120	-0-	-0-	-0-	133	1	67031	3	Y	1777	1764	0			84
							1	4	1955	9							
06	56850	X	-0-	-0-	-56850	-0-					Y	1580	1583	0	4	8	76

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

01	63497	X	63497	-0-	-0-	-0-	149	1	60853	3	Y	2263	2315	0			65
							6	4	2489	9							
02	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	122	1	52034	3	Y	1930	1916	0			79
							2123	9									
03	57815	X	52490	-0-	-5325	-0-	116	1	50270	3	Y	1911	1905	0			85
							2	4	2102	9							
04	59310	X	46525	-0-	-12785	-0-	108	1	44677	3	Y	1581	1598	0			68
							1	4	1739	9							
05	61900	X	61900	-0-	-0-	-0-	119	1	59756	3	Y	1841	1822	0			87
							2025	9									
06	59310	X	-0-	-0-	-59310	-0-					Y	1286	1305	0	4	8	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8308	X	6249	-0-	-2059	-0-	210	1	5359	3	N	616	608	0			23
							2	4	678	9							
02	7504	X	1222	-0-	-6282	-0-	44	1	1098	3	N	72	91	0			4
							1	4	79	9							
03	8308	X	2374	-0-	-5934	-0-	93	1	2227	3	N	48	50	0			2
							1	4	53	9							
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	5731	3	N	980	918	0			64
							3	4	1078	9							
*05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	256	1	6029	3	N	1266	1257	0			73
							19	4	1393	9							
*06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	478	1	7181	3	N	1107	1111	0	2	8	66
							4	4	1218	9							

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
01	22537	X	13910	-0-	-8627	-0-	451	1	11508	3	N	1770	1781	0			67
							4	4	1947	9							
02	20356	X	6767	-0-	-13589	-0-	188	1	4631	3	N	1769	1729	0			107
							2	4	1946	9							
03	14167	X	4341	-0-	-9826	-0-	137	1	3277	3	N	842	911	0			38
							1	4	926	9							
04	13710	X	2789	-0-	-10921	-0-	109	1	2616	3	N	57	91	0			4
							1	4	63	9							
*05	14167	X	3373	-0-	-10794	-0-	136	1	3202	3	N	23	26	0			1
							10	4	25	9							
*06	13470	X	6797	-0-	-6673	-0-	419	1	6312	3	N	56	54	0			4
							4	4	62	9							

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
01	8680	X	5782	-0-	-2898	-0-	186	1	3747	3	Y	1680	1659	0			81
							1	4	1848	9							
02	7840	X	4848	-0-	-2992	-0-	107	1	3230	3	Y	1374	1381	0			74
							1511	9									
03	8246	X	5535	-0-	-2711	-0-	121	1	3804	3	Y	1464	1461	0			77
							1610	9									
04	7200	X	4813	-0-	-2387	-0-	106	1	3052	3	Y	1504	1498	0			83
							1	4	1654	9							
*05	6541	X	4295	-0-	-2246	-0-	94	1	2888	3	Y	1191	1204	0			70
							3	4	1310	9							
*06	5610	X	81	-0-	-5529	-0-	2	1	62	3	Y	15	81	0			3
							17	9									

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
01	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	185	1	3741	3	Y	1469	1449	0			71
							1	4	1616	9							
02	6720	X	5104	-0-	-1616	-0-	129	1	3938	3	Y	942	963	0			50
							1	4	1036	9							
03	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	162	1	5057	3	Y	1328	1308	0			70
							1	4	1461	9							
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	3	Y	1650	1629	0			91
							1	4	1815	9							
*05	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	135	1	4204	3	Y	1153	1176	0			68
							4	4	1268	9							
*06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	196	1	6246	3	Y	1257	1265	0			59
							4	4	1383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	56172	-0-	56172	56172	77	1	47026	3	Y	7994	7709	0	55	1	112
							276	4	8793	9			118	8			

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

01	7905	X	7187	-0-	-718	-0-	168	1	5099	3	N	1741	1718	0			74
							5	4	1915	9							
02	7140	X	4478	-0-	-2662	-0-	106	1	3411	3	N	872	905	0			41
							2	4	959	9							
03	7905	X	5759	-0-	-2146	-0-	225	1	4276	3	N	1143	1108	0			76
							1	4	1257	9							
04	7650	X	5178	-0-	-2472	-0-	235	1	3744	3	N	1089	1090	0			75
							1	4	1198	9							
*05	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	299	1	4681	3	N	1427	1423	0			79
							34	4	1570	9							
*06	6960	X	6385	-0-	-575	-0-	273	1	4430	3	N	1523	1491	0			111
							7	4	1675	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	14870	-0-	14870	14870	21	1	12808	3	Y	1787	1693	0	12	1	25
							75	4	1966	9			57	8			

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

01	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	143	1	13821	3	N	1186	814	0	337	1	122
							2	4	1305	9							
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	206	1	12427	3	N	710	781	0			51
							10	4	781	9							
03	14384	X	10593	-0-	-3791	-0-	133	1	9635	3	N	750	720	0			81
							825	9									
04	14790	X	13195	-0-	-1595	-0-	139	1	11730	3	N	1205	1199	0			87
							1326	9									
*05	15283	X	11104	-0-	-4179	-0-	134	1	9576	3	N	1265	1232	0			120
							2	4	1392	9							
*06	14790	X	1785	-0-	-13005	-0-	22	1	1589	3	N	157	249	0			28
							1	4	173	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10106	X	7823	-0-	-2283	-0-	264	1	5335	3	Y	2020	2003	0			97
							2	4	2222	9							
02	9128	X	6614	-0-	-2514	-0-	151	1	4626	3	Y	1669	1677	0			89
							1	4	1836	9							
03	10106	X	6301	-0-	-3805	-0-	133	1	4181	3	Y	1805	1799	0			95
							1	4	1986	9							
04	9150	X	5205	-0-	-3945	-0-	108	1	3141	3	Y	1777	1774	0			98
							1	4	1955	9							
*05	8029	X	5193	-0-	-2836	-0-	120	1	3688	3	Y	1256	1280	0			74
							3	4	1382	9							
*06	7560	X	6405	-0-	-1155	-0-	165	1	5234	3	Y	912	941	0			45
							3	4	1003	9							

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
01	28365	X	10264	-0-	-18101	-0-	45	1	8527	3	Y	1525	1558	1			40
							14	4	1678	9							
02	25620	X	11280	-0-	-14340	-0-	71	1	9287	3	Y	1742	1715	1			67
							6	4	1916	9							
03	17050	X	16105	-0-	-945	-0-	113	1	14164	3	Y	1644	1629	1			82
							20	4	1808	9							
04	14100	X	11759	-0-	-2341	-0-	56	1	10476	3	Y	1114	1162	1			34
							2	4	1225	9							
*05	12803	X	8870	-0-	-3933	-0-	86	1	7738	3	Y	942	936	1			40
							10	4	1036	9							
06	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	508	516	1	1	8	31

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	38621	-0-	38621	38621	65	1	22845	3	Y	14166	13980	0	99	1	53
							128	4	15583	9			34	8			

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	42628	-0-	42628	42628	70	1	24492	3	Y	16300	16090	0	114	1	62
							136	4	17930	9			34	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	3	N	315	80	1			304
							347	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	3	N	279	346	1			237
							307	9									
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	74	1	1684	3	N	290	349	1			178
							319	9									
04	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	75	1	1482	3	N	243	167	1			254
							267	9									
05	2263	N	1702	-0-	-561	-0-	77	1	1475	3	N	136	298	1	1	8	91
							150	9									
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2018	3	N	58	107	1			42
							1	4	64	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	8	1	749	3	N	354	399	1	1	8	52
							389	9									
02	2772	X	710	-0-	-2062	-0-	6	1	466	3	N	216	227	1			41
							238	9									
03	3069	X	1750	-0-	-1319	-0-	17	1	1510	3	N	203	189	1			55
							223	9									
04	2040	X	1614	-0-	-426	-0-	14	1	1439	3	N	146	183	1			18
							161	9									
*05	2108	X	574	-0-	-1534	-0-	3	1	409	3	N	143	127	1			34
							5	4	157	9							
*06	1680	X	420	-0-	-1260	-0-	4	1	416	3	N	-0-	33	1			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 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
01	7998	X	5858	-0-	-2140	-0-	153	1	4625	3	N	978	971	0			42
							4	4	1076	9							
02	6496	X	5992	-0-	-504	-0-	151	1	4829	3	N	918	917	0			43
							2	4	1010	9							
03	7626	X	5245	-0-	-2381	-0-	219	1	4166	3	N	781	772	0			52
							1	4	859	9							
04	7380	X	4809	-0-	-2571	-0-	219	1	3485	3	N	1004	987	0			69
							1	4	1104	9							
*05	7626	X	5433	-0-	-2193	-0-	250	1	3906	3	N	1135	1141	0			63
							28	4	1249	9							
*06	6420	X	5276	-0-	-1144	-0-	225	1	3653	3	N	1265	1236	0			92
							6	4	1392	9							

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
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	204	1	11864	3	N	1918	1920	0			72
							99	4	2110	9							
02	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	191	1	10377	3	N	1598	1603	0			67
							318	4	1758	9							
03	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	255	1	11901	3	N	1869	1866	0			70
							653	4	2056	9							
04	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	245	1	12006	3	N	2030	2037	0			63
							406	4	2233	9							
*05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	214	1	10660	3	N	1825	1820	0			68
							733	4	2008	9							
*06	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	216	1	9024	3	N	3549	3388	0	69	1	160
							5	4	3904	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	14694	X	14680	-0-	-14	-0-	210	1	12209	3	N	1963	1962	0			74
							102	4	2159	9							
02	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	206	1	11192	3	N	1808	1806	0			76
							343	4	1989	9							
03	14694	X	13981	-0-	-713	-0-	238	1	11135	3	N	1815	1823	0			68
							611	4	1997	9							
04	14220	X	13877	-0-	-343	-0-	228	1	11190	3	N	1892	1901	0			59
							378	4	2081	9							
*05	14694	X	12916	-0-	-1778	-0-	201	1	9974	3	N	1868	1857	0			70
							686	4	2055	9							
*06	14220	X	13388	-0-	-832	-0-	217	1	9026	3	N	3764	3590	0	72	1	171
							5	4	4140	9							

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
01	18941	X	12653	-0-	-6288	-0-	400	1	10179	3	Y	1882	1888	0			71
							4	4	2070	9							
02	17108	X	8998	-0-	-8110	-0-	290	1	7175	3	Y	1391	1378	0			84
							3	4	1530	9							
03	18941	X	9728	-0-	-9213	-0-	342	1	8228	3	Y	1051	1087	0			48
							2	4	1156	9							
04	14160	X	4777	-0-	-9383	-0-	153	1	3654	3	Y	880	870	0			58
							2	4	968	9							
*05	12648	X	3558	-0-	-9090	-0-	111	1	2623	3	Y	742	757	0			43
							8	4	816	9							
*06	12240	X	1282	-0-	-10958	-0-	44	1	660	3	Y	525	535	0	1	8	32
							578	9									

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
01	2697	X	267	-0-	-2430	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	322	1	7954	3	Y	602	566	0			36
							4	4	662	9							
03	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	487	1	11725	3	Y	1725	1683	0			78
							3	4	1898	9							
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	435	1	10392	3	Y	1436	1420	0			94
							6	4	1580	9							
*05	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	462	1	10900	3	Y	1331	1349	0			76
							34	4	1464	9							
*06	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	840	1	12646	3	Y	1107	1116	0	1	8	67
							8	4	1218	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		114599	-0-	114599	114599	195	1	68834	3	Y	41077	40538	0	286	1	156
							385	4	45185	9			97	8			

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
01	11408	X	10587	-0-	-821	-0-	283	1	8598	3	N	1543	1527	0			66
							9	4	1697	9							
02	10304	X	10117	-0-	-187	-0-	264	1	8463	3	N	1260	1267	0			59
							4	4	1386	9							
03	11408	X	6751	-0-	-4657	-0-	289	1	5509	3	N	865	866	0			58
							1	4	952	9							
04	11040	X	5774	-0-	-5266	-0-	279	1	4445	3	N	954	946	0			66
							1	4	1049	9							
*05	11408	X	6731	-0-	-4677	-0-	327	1	5115	3	N	1138	1141	0			63
							37	4	1252	9							
*06	10830	X	7446	-0-	-3384	-0-	347	1	5628	3	N	1329	1296	0			96
							9	4	1462	9							

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
01	8897	X	4152	-0-	-4745	-0-	10	1	1785	3	N	2143	2158	0	3	8	76
							2357	9									
02	12852	X	3793	-0-	-9059	-0-	11	1	1806	3	N	1796	1781	0	16	8	75
							1976	9									
03	14229	X	2977	-0-	-11252	-0-	7	1	1147	3	N	1657	1679	0	3	8	50
							1823	9									
04	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	1	50	0	1	8	-0-
05	13826	X	6174	-0-	-7652	-0-	34	1	4801	3	N	1217	1152	0			65
							1339	9									
*06	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	58	1	9490	3	N	3245	3209	0			101
							3570	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	N	1388	1324	0	97	1	115
							3	4	1527	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	316	1	5156	3	N	1076	1106	0			85
							1	4	1184	9							
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	287	1	5041	3	N	1048	1036	0			97
							2	4	1153	9							
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	318	1	5400	3	N	1417	1389	0			125
							1559	9									
*05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	304	1	5025	3	N	1545	1579	0			91
							52	4	1700	9							
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	1505	1493	0			103

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
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	374	1	6915	3	N	765	723	0	41	1	64
							4	4	842	9							
02	7224	X	6398	-0-	-826	-0-	322	1	5257	3	N	744	749	0			59
							1	4	818	9							
03	7998	X	6763	-0-	-1235	-0-	317	1	5563	3	N	801	786	0			74
							2	4	881	9							
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	336	1	5695	3	N	858	856	0			76
							944	9									
*05	7998	X	7181	-0-	-817	-0-	350	1	5770	3	N	910	932	0			54
							60	4	1001	9							
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	848	843	0			59

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
01	62558	X	58727	-0-	-3831	-0-	138	1	56410	3	Y	1976	2021	0			57
							5	4	2174	9							
02	55104	X	52395	-0-	-2709	-0-	118	1	50294	3	Y	1802	1786	0			73
							1	4	1982	9							
03	58125	X	53548	-0-	-4577	-0-	119	1	51437	3	Y	1809	1802	0			80
							2	4	1990	9							
04	56820	X	48059	-0-	-8761	-0-	112	1	46345	3	Y	1455	1473	0			62
							1	4	1601	9							
*05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	119	1	59741	3	Y	1207	1212	0			57
							1	4	1328	9							
06	56820	X	-0-	-0-	-56820	-0-					Y	709	728	0	3	8	34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

01	22692	X	5010	-0-	-17682	-0-	19	1	3729	3	Y	1142	1164	1			30
							6	4	1256	9							
02	20496	X	3590	-0-	-16906	-0-	19	1	2510	3	Y	964	957	1			37
							1	4	1060	9							
03	22692	X	3017	-0-	-19675	-0-	17	1	2194	3	Y	730	731	1			36
							3	4	803	9							
04	7680	X	3106	-0-	-4574	-0-	14	1	2622	3	Y	426	449	1			13
							1	4	469	9							
*05	5704	X	3958	-0-	-1746	-0-	34	1	3025	3	Y	814	793	1			34
							4	4	895	9							
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	272	290	1			17

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

01	32054	X	18898	-0-	-13156	-0-	90	1	17174	3	Y	1461	1497	1			38
							27	4	1607	9							
02	28952	X	7488	-0-	-21464	-0-	42	1	5521	3	Y	1747	1718	1			67
							3	4	1922	9							
03	32054	X	4269	-0-	-27785	-0-	27	1	3436	3	Y	728	759	1			36
							5	4	801	9							
04	18300	X	3290	-0-	-15010	-0-	15	1	2733	3	Y	492	513	1			15
							1	4	541	9							
*05	18910	X	4098	-0-	-14812	-0-	33	1	2948	3	Y	1012	984	1			43
							4	4	1113	9							
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					Y	777	774	1	1	8	45

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

01	21421	X	12837	-0-	-8584	-0-	56	1	10861	3	Y	1730	1759	1			45
							17	4	1903	9							
02	18872	X	10656	-0-	-8216	-0-	65	1	8517	3	Y	1881	1854	1			72
							5	4	2069	9							
03	20894	X	8977	-0-	-11917	-0-	57	1	7105	3	Y	1641	1631	1			82
							10	4	1805	9							
04	13410	X	5525	-0-	-7885	-0-	22	1	4120	3	Y	1256	1299	1			39
							1	4	1382	9							
*05	13857	X	8959	-0-	-4898	-0-	83	1	7424	3	Y	1312	1296	1			55
							9	4	1443	9							
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	439	469	1			26

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
01	23498	X	6261	-0-	-17237	-0-	22	1	4184	3	Y	1862	1904	1			49
							7	4	2048	9							
02	21224	X	7623	-0-	-13601	-0-	38	1	4976	3	Y	2369	2327	1			91
							3	4	2606	9							
03	23498	X	5095	-0-	-18403	-0-	28	1	3553	3	Y	1372	1395	1			68
							5	4	1509	9							
04	14130	X	5190	-0-	-8940	-0-	23	1	4202	3	Y	876	917	1			27
							1	4	964	9							
*05	12245	X	4341	-0-	-7904	-0-	33	1	2949	3	Y	1232	1207	1			52
							4	4	1355	9							
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	3720	3562	1	5	8	205

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

01	17422	X	10626	-0-	-6796	-0-	259	1	8810	3	Y	1415	1391	0			112
							1557	9									
02	15736	X	7811	-0-	-7925	-0-	191	1	6005	3	Y	1468	1448	0			132
							1615	9									
03	13857	X	9594	-0-	-4263	-0-	223	1	7339	3	Y	1847	1847	0			132
							2032	9									
04	10290	X	7269	-0-	-3021	-0-	167	1	5399	3	Y	1548	1563	0			117
							1703	9									
05	10633	X	3703	-0-	-6930	-0-	26	1	2540	3	Y	1034	1072	0			79
							1137	9									
*06	10290	X	8583	-0-	-1707	-0-	30	1	7464	3	Y	990	955	0	1	8	113
							1089	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	5921	-0-	-3131	-0-	197	1	3976	3	Y	1588	1576	0			76
							1	4	1747	9							
02	8176	X	3348	-0-	-4828	-0-	66	1	2014	3	Y	1153	1167	0			62
							1268	9									
03	9052	X	1881	-0-	-7171	-0-	34	1	1053	3	Y	722	746	0			38
							794	9									
04	7740	X	858	-0-	-6882	-0-	28	1	830	3	Y	-0-	38	0			-0-
*05	7471	X	4201	-0-	-3270	-0-	82	1	2537	3	Y	1436	1352	0			84
							2	4	1580	9							
*06	5730	X	5398	-0-	-332	-0-	112	1	3602	3	Y	1528	1540	0			72
							3	4	1681	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT		132756	-0-	132756	132756	231	1	81304	3	Y	46151	45563	0	322	1	174
							455	4	50766	9			92	8			

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
01	11036	X	7523	-0-	-3513	-0-	99	1	5708	3	N	1517	1517	0			57
							47	4	1669	9							
02	9968	X	6923	-0-	-3045	-0-	94	1	5111	3	N	1419	1416	0			60
							157	4	1561	9							
03	11036	X	1739	-0-	-9297	-0-	19	1	886	3	N	714	747	0			27
							49	4	785	9							
04	9630	X	2249	-0-	-7381	-0-	30	1	1475	3	N	631	638	0			20
							50	4	694	9							
*05	8370	X	4579	-0-	-3791	-0-	55	1	2760	3	N	1431	1398	0			53
							190	4	1574	9							
*06	7410	X	6594	-0-	-816	-0-	136	1	5671	3	N	713	717	0	14	1	35
							3	4	784	9							

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
01	3038	X	103	-0-	-2935	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-
*05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	90	X	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-

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
01	17329	X	15840	-0-	-1489	-0-	225	1	13085	3	N	2201	2199	0			83
							109	4	2421	9							
02	15652	X	14917	-0-	-735	-0-	224	1	12179	3	N	1946	1947	0			82
							373	4	2141	9							
03	17329	X	16106	-0-	-1223	-0-	275	1	12815	3	N	2103	2107	0			78
							703	4	2313	9							
04	16470	X	15281	-0-	-1189	-0-	253	1	12406	3	N	2003	2019	0			62
							419	4	2203	9							
*05	16523	X	15056	-0-	-1467	-0-	237	1	11797	3	N	2010	1997	0			75
							811	4	2211	9							
*06	15990	X	13427	-0-	-2563	-0-	244	1	10186	3	N	2719	2617	0	53	1	124
							6	4	2991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	153	1	4642	3	N	1107	1099	0			47
							5	4	1218	9							
02	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	163	1	5221	3	N	912	916	0			43
							3	4	1003	9							
03	6758	X	5087	-0-	-1671	-0-	206	1	3915	3	N	877	861	0			59
							1	4	965	9							
04	6390	X	3850	-0-	-2540	-0-	172	1	2742	3	N	850	850	0			59
							1	4	935	9							
05	7068	X	4093	-0-	-2975	-0-	193	1	3003	3	N	796	811	0			44
							21	4	876	9							
*06	6840	X	4607	-0-	-2233	-0-	196	1	3170	3	N	1124	1087	0			81
							5	4	1236	9							

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
01	6634	X	5916	-0-	-718	-0-	150	1	4559	3	Y	1094	1087	0			47
							4	4	1203	9							
02	5908	X	5618	-0-	-290	-0-	133	1	4244	3	Y	1126	1120	0			53
							2	4	1239	9							
03	6541	X	1829	-0-	-4712	-0-	43	1	821	3	Y	877	871	0			59
							965	9									
04	6180	X	1021	-0-	-5159	-0-	14	1	227	3	Y	709	719	0			49
							780	9									
05	6231	X	834	-0-	-5397	-0-	9	1	147	3	Y	615	630	0			34
							1	4	677	9							
*06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

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
01	11997	X	9333	-0-	-2664	-0-	316	1	8055	3	N	872	878	0			33
							3	4	959	9							
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	542	1	13400	3	N	1239	1197	0			75
							7	4	1363	9							
03	14508	X	12009	-0-	-2499	-0-	423	1	10192	3	N	1265	1282	0			58
							2	4	1392	9							
04	14040	X	12554	-0-	-1486	-0-	471	1	11243	3	N	758	766	0			50
							6	4	834	9							
05	15314	X	8530	-0-	-6784	-0-	309	1	7278	3	N	836	838	0			48
							23	4	920	9							
*06	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	1271	1	19121	3	N	1651	1602	0	2	8	94
							11	4	1816	9							

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
01	22072	X	5619	-0-	-16453	-0-	11	1	4535	3	Y	975	995	0			18
							1073	9									
02	19600	X	14844	-0-	-4756	-0-	30	1	13209	3	Y	1457	1443	0			32
							2	4	1603	9							
03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	52	1	16687	3	Y	2143	2133	0			42
							1	4	2357	9							
04	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	38	1	16288	3	Y	2566	2553	0			55
							13	4	2823	9							
05	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	47	1	20524	3	Y	2176	2177	0			54
							2	4	2394	9							
*06	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	267	1	24760	3	Y	2295	2300	0	2	8	47
							45	4	2525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	198	1	12794	3	N	2548	2305	0	215	1	59
							2	4	2803	9			24	8			
02	13860	X	11864	-0-	-1996	-0-	157	1	9706	3	N	1818	1824	0	4	8	49
							1	4	2000	9							
03	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	177	1	12125	3	N	1972	1971	0	9	8	41
							4	4	2169	9							
04	14850	X	13619	-0-	-1231	-0-	198	1	11386	3	N	1849	1828	0	5	8	57
							1	4	2034	9							
05	15345	X	13989	-0-	-1356	-0-	215	1	11726	3	N	1857	1843	0	19	8	52
							5	4	2043	9							
*06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	189	1	13316	3	N	1353	1346	0	1	8	59
							1	4	1488	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

01	25172	X	11384	-0-	-13788	-0-	3	1	7864	3	Y	3194	3129	0			98
							4	4	3513	9							
02	22736	X	7535	-0-	-15201	-0-	12	1	4453	3	Y	2788	2776	0			110
							3	4	3067	9							
03	22382	X	10665	-0-	-11717	-0-	19	1	7181	3	Y	3147	3152	0			105
							3	4	3462	9							
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	4	1	8467	3	Y	2864	2864	0			105
							7	4	3150	9							
05	11377	X	8796	-0-	-2581	-0-	8	1	6303	3	Y	2254	2279	0			80
							6	4	2479	9							
*06	11010	X	8665	-0-	-2345	-0-	76	1	6227	3	Y	2119	2123	0	2	8	75
							31	4	2331	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

01	16988	X	6158	-0-	-10830	-0-	1	1	3148	3	N	2734	2694	0			84
							2	4	3007	9							
02	15344	X	6943	-0-	-8401	-0-	14	1	5170	3	N	1595	1616	0			63
							4	4	1755	9							
03	16988	X	6173	-0-	-10815	-0-	13	1	4841	3	N	1197	1220	0			40
							2	4	1317	9							
04	7260	X	6410	-0-	-850	-0-	2	1	4391	3	N	1830	1803	0			67
							4	4	2013	9							
05	7688	X	4698	-0-	-2990	-0-	4	1	3170	3	N	1383	1401	0			49
							3	4	1521	9							
*06	7440	X	4373	-0-	-3067	-0-	37	1	3022	3	N	1181	1189	0			40
							15	4	1299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	190	1	4431	3	N	1464	1477	0			56
							2	4	1610	9							
02	5376	X	5305	-0-	-71	-0-	167	1	3855	3	N	1166	1171	0			51
							1283	9									
03	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	175	1	4002	3	N	1429	1443	0			37
							1572	9									
04	5760	X	5192	-0-	-568	-0-	154	1	3611	3	N	1295	1283	0			49
							2	4	1425	9							
05	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	162	1	3564	3	N	1360	1359	0			50
							28	4	1496	9							
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	192	1	4170	3	N	1316	1276	0			94
							1448	9									

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
01	28086	X	18378	-0-	-9708	-0-	39	1	16398	3	N	1764	1763	0			32
							1	4	1940	9							
02	24276	X	19365	-0-	-4911	-0-	41	1	17708	3	N	1466	1466	0			32
							3	4	1613	9							
03	26877	X	20847	-0-	-6030	-0-	56	1	18268	3	N	2293	2280	0			45
							1	4	2522	9							
04	20730	X	20420	-0-	-310	-0-	41	1	17721	3	N	2404	2397	0			52
							14	4	2644	9							
05	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	70	1	30916	3	N	3266	3237	0			81
							4	4	3593	9							
*06	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	58	1	25418	3	N	2287	2319	0	2	8	47
							46	4	2516	9							

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
01	13547	X	7211	-0-	-6336	-0-	219	1	5579	3	N	1283	1286	0			48
							2	4	1411	9							
02	12236	X	6936	-0-	-5300	-0-	220	1	5426	3	N	1170	1147	0			71
							3	4	1287	9							
03	13547	X	6078	-0-	-7469	-0-	196	1	4715	3	N	1060	1083	0			48
							1	4	1166	9							
04	8130	X	3777	-0-	-4353	-0-	108	1	2592	3	N	978	962	0			64
							1	4	1076	9							
05	7936	X	4012	-0-	-3924	-0-	120	1	2834	3	N	954	963	0			55
							9	4	1049	9							
*06	7440	X	1845	-0-	-5595	-0-	76	1	1153	3	N	559	579	0			34
							1	4	615	9							

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
01	8959	X	5161	-0-	-3798	-0-	194	1	4936	3	N	26	26	0			1
							2	4	29	9							
02	8008	X	1372	-0-	-6636	-0-	52	1	1290	3	N	26	25	0			2
							1	4	29	9							
03	7533	X	1491	-0-	-6042	-0-	58	1	1408	3	N	23	24	0			1
							25	9									
04	4980	X	4495	-0-	-485	-0-	157	1	3738	3	N	544	509	0			36
							2	4	598	9							
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	268	1	6318	3	N	1191	1159	0			68
							20	4	1310	9							
*06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	466	1	7002	3	N	1331	1319	0	2	8	79
							4	4	1464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9269	X	7662	-0-	-1607	-0-	63	1	6861	3	Y	666	661	0			47
							5	4	733	9							
02	7280	X	6399	-0-	-881	-0-	46	1	5524	3	Y	751	768	0			30
							3	4	826	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	77	1	7912	3	Y	773	765	0			38
							5	4	850	9							
04	7410	X	1905	-0-	-5505	-0-	18	1	1563	3	Y	293	301	0			30
							2	4	322	9							
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
*06	8550	X	4	-0-	-8546	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
01	11532	X	5336	-0-	-6196	-0-	41	1	3972	3	Y	1202	821	0	340	1	123
							1	4	1322	9			7	8			
02	8232	X	5788	-0-	-2444	-0-	74	1	4507	3	Y	1094	1126	0	14	8	77
							4	4	1203	9							
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	8	79	0	6	8	-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	6417	X	1033	-0-	-5384	-0-	13	1	911	3	Y	99	89	0	1	8	9
							109	9									
*06	6210	X	5874	-0-	-336	-0-	64	1	4394	3	Y	1286	1160	0	4	8	131
							1	4	1415	9							

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
01	9083	X	7354	-0-	-1729	-0-	60	1	6557	3	Y	666	665	0			47
							4	4	733	9							
02	8204	X	5701	-0-	-2503	-0-	41	1	5006	3	Y	593	616	0			24
							2	4	652	9							
03	8804	X	2038	-0-	-6766	-0-	17	1	1745	3	Y	250	262	0			12
							1	4	275	9							
04	8520	X	681	-0-	-7839	-0-	8	1	672	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7110	X	8	-0-	-7102	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	58	1	6361	3	N	718	717	0			51
							4	4	790	9							
02	5544	X	4753	-0-	-791	-0-	34	1	4065	3	N	593	620	0			24
							2	4	652	9							
03	7595	X	1921	-0-	-5674	-0-	16	1	1623	3	N	255	266	0			13
							1	4	281	9							
04	7350	X	630	-0-	-6720	-0-	7	1	622	3	N	-0-	13	0			-0-
							1	4									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
*06	6990	X	31	-0-	-6959	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	504	1	24978	3	Y	2231	2340	0			205
							8	4	2454	9							
02	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	406	1	22689	3	Y	2128	2109	0			224
							9	4	2341	9							
03	27621	X	23806	-0-	-3815	-0-	297	1	20427	3	Y	2801	2760	0			265
							1	4	3081	9							
04	27030	X	20668	-0-	-6362	-0-	336	1	17417	3	Y	2648	2612	0			301
							2	4	2913	9							
*05	28179	X	22025	-0-	-6154	-0-	338	1	18069	3	Y	3232	3325	0			208
							63	4	3555	9							
*06	27270	X	20060	-0-	-7210	-0-	587	1	17571	3	Y	1728	1817	0	5	8	114
							1	4	1901	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

01	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1184	3	623	9	N	566	674	1			272
02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1010	3	508	9	N	462	364	1			370
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1316	3	583	9	N	530	705	1			195
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1187	3	506	9	N	460	346	1			309
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	3	516	9	N	469	493	1			285
*06	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

01	9238	X	2526	-0-	-6712	-0-	19	1	2062	3	Y	404	421	0			29
							1	4	444	9							
02	8904	X	1882	-0-	-7022	-0-	15	1	1866	3	Y	-0-	29	0			-0-
							1	4									
03	9858	X	2021	-0-	-7837	-0-	20	1	2000	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	9540	X	774	-0-	-8766	-0-	9	1	764	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2430	X	61	-0-	-2369	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

01	8742	X	6383	-0-	-2359	-0-	5347	3	2	4	Y	940	962	0	4	8	55
							1034	9									
02	7896	X	6058	-0-	-1838	-0-	4982	3	1	4	Y	977	956	0	1	8	75
							1075	9									
03	8494	X	339	-0-	-8155	-0-	266	3	1	4	Y	65	129	0	1	8	10
							72	9									
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	10	6	0	4	1	-0-
													10	8			
*05	7006	X	420	-0-	-6586	-0-	166	3	1	4	Y	230	229	0			1
							253	9									
*06	6480	X	57	-0-	-6423	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	51925	X	46356	-0-	-5569	-0-	109	1	44839	3	Y	1275	1308	0			37
							5	4	1403	9							
02	43932	X	38236	-0-	-5696	-0-	86	1	36989	3	Y	1055	1049	0			43
							1161	9									
03	49290	X	38057	-0-	-11233	-0-	85	1	36795	3	Y	1069	1065	0			47
							1	4	1176	9							
04	47700	X	32188	-0-	-15512	-0-	75	1	31181	3	Y	847	858	0			36
							932	9									
05	49290	X	38831	-0-	-10459	-0-	75	1	37686	3	Y	973	963	0			46
							1070	9									
06	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					Y	1134	1116	0	10	8	54

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
01	20150	X	8275	-0-	-11875	-0-	259	1	6588	3	Y	1296	1286	0			49
							2	4	1426	9							
02	18200	X	9016	-0-	-9184	-0-	298	1	7350	3	Y	1240	1214	0			75
							4	4	1364	9							
03	20150	X	11860	-0-	-8290	-0-	424	1	10198	3	Y	1124	1148	0			51
							2	4	1236	9							
04	12480	X	6852	-0-	-5628	-0-	236	1	5655	3	Y	871	865	0			57
							3	4	958	9							
*05	9982	X	7325	-0-	-2657	-0-	249	1	5848	3	Y	1100	1094	0			63
							18	4	1210	9							
*06	11490	X	7871	-0-	-3619	-0-	414	1	6228	3	Y	1114	1111	0			66
							4	4	1225	9							

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
01	13361	X	11844	-0-	-1517	-0-	45	1	9602	3	N	1997	2022	0			59
							2197	9									
02	12068	X	8965	-0-	-3103	-0-	40	1	7805	3	N	1018	1042	0			35
							1120	9									
03	13361	X	11523	-0-	-1838	-0-	45	1	10011	3	N	1334	1344	0			25
							1467	9									
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	44	1	11026	3	N	1773	1751	0			47
							1950	9									
05	13361	X	11533	-0-	-1828	-0-	38	1	9457	3	N	1853	1823	0			77
							2038	9									
*06	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	59	1	19892	3	N	1587	1520	0			144
							6	4	1746	9							

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
01	13795	X	8131	-0-	-5664	-0-	65	1	7163	3	N	816	810	0			58
							5	4	898	9							
02	16464	X	8852	-0-	-7612	-0-	59	1	7160	3	N	1481	1479	0			60
							4	4	1629	9							
03	18228	X	9881	-0-	-8347	-0-	82	1	8432	3	N	1237	1236	0			61
							6	4	1361	9							
04	17640	X	9278	-0-	-8362	-0-	102	1	8616	3	N	498	507	0			52
							12	4	548	9							
05	16523	X	10254	-0-	-6269	-0-	133	1	9529	3	N	472	487	0			37
							73	4	519	9							
*06	9570	X	4795	-0-	-4775	-0-	45	1	4552	3	N	174	192	0			19
							7	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8246	X	3201	-0-	-5045	-0-	23	1	1374	3	Y	1638	1639	1			39
							2	4	1802	9							
02	7448	X	3064	-0-	-4384	-0-	27	1	1545	3	Y	1354	1357	1			36
							3	4	1489	9							
03	7533	X	3584	-0-	-3949	-0-	31	1	1933	3	Y	1471	1461	1			46
							2	4	1618	9							
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	16	1	1186	3	Y	1312	1326	1			32
							2	4	1443	9							
05	4526	X	2855	-0-	-1671	-0-	28	1	1125	3	Y	1545	1533	1			44
							2	4	1700	9							
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	3	Y	4378	4246	0	38	1	137
							1	4	4816	9			1	8			

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
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	76	1	4589	3	Y	3072	3067	1			74
							6	4	3379	9							
02	8904	X	6333	-0-	-2571	-0-	59	1	3474	3	Y	2538	2544	1			68
							8	4	2792	9							
03	9858	X	7798	-0-	-2060	-0-	79	1	4934	3	Y	2526	2515	1			79
							6	4	2779	9							
04	8640	X	6472	-0-	-2168	-0-	53	1	3785	3	Y	2389	2409	1			59
							6	4	2628	9							
05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	148	1	5999	3	Y	2839	2817	1			81
							12	4	3123	9							
*06	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	80	1	5466	3	Y	3645	3577	0	32	1	115
							7	4	4010	9			2	8			

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
01	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	72	1	30528	3	Y	3612	3532	0	64	8	65
							2	4	3973	9							
02	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	60	1	26036	3	Y	2884	2837	0	51	8	61
							4	4	3172	9							
03	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	86	1	27787	3	Y	2689	2635	0	63	8	52
							2	4	2958	9							
04	27600	X	26746	-0-	-854	-0-	57	1	24651	3	Y	1835	1838	0	10	8	39
							19	4	2019	9							
05	28520	X	26383	-0-	-2137	-0-	54	1	23869	3	Y	2234	2218	0			55
							3	4	2457	9							
*06	27600	X	21037	-0-	-6563	-0-	199	1	18426	3	Y	2163	2172	0	3	8	43
							33	4	2379	9							

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
01	31434	X	22563	-0-	-8871	-0-	7	1	17921	3	Y	4205	4260	0			129
							9	4	4626	9							
02	28392	X	2083	-0-	-26309	-0-	2	1	915	3	Y	1059	1146	0			42
							1	4	1165	9							
03	31434	X	384	-0-	-31050	-0-	25	3	359	9	Y	326	357	0			11
04	27210	X	440	-0-	-26770	-0-	106	3	334	9	Y	304	304	0			11
05	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	24	1	18419	3	Y	14413	13916	0			508
							19	4	15854	9							
*06	21840	X	11916	-0-	-9924	-0-	102	1	8453	3	Y	3016	3407	0			118
							43	4	3318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	7091	-0-		-8936		-0-	2	1	4333	3	N	2504	2522	0			77
									2	4	2754	9							
02	14028	X	4391	-0-		-9637		-0-	4	1	1535	3	N	2592	2567	0			102
									1	4	2851	9							
03	8029	X	3529	-0-		-4500		-0-	4	1	1501	3	N	1839	1880	0			61
									1	4	2023	9							
04	7770	X	4889	-0-		-2881		-0-	1	1	2783	3	N	1912	1903	0			70
									2	4	2103	9							
05	8029	X	2978	-0-		-5051		-0-	2	1	1463	3	N	1374	1396	0			48
									2	4	1511	9							
*06	6870	X	1184	-0-		-5686		-0-	8	1	612	3	N	510	540	0			18
									3	4	561	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16208	X	16208	-0-		-0-		-0-	5	1	12733	3	Y	3149	3140	0	14	8	96
									6	4	3464	9							
02	13138	X	13138	-0-		-0-		-0-	26	1	9988	3	Y	2833	2804	0	14	8	111
									8	4	3116	9							
03	14022	X	14022	-0-		-0-		-0-	28	1	10804	3	Y	2895	2889	0	21	8	96
									5	4	3185	9							
04	16019	X	16019	-0-		-0-		-0-	7	1	13070	3	Y	2664	2660	0	3	8	97
									12	4	2930	9							
05	13609	X	13094	-0-		-515		-0-	13	1	10757	3	Y	2103	2126	0			74
									11	4	2313	9							
*06	13170	X	11166	-0-		-2004		-0-	114	1	9382	3	Y	1475	1498	0			52
									47	4	1623	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	25652	-0-		-977		-0-	51	1	21433	3	N	3787	3776	0			69
									2	4	4166	9							
02	24052	X	22516	-0-		-1536		-0-	44	1	19107	3	N	3056	3059	0			66
									3	4	3362	9							
03	26629	X	24922	-0-		-1707		-0-	67	1	21540	3	N	3013	3020	0			59
									1	4	3314	9							
04	25770	X	21077	-0-		-4693		-0-	41	1	18045	3	N	2706	2707	0			58
									14	4	2977	9							
05	26629	X	23929	-0-		-2700		-0-	47	1	20548	3	N	3029	3012	0			75
									2	4	3332	9							
*06	24810	X	23733	-0-		-1077		-0-	47	1	20780	3	N	2607	2628	0	2	8	53
									38	4	2868	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6851	-0-		-0-		-0-	433	1	5821	3	Y	542	443	0	118	1	43
									1	4	596	9							
02	8204	X	6442	-0-		-1762		-0-	436	1	5508	3	Y	453	444	0			52
									498	9									
03	7967	X	5890	-0-		-2077		-0-	425	1	5102	3	Y	330	350	0			32
									363	9									
04	7380	X	5162	-0-		-2218		-0-	316	1	3988	3	Y	780	707	0			105
									858	9									
05	7130	X	5763	-0-		-1367		-0-	377	1	4362	3	Y	883	877	0			111
									53	4	971	9							
*06	6900	X	6067	-0-		-833		-0-	497	1	4638	3	Y	847	847	0			111
									932	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10230	X	4951	-0-	-5279	-0-	268	1	3603	3	N	981	801	0	160	1	78
							1	4	1079	9							
02	8484	X	3286	-0-	-5198	-0-	175	1	2207	3	N	822	805	0			95
							904	9									
03	7595	X	2800	-0-	-4795	-0-	163	1	1953	3	N	622	656	0			61
							684	9									
04	7350	X	4814	-0-	-2536	-0-	307	1	3874	3	N	575	559	0			77
							633	9									
05	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	401	1	4629	3	N	582	586	0			73
							57	4	640	9							
*06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	699	1	6523	3	N	821	791	0			103
							1	4	903	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

01	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	51	1	21394	3	N	3424	3414	0			62
							2	4	3766	9							
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	52	1	22824	3	N	2779	2781	0			60
							3	4	3057	9							
03	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	88	1	28578	3	N	3135	3133	0			62
							2	4	3449	9							
04	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	57	1	24635	3	N	2673	2678	0			57
							19	4	2940	9							
05	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	51	1	22510	3	N	2353	2352	0			58
							2	4	2588	9							
*06	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	200	1	18565	3	N	1787	1806	0	3	8	36
							34	4	1966	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

01	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	39	1	16673	3	N	3413	3397	0			62
							1	4	3754	9							
02	20664	X	19258	-0-	-1406	-0-	37	1	15973	3	N	2951	2949	0			64
							2	4	3246	9							
03	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	66	1	21494	3	N	3329	3327	0			66
							2	4	3662	9							
04	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	46	1	20187	3	N	3248	3244	0			70
							15	4	3573	9							
05	24366	X	22655	-0-	-1711	-0-	44	1	19506	3	N	2821	2821	0			70
							2	4	3103	9							
*06	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	49	1	21448	3	N	2705	2720	0	1	8	54
							39	4	2976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

01	26181	X	26181	-0-	-0-	-0-	53	1	22291	3	N	3486	3477	0			64
							2	4	3835	9							
02	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	45	1	19638	3	N	3472	3461	0			75
							3	4	3819	9							
03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	68	1	21958	3	N	3417	3425	0			67
							1	4	3759	9							
04	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	44	1	19161	3	N	3079	3080	0			66
							15	4	3387	9							
05	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	44	1	19247	3	N	2436	2442	0			60
							2	4	2680	9							
*06	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	43	1	18943	3	N	2144	2160	0	1	8	44
							34	4	2358	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	3	N	1363	1097	0	176	1	214
							1499	9					1	8			
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	913	3	N	741	765	0	1	8	189
							815	9									
03	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	100	1	715	3	N	494	581	0			102
							543	9									
04	2340	N	1630	-0-	-710	-0-	96	1	731	3	N	730	676	0			156
							803	9									
05	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	114	1	794	3	N	623	610	0			169
							13	4	685	9							
*06	3000	N	3247	-0-	247	247	257	1	2177	3	N	730	742	0			157
							10	4	803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

01	16151	X	4381	-0-	-11770	-0-	1	1	2624	3	N	1595	1626	0				49
							1	4	1755	9								
02	11396	X	2142	-0-	-9254	-0-	1	1	412	3	N	1572	1559	0				62
							1729	9										
03	6417	X	3329	-0-	-3088	-0-	4	1	1418	3	N	1733	1737	0				58
							1	4	1906	9								
04	6210	X	1622	-0-	-4588	-0-	147	3	1475	9	N	1341	1350	0				49
05	6417	X	1378	-0-	-5039	-0-	1	1	408	3	N	881	899	0				31
							969	9										
*06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	10090	9785	0				336
							1	4	11099	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

01	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	101	1	42884	3	N	3373	3367	0				62
							3	4	3710	9								
02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	67	1	29362	3	N	2782	2784	0				60
							5	4	3060	9								
03	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	109	1	35247	3	N	3450	3442	0				68
							3	4	3795	9								
04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	54	1	23414	3	N	3321	3318	0				71
							18	4	3653	9								
05	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	52	1	22728	3	N	2953	2951	0				73
							3	4	3248	9								
*06	24810	X	19911	-0-	-4899	-0-	182	1	16895	3	N	2548	2567	0	3	8		51
							31	4	2803	9								

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	25	1	4812	3	N	1288	1290	1				34
							8	4	1417	9								
02	6748	X	5038	-0-	-1710	-0-	34	1	4462	3	N	490	505	1				19
							3	4	539	9								
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	19	1				-0-
04	7230	X	2517	-0-	-4713	-0-	10	1	1908	3	N	544	527	1				17
							1	4	598	9								
05	7471	X	3487	-0-	-3984	-0-	25	1	2242	3	N	1106	1076	1				47
							3	4	1217	9								
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	406	428	1				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

01	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	264	1	13030	3	N	1342	1269	0			123
						4	4	1476	9							
02	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	343	1	19147	3	N	2051	1958	0			216
						8	4	2256	9							
03	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	251	1	17480	3	N	1568	1636	0			148
						2	4	1725	9							
04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	324	1	16766	3	N	1426	1412	0			162
						2	4	1569	9							
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	344	1	18358	3	N	2042	2072	0			132
						64	4	2246	9							
*06	14B2 EXT	15948	-0-	15948	15948	480	1	14381	3	N	987	1052	0			66
						1	4	1086	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

01	23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	45	1	18893	3	N	4058	4043	0			74
						2	4	4464	9							
02	19096 X	18666	-0-	-430	-0-	35	1	15032	3	N	3270	3273	0			71
						2	4	3597	9							
03	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	55	1	17935	3	N	3245	3252	0			64
						1	4	3570	9							
04	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	44	1	19329	3	N	2190	2207	0			47
						15	4	2409	9							
05	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	48	1	21301	3	N	2836	2813	0			70
						2	4	3120	9							
*06	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-	58	1	25137	3	N	2979	2987	0	2	8	60
						45	4	3277	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

01	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	65	1	27543	3	N	4761	4749	0			87
						3	4	5237	9							
02	36484 X	28797	-0-	-7687	-0-	54	1	23598	3	N	4674	4660	0			101
						4	4	5141	9							
03	40393 X	31352	-0-	-9041	-0-	80	1	25938	3	N	4847	4853	0			95
						2	4	5332	9							
04	39090 X	28778	-0-	-10312	-0-	53	1	22927	3	N	5255	5237	0			113
						17	4	5781	9							
05	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	78	1	34065	3	N	5439	5417	0			135
						4	4	5983	9							
*06	31800 X	31676	-0-	-124	-0-	63	1	27371	3	N	3812	3867	0	3	8	77
						49	4	4193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	248	1	16519	3	N	4096	4101	0			35
							7	4	4506	9							
02	20440	X	19685	-0-	-755	-0-	143	1	15417	3	N	3745	3737	0			43
							5	4	4120	9							
03	22630	X	21373	-0-	-1257	-0-	144	1	16547	3	N	4255	4265	0			33
							1	4	4681	9							
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	134	1	16739	3	N	3907	3873	0	18	1	49
							1	4	4298	9							
05	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	178	1	23884	3	N	5303	5289	0			63
							15	4	5833	9							
*06	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	96	1	25350	3	N	5133	5131	0	1	8	65
							4	4	5646	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	13	1	5414	3	N	1783	1779	0			33
							1961	9									
02	17164	X	2539	-0-	-14625	-0-	2	1	938	3	N	1454	1456	0			31
							1599	9									
03	18290	X	3341	-0-	-14949	-0-	7	1	2413	3	N	837	852	0			16
							921	9									
04	9750	X	1374	-0-	-8376	-0-	157	3	1217	9	N	1106	1098	0			24
05	10075	X	1181	-0-	-8894	-0-	39	3	1142	9	N	1038	1036	0			26
*06	7140	X	723	-0-	-6417	-0-	110	3	613	9	N	557	570	0	1	8	11

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	2007	2002	0			37
							2208	9									
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	7	1	3208	3	N	1063	1077	0			23
							1169	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	7	1	2295	3	N	790	797	0			16
							869	9									
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	936	932	0			20
							1	4	1030	9							
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	6	1	2706	3	N	701	704	0			17
							771	9									
*06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	7	1	3175	3	N	2666	2629	0	2	8	51
							6	4	2933	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	3	N	1390	1365	0			99
							1	4	1529	9							
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	94	1	11391	3	N	1916	1937	0			78
							6	4	2108	9							
03	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	143	1	14647	3	N	2618	2567	0			129
							10	4	2880	9							
04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	94	1	7953	3	N	1976	1900	0			205
							11	4	2174	9							
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	180	1	12941	3	N	2200	2233	0			172
							98	4	2420	9							
*06	14B2 EXT		18267	-0-	18267	18267	139	1	14059	3	N	3680	3521	0			331
							21	4	4048	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	3	1	8065	3	Y	2532	2527	0			78
							4	4	2785	9							
02	8988	X	8822	-0-	-166	-0-	18	1	6636	3	Y	1966	1966	0			78
							5	4	2163	9							
03	9951	X	7262	-0-	-2689	-0-	14	1	5161	3	Y	1895	1910	0			63
							2	4	2085	9							
04	9630	X	8462	-0-	-1168	-0-	3	1	6212	3	Y	2038	2027	0			74
							5	4	2242	9							
05	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	10	1	7329	3	Y	2061	2062	0			73
							7	4	2267	9							
*06	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	106	1	8772	3	Y	2689	2670	0	1	8	92
							44	4	2958	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	47	1	19779	3	Y	4441	4411	0			81
							2	4	4885	9							
02	27244	X	19386	-0-	-7858	-0-	36	1	15728	3	Y	3290	3300	0			71
							3	4	3619	9							
03	30163	X	22325	-0-	-7838	-0-	58	1	18568	3	Y	3362	3367	0			66
							1	4	3698	9							
04	29190	X	18980	-0-	-10210	-0-	36	1	15510	3	Y	3111	3110	0			67
							12	4	3422	9							
05	24707	X	22393	-0-	-2314	-0-	43	1	18872	3	Y	3160	3149	0			78
							2	4	3476	9							
*06	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	52	1	23027	3	Y	3675	3675	0	5	8	73
							42	4	4043	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5232	3	2	4	Y	1576	1612	0			92
							1734	9									
02	7868	X	6902	-0-	-966	-0-	5095	3	1	4	Y	1642	1609	0			125
							1806	9									
03	8711	X	5871	-0-	-2840	-0-	4239	3	16	4	Y	1469	1362	0	1	8	231
							1616	9									
04	8430	X	460	-0-	-7970	-0-	299	3	1	4	Y	145	281	0	92	1	3
							160	9									
05	8711	X	1157	-0-	-7554	-0-	1145	3	10	4	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
*06	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	25628	25447	0			181
							1	4	28191	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	40	1	16943	3	N	3234	3226	0			59
							1	4	3557	9							
02	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	36	1	15311	3	N	3038	3031	0			66
							2	4	3342	9							
03	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	67	1	21565	3	N	3579	3575	0			70
							2	4	3937	9							
04	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	46	1	19762	3	N	3762	3751	0			81
							15	4	4138	9							
*05	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	57	1	24580	3	N	3400	3397	0			84
							3	4	3740	9							
*06	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	51	1	22432	3	N	2267	2303	0	2	8	46
							41	4	2494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	N	2	21	0			-0-
02	0	W	46	-0-	46	46	44	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	0	W	5547	-0-	5547	5593	82	1	4153	3	N	1193	1168	0			25
							1312	9									
05	0	W	661	-0-	661	6254	10	1	279	3	N	338	352	0			11
							372	9									
*06	9273	X	3019	-0-	-6254	-0-	82	1	2006	3	N	846	816	0	2	8	41
							931	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	33	1	14208	3	N	1833	1838	0			33
							1	4	2016	9							
02	14644	X	6503	-0-	-8141	-0-	11	1	4644	3	N	1679	1676	0			36
							1	4	1847	9							
03	16213	X	4374	-0-	-11839	-0-	9	1	2832	3	N	1394	1403	0			27
							1533	9									
04	15690	X	3363	-0-	-12327	-0-	5	1	2206	3	N	1045	1050	0			22
							2	4	1150	9							
05	16213	X	2137	-0-	-14076	-0-	3	1	1317	3	N	743	747	0			18
							817	9									
*06	15690	X	3215	-0-	-12475	-0-	4	1	2034	3	N	1066	1063	0			20
							4	4	1173	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

01	0	W	8581	-0-	8581	452353	62	1	4109	3	N	4008	3982	0			66
							1	4	4409	9							
02	0	W	4630	-0-	4630	456983	21	1	1248	3	N	3055	3054	0			67
							3361	9									
03	0	W	2461	-0-	2461	459444	26	1	1391	3	N	949	996	0			20
							1044	9									
04	461911	X	2467	-0-	-459444	-0-	34	1	1704	3	N	663	669	0			14
							729	9									
05	9982	X	996	-0-	-8986	-0-	13	1	367	3	N	560	556	0			18
							616	9									
*06	8310	X	1307	-0-	-7003	-0-	40	1	962	3	N	277	283	0			12
							305	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

01	0	W	8372	-0-	8372	440363	75	1	4938	3	N	3053	3062	0			50
							1	4	3358	9							
02	0	W	3540	-0-	3540	443903	42	1	2499	3	N	908	938	0			20
							999	9									
03	0	W	3719	-0-	3719	447622	30	1	1636	3	N	1866	1846	0			40
							2053	9									
04	451801	X	4179	-0-	-447622	-0-	32	1	1572	3	N	2341	2332	0			49
							2575	9									
05	8370	X	3239	-0-	-5131	-0-	54	1	1467	3	N	1562	1560	0			51
							1718	9									
*06	8100	X	3017	-0-	-5083	-0-	68	1	1664	3	N	1168	1164	0			56
							1285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	325	1	21604	3	N	4673	4686	0			40
							8	4	5140	9							
02	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	170	1	18299	3	N	3865	3860	0			45
							6	4	4252	9							
03	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	178	1	20330	3	N	4177	4189	0			33
							1	4	4595	9							
04	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	155	1	19237	3	N	3807	3776	0	17	1	47
							1	4	4188	9							
*05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	160	1	21477	3	N	3399	3405	0			41
							13	4	3739	9							
*06	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	80	1	20854	3	N	3569	3564	0	1	8	44
							3	4	3926	9							

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1431	3	Y	282	279	0			5
							3	4	310	9							
02	1596	X	1518	-0-	-78	-0-	36	1	1185	3	Y	267	266	0			6
							3	4	294	9							
03	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	36	1	1241	3	Y	406	403	0	1	8	8
							3	4	447	9							
04	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	32	1	1145	3	Y	377	360	0	18	8	7
							1	4	415	9							
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	33	1	1100	3	Y	300	261	0	39	8	7
							2	4	330	9							
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	32	1	1008	3	Y	206	206	0			7
							3	4	227	9							

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	Y	126	126	0			4
							2	4	139	9							
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
03	1457	X	1411	-0-	-46	-0-	35	1	1217	3	Y	142	141	0			5
							3	4	156	9							
04	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	32	1	1155	3	Y	130	130	0			5
							1	4	143	9							
05	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	36	1	1171	3	Y	115	110	0	5	8	5
							2	4	127	9							
06	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	32	1	1044	3	Y	91	91	0			5
							3	4	100	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	3	Y	286	285	0			5
							6	4	315	9							
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	81	1	2744	3	Y	239	238	0			6
							7	4	263	9							
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	3	Y	293	293	0			6
							8	4	322	9							
04	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	77	1	2726	3	Y	247	247	0			6
							6	4	272	9							
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	94	1	3057	3	Y	256	254	0	1	8	7
							6	4	282	9							
06	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	78	1	2499	3	Y	240	242	0			5
							7	4	264	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		36	-0-	36	36	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2 EXT		387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0			1
							21	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		47	-0-	47	47	44	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	T. A.		31	-0-	31	78	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		107	-0-	107	185	3	1	97	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		34	-0-	34	219	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
01	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	285	1	10199	3	Y	576	571	0			5
							21	4	634	9							
02	11032	X	10056	-0-	-976	-0-	278	1	9328	3	Y	388	389	0	1	8	3
							23	4	427	9							
03	11625	X	10598	-0-	-1027	-0-	286	1	9976	3	Y	282	284	0			1
							26	4	310	9							
04	11250	X	9935	-0-	-1315	-0-	268	1	9406	3	Y	220	220	0			1
							19	4	242	9							
05	11253	X	9727	-0-	-1526	-0-	279	1	9152	3	Y	250	249	0	1	8	1
							21	4	275	9							
06	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0			1
							25	4	230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	22	1	802	3	Y	170	172	0			3
							1	4	187	9							
02	1064	X	331	-0-	-733	-0-	8	1	264	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	246	-0-	-2110	-0-	6	1	196	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8			-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	133	1	4745	3	Y	358	357	0			4
							11	4	394	9							
02	5096	X	4706	-0-	-390	-0-	126	1	4256	3	Y	285	284	0			5
							10	4	314	9							
03	5642	X	4929	-0-	-713	-0-	127	1	4435	3	Y	324	323	0			6
							11	4	356	9							
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	132	1	4630	3	Y	354	354	0			6
							9	4	389	9							
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	138	1	4549	3	Y	333	331	0	1	8	7
							11	4	366	9							
06	5100	X	4438	-0-	-662	-0-	124	1	3942	3	Y	330	330	0			7
							9	4	363	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1259	-0-	1259	1259	38	1	1218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4434	-0-	1334	1334	122	1	4238	3	Y	57	55	0			2
							11	4	63	9							
04	3000	N	4809	-0-	1809	3143	131	1	4608	3	Y	55	55	0			2
							9	4	61	9							
*05	3100	N	4894	-0-	1794	4937	142	1	4679	3	Y	56	56	0			2
							11	4	62	9							
*06	3000	N	4231	-0-	1231	6168	124	1	3994	3	Y	94	94	0			2
							10	4	103	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1465	-0-	1465	1465	45	1	1417	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	11	1	374	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	0			3
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	3	0			-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	35	1	1240	3	Y	27	26	0			1
							3	4	30	9							
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	33	1	1077	3	Y	33	32	0			2
							3	4	36	9							
03	930	X	256	-0-	-674	-0-	7	1	246	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
04	1260	X	411	-0-	-849	-0-	10	1	383	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	1302	X	775	-0-	-527	-0-	22	1	725	3	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	1260	X	1118	-0-	-142	-0-	32	1	1046	3	Y	34	35	0			1
							3	4	37	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7106	-0-	-799	-0-	184	1	6568	3	Y	308	307	0			3
							15	4	339	9							
02	7140	X	6339	-0-	-801	-0-	172	1	5793	3	Y	326	324	0	1	8	4
							15	4	359	9							
03	7595	X	6894	-0-	-701	-0-	182	1	6322	3	Y	338	339	0			3
							18	4	372	9							
04	7350	X	6310	-0-	-1040	-0-	168	1	5865	3	Y	240	241	0			2
							13	4	264	9							
05	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	184	1	6029	3	Y	228	226	0	1	8	3
							13	4	251	9							
06	6870	X	6150	-0-	-720	-0-	177	1	5706	3	Y	228	226	0			5
							16	4	251	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	844	3	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	22	1	768	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	3	Y	412	408	0	5	8	4
							3	4	453	9							
02	1876	X	1084	-0-	-792	-0-	24	1	788	3	Y	245	243	0	1	8	5
							2	4	270	9							
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	6	5	0	6	8	-0-
04	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	41	1	1484	3	Y	475	423	0	47	8	5
							2	4	523	9							
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	33	1	1090	3	Y	335	326	0	9	8	5
							2	4	369	9							
06	1800	X	411	-0-	-1389	-0-	9	1	299	3	Y	94	96	0			3
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	44	1	1584	3	Y	108	107	0			2
							3	4	119	9							
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	3	Y	97	98	0			1
							3	4	107	9							
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	3	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	36	1	1262	3	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	3	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8124	-0-	-711	-0-	215	1	7713	3	Y	163	162	0			5
							17	4	179	9							
02	7980	X	7148	-0-	-832	-0-	202	1	6775	3	Y	140	141	0			4
							17	4	154	9							
03	8649	X	7632	-0-	-1017	-0-	208	1	7244	3	Y	146	147	0			3
							19	4	161	9							
04	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	197	1	6914	3	Y	134	135	0			2
							13	4	147	9							
05	8246	X	7291	-0-	-955	-0-	212	1	6932	3	Y	120	120	0			2
							15	4	132	9							
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	205	1	6596	3	Y	182	181	0			3
							19	4	200	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	129	1	4614	3	Y	126	126	0			10
							10	4	139	9							
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	117	1	3939	3	Y	102	103	0			9
							9	4	112	9							
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	3	Y	104	104	0			9
							11	4	114	9							
04	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	120	1	4228	3	Y	82	82	0			9
							9	4	90	9							
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	131	1	4298	3	Y	83	84	0			8
							9	4	91	9							
06	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	124	1	3982	3	Y	70	70	0			8
							10	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	173	1	6172	3	Y	450	448	0			5
							14	4	495	9							
02	7112	X	6189	-0-	-923	-0-	165	1	5549	3	Y	418	416	0	1	8	6
							15	4	460	9							
03	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	156	1	5418	3	Y	498	498	0	1	8	5
							16	4	548	9							
04	6630	X	6483	-0-	-147	-0-	168	1	5866	3	Y	396	397	0	1	8	3
							13	4	436	9							
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	176	1	5768	3	Y	355	354	0	1	8	3
							13	4	391	9							
06	6630	X	5073	-0-	-1557	-0-	144	1	4607	3	Y	280	281	0			2
							14	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	3339	-0-	-993	-0-	86	1	3068	3	Y	163	162	0			3
							6	4	179	9							
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	81	1	2712	3	Y	155	155	0			3
							7	4	171	9							
03	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	74	1	2597	3	Y	155	151	0	4	8	3
							6	4	171	9							
04	3600	X	2652	-0-	-948	-0-	69	1	2449	3	Y	116	116	0			3
							6	4	128	9							
05	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	75	1	2455	3	Y	152	151	0			4
							6	4	167	9							
06	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	71	1	2281	3	Y	58	59	0			3
							6	4	64	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	62	1	2242	3	Y	266	266	0			10
							4	4	293	9							
02	3388	X	766	-0-	-2622	-0-	20	1	658	3	Y	80	81	0			9
							88	9									
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	80	1	2751	3	Y	344	340	0	1	8	12
							6	4	378	9							
04	3270	X	2849	-0-	-421	-0-	69	1	2452	3	Y	293	295	0			10
							6	4	322	9							
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	70	1	2326	3	Y	289	287	0	1	8	11
							4	4	318	9							
*06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	73	1	2350	3	Y	233	233	0			11
							6	4	256	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	163	1	5810	3	Y	369	368	0			2
							13	4	406	9							
02	6132	X	5265	-0-	-867	-0-	142	1	4768	3	Y	312	312	0			2
							12	4	343	9							
03	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	143	1	4979	3	Y	334	334	0			2
							11	4	367	9							
04	6180	X	5104	-0-	-1076	-0-	132	1	4634	3	Y	299	300	0			1
							9	4	329	9							
05	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	135	1	4429	3	Y	249	248	0	1	8	1
							10	4	274	9							
06	6180	X	3994	-0-	-2186	-0-	113	1	3650	3	Y	202	203	0			-0-
							9	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	47	1	1687	3	Y	29	29	0			2
							3	4	32	9							
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1353	3	Y	33	33	0			2
							3	4	36	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	3	Y	50	50	0			2
							3	4	55	9							
04	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	37	1	1286	3	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1451	3	Y	44	44	0			2
							3	4	48	9							
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	3	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	937	3	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	936	3	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	77	1	2725	3	Y	64	63	0			5
							5	4	70	9							
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	87	87	0			5
							6	4	96	9							
04	3150	X	1628	-0-	-1522	-0-	45	1	1534	3	Y	43	43	0			5
							2	4	47	9							
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	29	1	974	3	Y	27	27	0			5
							2	4	30	9							
06	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	41	1	1334	3	Y	38	38	0			5
							3	4	42	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	77	1	2762	3	Y	94	94	0			8
							5	4	103	9							
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	78	1	2605	3	Y	95	94	0			9
							7	4	105	9							
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	74	1	2584	3	Y	106	106	0			9
							6	4	117	9							
04	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	73	1	2540	3	Y	123	124	0			8
							6	4	135	9							
05	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	78	1	2566	3	Y	114	113	0			9
							6	4	125	9							
06	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	74	1	2404	3	Y	86	85	0			10
							7	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	178	1	6354	3	Y	61	60	0			16
							15	4	67	9							
02	6468	X	6016	-0-	-452	-0-	170	1	5710	3	Y	110	108	0			18
							15	4	121	9							
03	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	162	1	5634	3	Y	123	122	0			19
							17	4	135	9							
04	6390	X	5499	-0-	-891	-0-	149	1	5232	3	Y	99	100	0			18
							9	4	109	9							
05	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	166	1	5429	3	Y	85	86	0			17
							11	4	94	9							
06	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	182	1	5827	3	Y	87	87	0			17
							17	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	142	143	0			3
							156	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	459	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	12	1	417	3	Y	76	75	0			3
							84	9									
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1787	-0-	-1158	-0-	48	1	1699	3	Y	34	34	0			2
							3	4	37	9							
02	2660	X	1130	-0-	-1530	-0-	33	1	1073	3	Y	19	20	0			1
							3	4	21	9							
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	73	1	2537	3	Y	52	52	0			1
							6	4	57	9							
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2264	3	Y	51	50	0	1	8	1
							5	4	56	9							
05	2294	X	1395	-0-	-899	-0-	41	1	1317	3	Y	31	32	0			-0-
							3	4	34	9							
*06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	38	37	0	1	8	-0-
							5	4	42	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1726	-0-		-1250	-0-	46	1	1626	3	Y	46	45	0			5
								3	4	51	9							
02	2772	X	1052	-0-		-1720	-0-	29	1	994	3	Y	24	24	0			5
								3	4	26	9							
03	3069	X	2015	-0-		-1054	-0-	53	1	1862	3	Y	86	84	0			7
								5	4	95	9							
04	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	73	1	2555	3	Y	59	60	0			6
								6	4	65	9							
*05	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	31	32	0			5
								6	4	34	9							
*06	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-	78	1	2506	3	Y	66	66	0			5
								7	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12593	-0-		-1977	-0-	336	1	11993	3	Y	216	216	0			5
								26	4	238	9							
02	13160	X	11304	-0-		-1856	-0-	320	1	10723	3	Y	214	212	0			7
								26	4	235	9							
03	13857	X	10452	-0-		-3405	-0-	285	1	9923	3	Y	198	198	0			7
								26	4	218	9							
04	13320	X	9031	-0-		-4289	-0-	244	1	8586	3	Y	169	169	0			7
								15	4	186	9							
05	13082	X	8366	-0-		-4716	-0-	243	1	7966	3	Y	125	125	0			7
								19	4	138	9							
06	12180	X	8656	-0-		-3524	-0-	259	1	8291	3	Y	75	76	0			6
								23	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4645	-0-		-67	-0-	117	1	4189	3	Y	299	299	0			11
								10	4	329	9							
02	4256	X	3774	-0-		-482	-0-	100	1	3389	3	Y	252	252	0			11
								8	4	277	9							
03	4712	X	4394	-0-		-318	-0-	113	1	3927	3	Y	314	313	0			12
								9	4	345	9							
04	4530	X	4203	-0-		-327	-0-	108	1	3814	3	Y	250	251	0			11
								6	4	275	9							
05	4681	X	4239	-0-		-442	-0-	118	1	3877	3	Y	216	215	0	1	8	11
								6	4	238	9							
06	4500	X	4078	-0-		-422	-0-	117	1	3754	3	Y	180	180	0			11
								9	4	198	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4832	-0-		-283	-0-	123	1	4414	3	Y	259	258	0			9
								10	4	285	9							
02	4620	X	3982	-0-		-638	-0-	108	1	3607	3	Y	235	234	0			10
								8	4	259	9							
03	4681	X	4573	-0-		-108	-0-	119	1	4114	3	Y	299	298	0			11
								11	4	329	9							
04	4680	X	4249	-0-		-431	-0-	108	1	3809	3	Y	296	297	0			10
								6	4	326	9							
05	4836	X	4218	-0-		-618	-0-	121	1	3951	3	Y	125	126	0			9
								8	4	138	9							
06	4680	X	3298	-0-		-1382	-0-	95	1	3044	3	Y	136	136	0			9
								9	4	150	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
01	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	10	9	0			1
							11	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	127	1	4523	3	Y	368	367	0			9
							10	4	405	9							
02	4536	X	4359	-0-	-177	-0-	116	1	3873	3	Y	328	327	0	1	8	9
							9	4	361	9							
03	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	126	1	4383	3	Y	379	379	0	1	8	8
							11	4	417	9							
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	117	1	4120	3	Y	338	338	0			8
							8	4	372	9							
05	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	124	1	4082	3	Y	255	254	0	1	8	8
							9	4	281	9							
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	122	1	3940	3	Y	346	345	0			9
							9	4	381	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

01	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	166	1	5923	3	Y	310	310	0			9
							13	4	341	9							
02	6244	X	5628	-0-	-616	-0-	152	1	5102	3	Y	329	327	0	1	8	10
							12	4	362	9							
03	6913	X	5903	-0-	-1010	-0-	154	1	5375	3	Y	325	325	0			10
							16	4	358	9							
04	6600	X	5715	-0-	-885	-0-	148	1	5207	3	Y	319	319	0			10
							9	4	351	9							
05	6634	X	5365	-0-	-1269	-0-	152	1	4951	3	Y	228	226	0	1	8	11
							11	4	251	9							
06	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	163	1	5260	3	Y	213	212	0			12
							14	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-						Y	-0-					-0-
02	1680	X	214	-0-	-1466	-0-		6	1	202	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-		53	1	1853	3	Y	47	45	0			2
								5	4	52	9							
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-		67	1	2376	3	Y	61	61	0			2
								6	4	67	9							
*05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-		46	1	1535	3	Y	36	36	0			2
								4	4	40	9							
*06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-		44	1	1414	3	Y	8	9	0			1
								3	4	9	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2017	-0-	-3129	-0-		44	1	1562	3	Y	371	372	0			5
								3	4	408	9							
02	3696	X	3082	-0-	-614	-0-		70	1	2374	3	Y	574	570	0	1	8	8
								7	4	631	9							
03	4092	X	3866	-0-	-226	-0-		85	1	2965	3	Y	735	733	0	1	8	9
								7	4	809	9							
04	3840	X	1065	-0-	-2775	-0-		22	1	822	3	Y	200	207	0			2
								1	4	220	9							
05	3968	X	978	-0-	-2990	-0-		24	1	758	3	Y	178	177	0			3
								196	9									
06	3300	X	244	-0-	-3056	-0-		6	1	191	3	Y	43	43	0	1	8	2
								47	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6400	-0-	-203	-0-		168	1	6020	3	Y	181	181	0			5
								13	4	199	9							
02	5964	X	5650	-0-	-314	-0-		158	1	5311	3	Y	153	152	0			6
								13	4	168	9							
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-		163	1	5704	3	Y	126	126	0			6
								17	4	139	9							
04	6420	X	5701	-0-	-719	-0-		154	1	5415	3	Y	109	109	0			6
								12	4	120	9							
05	6634	X	5717	-0-	-917	-0-		165	1	5418	3	Y	112	111	0			7
								11	4	123	9							
06	6180	X	5722	-0-	-458	-0-		169	1	5418	3	Y	109	109	0			7
								15	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3970	-0-	-370	-0-		103	1	3673	3	Y	169	168	0			5
								8	4	186	9							
02	3864	X	3488	-0-	-376	-0-		94	1	3186	3	Y	183	181	0			7
								7	4	201	9							
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-		104	1	3624	3	Y	179	178	0			8
								9	4	197	9							
04	3840	X	3777	-0-	-63	-0-		98	1	3465	3	Y	189	190	0			7
								6	4	208	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-		106	1	3474	3	Y	83	84	0			6
								6	4	91	9							
06	3840	X	3420	-0-	-420	-0-		101	1	3275	3	Y	32	33	0			5
								9	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	216	212	0	1	8	3
							2	4	238	9							
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0			2
							74	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	133	1	4746	3	Y	77	76	0			10
							11	4	85	9							
02	4536	X	4426	-0-	-110	-0-	126	1	4223	3	Y	61	62	0			9
							10	4	67	9							
03	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	129	1	4471	3	Y	87	87	0			9
							11	4	96	9							
04	5040	X	4406	-0-	-634	-0-	120	1	4215	3	Y	56	57	0			8
							9	4	62	9							
05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	130	1	4253	3	Y	58	57	0			9
							9	4	64	9							
06	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	127	1	4088	3	Y	160	158	0			11
							10	4	176	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7358	-0-	-547	-0-	187	1	6652	3	Y	457	458	0			5
							16	4	503	9							
02	7140	X	6671	-0-	-469	-0-	179	1	6036	3	Y	401	400	0	1	8	5
							15	4	441	9							
03	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	195	1	6833	3	Y	456	456	0	1	8	4
							18	4	502	9							
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	188	1	6616	3	Y	418	417	0	1	8	4
							13	4	460	9							
05	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	206	1	6752	3	Y	409	408	0	1	8	4
							15	4	450	9							
06	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	190	1	6112	3	Y	371	370	0			5
							17	4	408	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	165	1	5906	3	Y	118	118	0			5
							13	4	130	9							
02	6300	X	5492	-0-	-808	-0-	154	1	5211	3	Y	104	104	0			5
							13	4	114	9							
03	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	165	1	5734	3	Y	117	117	0			5
							17	4	129	9							
04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	156	1	5508	3	Y	82	82	0			5
							13	4	90	9							
05	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	166	1	5455	3	Y	107	106	0			6
							11	4	118	9							
06	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	162	1	5229	3	Y	180	179	0			7
							14	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	296	1	10573	3	Y	526	526	0			2
							24	4	579	9							
02	11424	X	10200	-0-	-1224	-0-	279	1	9392	3	Y	460	460	0	1	8	1
							23	4	506	9							
03	12028	X	10945	-0-	-1083	-0-	290	1	10091	3	Y	489	488	0	1	8	1
							26	4	538	9							
04	11100	X	10712	-0-	-388	-0-	282	1	9912	3	Y	453	451	0	1	8	2
							20	4	498	9							
05	11470	X	10873	-0-	-597	-0-	302	1	9882	3	Y	606	601	0	2	8	5
							22	4	667	9							
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	295	1	9484	3	Y	541	542	0			4
							25	4	595	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	52	1	1824	3	Y	30	30	0			-0-
							3	4	33	9							
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	9	1	313	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	3	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	10	9	0			1
							11	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	226	1	8058	3	Y	315	315	0			2
							17	4	347	9							
02	8092	X	7567	-0-	-525	-0-	210	1	7040	3	Y	272	271	0			3
							18	4	299	9							
03	8990	X	7958	-0-	-1032	-0-	211	1	7329	3	Y	363	362	0	1	8	3
							19	4	399	9							
04	8790	X	7954	-0-	-836	-0-	209	1	7361	3	Y	335	336	0			2
							15	4	369	9							
05	9083	X	8110	-0-	-973	-0-	230	1	7529	3	Y	303	302	0	1	8	2
							18	4	333	9							
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	209	1	6717	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	61	1	2142	3	Y	98	98	0			6
							4	4	108	9							
02	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	61	1	2042	3	Y	97	96	0			7
							4	4	107	9							
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	149	1	5198	3	Y	250	248	0			9
							13	4	275	9							
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	124	1	4365	3	Y	102	105	0			6
							9	4	112	9							
*05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	96	1	3168	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	2990	3	Y	137	136	0			6
							9	4	151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 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
01	18042	X	17878	-0-	-164	-0-	467	1	16699	3	Y	614	613	0			12
							37	4	675	9							
02	16436	X	15960	-0-	-476	-0-	442	1	14849	3	Y	575	574	0	1	8	12
							36	4	633	9							
03	18197	X	15740	-0-	-2457	-0-	418	1	14579	3	Y	642	641	0	1	8	12
							37	4	706	9							
04	17310	X	13912	-0-	-3398	-0-	367	1	12933	3	Y	531	532	0	1	8	10
							28	4	584	9							
05	17887	X	14974	-0-	-2913	-0-	425	1	13945	3	Y	521	518	0	1	8	12
							31	4	573	9							
06	17310	X	13811	-0-	-3499	-0-	402	1	12890	3	Y	441	443	0			10
							34	4	485	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	886	-0-	-2741	-0-	22	1	818	3	Y	41	40	0			12
							1	4	45	9							
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	831	-0-	-2439	-0-	22	1	767	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	39	1	1304	3	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
*06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	Y	125	123	0			4
							6	4	138	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	92	1	3274	3	Y	113	113	0			1
							6	4	124	9							
02	3780	X	3149	-0-	-631	-0-	88	1	2919	3	Y	123	123	0			1
							7	4	135	9							
03	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	89	1	3049	3	Y	139	138	0			2
							7	4	153	9							
04	3780	X	3004	-0-	-776	-0-	78	1	2786	3	Y	122	122	0			2
							6	4	134	9							
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	99	1	3225	3	Y	106	106	0			2
							6	4	117	9							
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	101	1	3243	3	Y	92	92	0			2
							9	4	101	9							

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
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1988	X	2	-0-	-1986	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	37	1	1258	3	Y	49	48	0			1
							3	4	54	9							
04	2190	X	990	-0-	-1200	-0-	26	1	927	3	Y	33	34	0			-0-
							1	4	36	9							
05	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	19	1	600	3	Y	68	67	0			1
							75	9									
*06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	Y	66	66	0			1
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12133	X	2765	-0-	-9368	-0-	70	1	2525	3	Y	150	150	0			5
							5	4	165	9							
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-	69	1	2290	3	Y	149	147	0			7
							5	4	164	9							
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	72	1	2491	3	Y	229	229	0			7
							6	4	252	9							
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	73	1	2557	3	Y	256	257	0			6
							6	4	282	9							
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	75	1	2463	3	Y	283	280	0	1	8	8
							6	4	311	9							
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	74	1	2351	3	Y	184	185	0			7
							6	4	202	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	2632	X	287	-0-	-2345	-0-	8	1	266	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	76	1	2635	3	Y	126	125	0			2
							6	4	139	9							
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	154	1	5432	3	Y	322	320	0			4
							12	4	354	9							
*05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	166	1	5450	3	Y	243	243	0	1	8	3
							11	4	267	9							
*06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	155	1	4979	3	Y	193	193	0			3
							14	4	212	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	47	-0-	-2867	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	12	1	395	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
*06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	X	1743	-0-	-181	-0-	44	1	1545	3	Y	137	136	0			4
							3	4	151	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	Y	130	130	0			4
							3	4	143	9							
03	2201	X	1832	-0-	-369	-0-	47	1	1651	3	Y	119	119	0			4
							3	4	131	9							
04	3180	X	1554	-0-	-1626	-0-	40	1	1415	3	Y	88	90	0			2
							2	4	97	9							
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	49	1	1621	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
06	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	27	1	874	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	43	1	1525	3	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1590	N	854	-0-	-736	-0-	22	1	793	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	3	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	69	1	2465	3	Y	150	149	0			5
							5	4	165	9							
02	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	67	1	2243	3	Y	127	127	0			5
							5	4	140	9							
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2355	3	Y	101	101	0			5
							5	4	111	9							
04	2760	X	2556	-0-	-204	-0-	67	1	2353	3	Y	119	117	0			7
							5	4	131	9							
05	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	70	1	2284	3	Y	100	100	0			7
							4	4	110	9							
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2171	3	Y	126	125	0			8
							6	4	139	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1790	3	Y	85	86	0			-0-
							3	4	94	9							
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1753	3	Y	90	90	0			-0-
							3	4	99	9							
03	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	46	1	1616	3	Y	103	102	0			1
							3	4	113	9							
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	3	Y	80	80	0			1
							5	4	88	9							
*05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2285	3	Y	65	64	0			2
							4	4	72	9							
06	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	53	1	1709	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 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
01	14291	X	12006	-0-	-2285	-0-	306	1	10907	3	Y	699	699	0			4
							24	4	769	9							
02	11620	X	10562	-0-	-1058	-0-	284	1	9564	3	Y	628	626	0	1	8	5
							23	4	691	9							
03	12958	X	11822	-0-	-1136	-0-	307	1	10697	3	Y	719	718	0	1	8	5
							27	4	791	9							
04	12540	X	11319	-0-	-1221	-0-	292	1	10282	3	Y	658	659	0	1	8	3
							21	4	724	9							
05	12462	X	10032	-0-	-2430	-0-	284	1	9350	3	Y	342	343	0	1	8	1
							22	4	376	9							
06	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	295	1	9482	3	Y	339	339	0			1
							25	4	373	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		115	-0-	115	131	3	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	843	-0-	-5481	-0-	21	1	781	3	Y	37	38	0			9
							41	9									
02	5712	X	192	-0-	-5520	-0-	6	1	183	3	Y	3	9	0			3
							3	9									
03	5952	X	3998	-0-	-1954	-0-	104	1	3644	3	Y	219	216	0	1	8	5
							9	4	241	9							
04	5280	X	2535	-0-	-2745	-0-	64	1	2282	3	Y	167	168	0	1	8	3
							5	4	184	9							
05	4898	X	3070	-0-	-1828	-0-	81	1	2687	3	Y	269	266	0	1	8	5
							6	4	296	9							
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	3	Y	165	166	0			4
							8	4	182	9							

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
01	11873	X	6855	-0-	-5018	-0-	180	1	6454	3	Y	187	186	0			3
							15	4	206	9							
02	8904	X	5927	-0-	-2977	-0-	165	1	5549	3	Y	180	179	0			4
							15	4	198	9							
03	9455	X	5914	-0-	-3541	-0-	158	1	5528	3	Y	192	192	0			4
							17	4	211	9							
04	8250	X	5541	-0-	-2709	-0-	147	1	5173	3	Y	193	194	0			3
							9	4	212	9							
05	7750	X	5745	-0-	-2005	-0-	164	1	5370	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	163	1	5262	3	Y	379	376	0			7
							14	4	417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969

01	5022	X	1814	-0-	-3208	-0-	47	1	1681	3	Y	75	76	0			5
							3	4	83	9							
02	4536	X	65	-0-	-4471	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
03	4774	X	59	-0-	-4715	-0-	2	1	55	3	Y	2	6	0			1
							2	9									
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	4309	X	788	-0-	-3521	-0-	22	1	730	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1770	X	290	-0-	-1480	-0-	9	1	271	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

01	5456	X	4241	-0-	-1215	-0-	110	1	3891	3	Y	211	210	0			4
							8	4	232	9							
02	4592	X	4100	-0-	-492	-0-	111	1	3752	3	Y	208	207	0			5
							8	4	229	9							
03	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	117	1	4068	3	Y	294	293	0			6
							11	4	323	9							
04	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	111	1	3920	3	Y	317	316	0			7
							7	4	349	9							
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	3896	3	Y	284	282	0	1	8	8
							7	4	312	9							
*06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	131	1	4194	3	Y	609	605	0			12
							12	4	670	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

01	5208	X	3949	-0-	-1259	-0-	102	1	3656	3	Y	167	166	0			1
							7	4	184	9							
02	4536	X	3556	-0-	-980	-0-	97	1	3280	3	Y	156	155	0			2
							7	4	172	9							
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	101	1	3513	3	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
04	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	96	1	3394	3	Y	150	150	0			3
							6	4	165	9							
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	100	1	3308	3	Y	156	156	0			3
							6	4	172	9							
06	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	97	1	3073	3	Y	132	133	0			2
							9	4	145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	86	87	0			2
							2	4	95	9							
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	58	58	0			2
							2	4	64	9							
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	25	1	847	3	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	3	Y	149	149	0			1
							4	4	164	9							
02	2744	X	2011	-0-	-733	-0-	53	1	1773	3	Y	165	165	0			1
							3	4	182	9							
03	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	56	1	1944	3	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							
04	2700	X	2318	-0-	-382	-0-	63	1	2187	3	Y	57	58	0			-0-
							5	4	63	9							
05	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	51	1	1671	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
06	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	54	1	1760	3	Y	48	48	0			-0-
							4	4	53	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	3	Y	257	255	0			6
							5	4	283	9							
02	3164	X	3058	-0-	-106	-0-	81	1	2695	3	Y	250	249	0			7
							7	4	275	9							
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	72	1	2488	3	Y	214	215	0			6
							6	4	235	9							
04	3210	X	2507	-0-	-703	-0-	64	1	2232	3	Y	187	187	0			6
							5	4	206	9							
05	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-	61	1	1973	3	Y	144	145	0			5
							4	4	158	9							
06	3270	X	608	-0-	-2662	-0-	16	1	533	3	Y	54	56	0			3
							59	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1278	3	Y	73	73	0			3
							3	4	80	9							
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	42	1	1410	3	Y	106	105	0			4
							3	4	117	9							
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1502	3	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	101	101	0			3
							3	4	111	9							
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	102	1	3660	3	Y	268	268	0			4
							7	4	295	9							
02	3976	X	3779	-0-	-197	-0-	100	1	3376	3	Y	268	266	0			6
							8	4	295	9							
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	101	1	3522	3	Y	284	284	0			6
							8	4	312	9							
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	97	1	3414	3	Y	277	278	0			5
							6	4	305	9							
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	103	1	3398	3	Y	321	318	0	1	8	7
							6	4	353	9							
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	103	1	3303	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	6224	-0-	-4037	-0-	167	1	5969	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
02	8568	X	5034	-0-	-3534	-0-	142	1	4784	3	Y	87	87	0			2
							12	4	96	9							
03	8122	X	5396	-0-	-2726	-0-	147	1	5110	3	Y	115	114	0			3
							12	4	127	9							
04	7380	X	5080	-0-	-2300	-0-	136	1	4792	3	Y	130	130	0			3
							9	4	143	9							
05	7006	X	3770	-0-	-3236	-0-	108	1	3545	3	Y	101	102	0			2
							6	4	111	9							
06	6030	X	3881	-0-	-2149	-0-	115	1	3662	3	Y	86	85	0			3
							9	4	95	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	107	1	3815	3	Y	264	262	0			5
							8	4	290	9							
02	4676	X	3702	-0-	-974	-0-	100	1	3351	3	Y	222	222	0			5
							7	4	244	9							
03	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	102	1	3568	3	Y	206	206	0			5
							9	4	227	9							
04	4440	X	3647	-0-	-793	-0-	95	1	3337	3	Y	190	191	0			4
							6	4	209	9							
05	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	103	1	3372	3	Y	205	203	0	1	8	5
							6	4	226	9							
06	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	97	1	3112	3	Y	181	182	0			4
							9	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	58	1	2074	3	Y	116	115	0			8
							4	4	128	9							
02	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	54	1	1829	3	Y	101	101	0			8
							3	4	111	9							
03	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	52	1	1788	3	Y	104	104	0			8
							5	4	114	9							
04	2220	X	1806	-0-	-414	-0-	47	1	1650	3	Y	97	97	0			8
							2	4	107	9							
05	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	55	1	1797	3	Y	115	114	0			9
							4	4	127	9							
06	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	52	1	1678	3	Y	107	107	0			9
							3	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	115	1	4127	3	Y	361	361	0			1
							10	4	397	9							
02	4788	X	4177	-0-	-611	-0-	110	1	3704	3	Y	323	322	0			2
							8	4	355	9							
03	5053	X	4487	-0-	-566	-0-	113	1	3982	3	Y	347	346	0	1	8	2
							10	4	382	9							
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	111	1	3873	3	Y	326	327	0			1
							6	4	359	9							
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	120	1	3931	3	Y	325	323	0	1	8	2
							8	4	358	9							
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	121	1	3879	3	Y	337	336	0			3
							9	4	371	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	166	-0-	-175	-0-	4	1	148	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
02	1708	X	140	-0-	-1568	-0-	3	1	119	3	Y	16	10	0			10
							18	9									
03	1891	X	154	-0-	-1737	-0-	3	1	133	3	Y	16	12	0			14
							18	9									
04	720	X	171	-0-	-549	-0-	4	1	150	3	Y	15	12	0			17
							17	9									
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	0			18
							4	9									
*06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	24	1	799	3	Y	5	3	0			20
							2	4	6	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5239	-0-	-2387	-0-	128	1	4549	3	Y	502	502	0			4
							10	4	552	9							
02	6664	X	4416	-0-	-2248	-0-	116	1	3867	3	Y	385	386	0	1	8	2
							9	4	424	9							
03	6479	X	5345	-0-	-1134	-0-	135	1	4696	3	Y	457	457	0	1	8	1
							11	4	503	9							
04	6270	X	4820	-0-	-1450	-0-	120	1	4237	3	Y	413	412	0	1	8	1
							9	4	454	9							
05	6169	X	3960	-0-	-2209	-0-	105	1	3434	3	Y	377	375	0	1	8	2
							6	4	415	9							
06	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	120	1	3805	3	Y	378	377	0			3
							9	4	416	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	96	1	3441	3	Y	347	347	0			-0-
							7	4	382	9							
02	3752	X	3520	-0-	-232	-0-	93	1	3101	3	Y	290	289	0			1
							7	4	319	9							
03	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	97	1	3364	3	Y	310	310	0			1
							8	4	341	9							
04	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	92	1	3248	3	Y	298	298	0			1
							6	4	328	9							
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	100	1	3300	3	Y	302	300	0	1	8	2
							6	4	332	9							
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	97	1	3105	3	Y	282	283	0			1
							9	4	310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1232	-0-	1232	1232	37	1	1192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	62	1	2220	3	Y	118	117	0			5
							4	4	130	9							
02	2268	X	2140	-0-	-128	-0-	59	1	1970	3	Y	98	98	0			5
							3	4	108	9							
03	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	55	1	1905	3	Y	96	97	0			4
							5	4	106	9							
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	54	1	1903	3	Y	97	97	0			4
							5	4	107	9							
05	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	58	1	1922	3	Y	83	84	0			3
							4	4	91	9							
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	59	1	1898	3	Y	67	68	0			2
							5	4	74	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6262	-0-	-868	-0-	152	1	5457	3	Y	584	583	0			8
							11	4	642	9							
02	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	146	1	4922	3	Y	508	507	0	1	8	8
							12	4	559	9							
03	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	154	1	5353	3	Y	621	620	0	1	8	8
							16	4	683	9							
04	6360	X	5810	-0-	-550	-0-	142	1	4996	3	Y	603	602	0	1	8	8
							9	4	663	9							
05	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	152	1	5014	3	Y	651	648	0	2	8	9
							11	4	716	9							
06	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	153	1	4920	3	Y	553	553	0			9
							14	4	608	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	Y	4	3	0		1
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	3	0		2
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	9	8	0		3
							10	9								
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	6	9	0		-0-
							7	9								
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	570	3	Y	34	34	0		-0-
							1	4	37	9						

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	85	1	3043	3	Y	196	195	0		7
							6	4	216	9						
02	3192	X	2955	-0-	-237	-0-	80	1	2673	3	Y	177	176	0		8
							7	4	195	9						
03	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	66	1	2307	3	Y	176	175	0		9
							5	4	194	9						
04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	64	1	2212	3	Y	172	172	0		9
							5	4	189	9						
05	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	67	1	2240	3	Y	154	153	0		10
							4	4	169	9						
06	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	65	1	2104	3	Y	82	82	0		10
							6	4	90	9						

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	79	77	0		2
							87	9								
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	36	36	0		2
							40	9								
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	122	120	0		4
							134	9								
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	179	178	0		5
							197	9								
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	Y	184	183	0		6
							202	9								
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	724	3	Y	180	180	0		6
							1	4	198	9						

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	61	1	2137	3	Y	99	98	0		5
							4	4	109	9						
02	2212	X	2069	-0-	-143	-0-	57	1	1913	3	Y	87	87	0		5
							3	4	96	9						
03	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	57	1	1986	3	Y	90	90	0		5
							5	4	99	9						
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	50	1	1782	3	Y	87	88	0		4
							5	4	96	9						
05	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	56	1	1823	3	Y	73	73	0		4
							4	4	80	9						
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	54	1	1771	3	Y	68	68	0		4
							4	4	75	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	Y	530	525	0			5
							7	4	583	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	101	1	3603	3	Y	199	198	0			7
							7	4	219	9							
02	3836	X	3599	-0-	-237	-0-	98	1	3311	3	Y	166	166	0			7
							7	4	183	9							
03	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	101	1	3557	3	Y	166	166	0			7
							8	4	183	9							
04	4560	X	3462	-0-	-1098	-0-	92	1	3189	3	Y	159	160	0			6
							6	4	175	9							
05	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	99	1	3226	3	Y	164	164	0			6
							6	4	180	9							
06	3870	X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	Y	153	152	0			7
							9	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	199	1	7135	3	Y	667	666	0			3
							17	4	734	9							
02	7168	X	6846	-0-	-322	-0-	178	1	5984	3	Y	608	606	0	1	8	4
							15	4	669	9							
03	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	182	1	6336	3	Y	624	624	0	1	8	3
							18	4	686	9							
04	8100	X	6675	-0-	-1425	-0-	167	1	5849	3	Y	587	587	0	1	8	2
							13	4	646	9							
05	8370	X	7011	-0-	-1359	-0-	185	1	6075	3	Y	670	668	0	2	8	2
							14	4	737	9							
06	7830	X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	Y	672	671	0			3
							17	4	739	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

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	182	-0-	182	182	4	1	160	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	14B2	EXT	537	-0-	537	719	15	1	471	3	Y	46	45	0			1
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	103	1	3687	3	Y	329	327	0			4
							7	4	362	9							
02	4256	X	3376	-0-	-880	-0-	90	1	2997	3	Y	256	255	0			5
							7	4	282	9							
03	4712	X	3437	-0-	-1275	-0-	89	1	3046	3	Y	268	269	0			4
							7	4	295	9							
04	4230	X	3133	-0-	-1097	-0-	78	1	2779	3	Y	245	245	0			4
							6	4	270	9							
05	4185	X	2983	-0-	-1202	-0-	81	1	2664	3	Y	211	209	0	1	8	5
							6	4	232	9							
06	4020	X	2462	-0-	-1558	-0-	69	1	2188	3	Y	181	182	0			4
							6	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	98	1	3511	3	Y	267	266	0			9
							7	4	294	9							
02	3780	X	3434	-0-	-346	-0-	91	1	3077	3	Y	235	234	0			10
							7	4	259	9							
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	102	1	3567	3	Y	269	269	0			10
							9	4	296	9							
04	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	92	1	3261	3	Y	234	235	0			9
							6	4	257	9							
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	100	1	3308	3	Y	224	223	0	1	8	9
							6	4	246	9							
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	99	1	3165	3	Y	204	203	0			10
							9	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4581	-0-	-813	-0-	114	1	4086	3	Y	337	336	0			4
							10	4	371	9							
02	4620	X	4497	-0-	-123	-0-	120	1	4001	3	Y	333	331	0	1	8	5
							10	4	366	9							
03	5115	X	4167	-0-	-948	-0-	107	1	3703	3	Y	316	316	0			5
							9	4	348	9							
04	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	108	1	3782	3	Y	343	343	0			5
							6	4	377	9							
05	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	110	1	3632	3	Y	138	140	0			3
							6	4	152	9							
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	110	1	3535	3	Y	315	314	0			4
							9	4	347	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	983	-0-	-6488	-0-	24	1	833	3	Y	114	117	0			-0-
							1	4	125	9							
02	6496	X	3074	-0-	-3422	-0-	78	1	2585	3	Y	367	364	0	1	8	2
							7	4	404	9							
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	195	1	6807	3	Y	745	739	0	1	8	7
							18	4	820	9							
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	183	1	6432	3	Y	459	462	0	1	8	3
							13	4	505	9							
*05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	193	1	6327	3	Y	477	475	0	1	8	4
							14	4	525	9							
*06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	186	1	5999	3	Y	435	437	0			2
							17	4	479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1250	3	Y	154	153	0			5
							3	4	169	9							
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	3	Y	149	148	0			6
							3	4	164	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1412	3	Y	148	148	0			6
							3	4	163	9							
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1516	3	Y	133	133	0			6
							2	4	146	9							
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1578	3	Y	145	144	0			7
							4	4	160	9							
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	47	1	1499	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							

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
01	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	105	1	3751	3	Y	310	310	0			4
							8	4	341	9							
02	4088	X	3494	-0-	-594	-0-	91	1	3084	3	Y	284	283	0			5
							7	4	312	9							
03	4185	X	3783	-0-	-402	-0-	96	1	3350	3	Y	299	300	0			4
							8	4	329	9							
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	86	1	2992	3	Y	247	248	0			3
							6	4	272	9							
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	86	1	2843	3	Y	237	236	0	1	8	3
							6	4	261	9							
06	4080	X	2897	-0-	-1183	-0-	78	1	2533	3	Y	254	254	0			3
							7	4	279	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	3	Y	354	348	0	1	8	5
							3	4	389	9							
*06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	55	59	0			1
							61	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	41	1	1466	3	Y	271	271	0			3
							3	4	298	9							
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	3	Y	226	225	0			4
							3	4	249	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	42	1	1474	3	Y	249	249	0			4
							3	4	274	9							
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	37	1	1290	3	Y	233	235	0			2
							1	4	256	9							
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	3	Y	249	248	0	1	8	2
							3	4	274	9							
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	259	259	0			2
							3	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	141	1	5021	3	Y	226	224	0			9
							11	4	249	9							
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	136	1	4595	3	Y	209	209	0			9
							10	4	230	9							
03	5394	X	4965	-0-	-429	-0-	131	1	4582	3	Y	219	220	0			8
							11	4	241	9							
04	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	119	1	4169	3	Y	154	156	0			6
							9	4	169	9							
05	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	152	1	4983	3	Y	230	227	0	1	8	8
							11	4	253	9							
06	5280	X	4422	-0-	-858	-0-	126	1	4074	3	Y	193	193	0			8
							10	4	212	9							

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
01	38719	X	37218	-0-	-1501	-0-	991	1	35404	3	Y	679	678	0			6
							76	4	747	9							
02	34972	X	31917	-0-	-3055	-0-	904	1	30349	3	Y	535	534	0	1	8	6
							75	4	589	9							
03	37913	X	33889	-0-	-4024	-0-	927	1	32316	3	Y	513	513	0	1	8	5
							82	4	564	9							
04	36690	X	31913	-0-	-4777	-0-	867	1	30462	3	Y	476	476	0	1	8	4
							60	4	524	9							
05	37231	X	31704	-0-	-5527	-0-	919	1	30157	3	Y	511	508	0	1	8	6
							66	4	562	9							
06	36030	X	30309	-0-	-5721	-0-	898	1	28802	3	Y	483	483	0			6
							78	4	531	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	110	1	3912	3	Y	317	315	0			5
							8	4	349	9							
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	103	1	3456	3	Y	289	289	0			5
							8	4	318	9							
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	104	1	3648	3	Y	293	293	0			5
							9	4	322	9							
04	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	97	1	3406	3	Y	252	252	0			5
							6	4	277	9							
05	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	107	1	3487	3	Y	270	269	0	1	8	5
							6	4	297	9							
06	4230	X	3730	-0-	-500	-0-	103	1	3318	3	Y	273	273	0			5
							9	4	300	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	98	1	3491	3	Y	322	320	0			6
							7	4	354	9							
02	3808	X	3491	-0-	-317	-0-	91	1	3075	3	Y	289	289	0			6
							7	4	318	9							
03	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	101	1	3506	3	Y	324	323	0			7
							8	4	356	9							
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	92	1	3209	3	Y	264	265	0			6
							6	4	290	9							
05	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	101	1	3328	3	Y	274	272	0	1	8	7
							6	4	301	9							
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	100	1	3212	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	152	1	5424	3	Y	561	560	0			3
							11	4	617	9							
02	5964	X	5400	-0-	-564	-0-	142	1	4734	3	Y	465	465	0	1	8	2
							12	4	512	9							
03	6820	X	5417	-0-	-1403	-0-	138	1	4769	3	Y	454	455	0	1	8	-0-
							11	4	499	9							
04	6600	X	4604	-0-	-1996	-0-	117	1	4110	3	Y	335	335	0			-0-
							8	4	369	9							
05	6262	X	5120	-0-	-1142	-0-	140	1	4589	3	Y	345	342	0	1	8	2
							11	4	380	9							
06	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	146	1	4678	3	Y	312	313	0			1
							14	4	343	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1236	3	Y	282	281	0			8
							3	4	310	9							
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1234	3	Y	269	270	0			7
							3	4	296	9							
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	3	Y	327	326	0			8
							3	4	360	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	3	Y	318	318	0			8
							1	4	350	9							
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	3	Y	318	316	0	1	8	9
							2	4	350	9							
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1275	3	Y	353	352	0			10
							3	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	99	1	3547	3	Y	344	343	0			4
							7	4	378	9							
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-	88	1	2961	3	Y	298	297	0			5
							7	4	328	9							
03	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	86	1	3030	3	Y	329	329	0			5
							7	4	362	9							
04	3900	X	3018	-0-	-882	-0-	75	1	2637	3	Y	273	273	0			5
							6	4	300	9							
05	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	91	1	2972	3	Y	302	300	0	1	8	6
							6	4	332	9							
06	3900	X	3124	-0-	-776	-0-	85	1	2726	3	Y	277	277	0			6
							8	4	305	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	889	-0-	-3978	-0-	21	1	778	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
02	4396	X	1429	-0-	-2967	-0-	36	1	1240	3	Y	136	135	0			4
							3	4	150	9							
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	110	1	3809	3	Y	406	403	0	1	8	6
							9	4	447	9							
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	104	1	3645	3	Y	317	318	0			5
							6	4	349	9							
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	3854	3	Y	296	294	0	1	8	6
							6	4	326	9							
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	3	Y	238	238	0			6
							9	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	144	144	0			3
							158	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	136	135	0			4
							1	4	150	9							
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	149	148	0			5
							1	4	164	9							
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	18	1	617	3	Y	118	117	0			6
							130	9									
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	129	129	0			6
							142	9									
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	121	121	0			6
							1	4	133	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	77	1	2755	3	Y	289	288	0			4
							5	4	318	9							
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	69	1	2326	3	Y	236	236	0			4
							6	4	260	9							
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	72	1	2489	3	Y	280	281	0			3
							6	4	308	9							
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	73	1	2505	3	Y	260	261	0			2
							6	4	286	9							
05	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	65	1	2146	3	Y	273	271	0	1	8	3
							4	4	300	9							
06	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	65	1	2078	3	Y	241	241	0			3
							5	4	265	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	145	1	5197	3	Y	270	270	0			1
							11	4	297	9							
02	5544	X	5017	-0-	-527	-0-	136	1	4596	3	Y	250	249	0			2
							10	4	275	9							
03	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	132	1	4637	3	Y	269	269	0			2
							11	4	296	9							
04	5640	X	4781	-0-	-859	-0-	124	1	4384	3	Y	240	241	0			1
							9	4	264	9							
05	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	135	1	4450	3	Y	237	234	0	1	8	3
							10	4	261	9							
06	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	139	1	4484	3	Y	216	215	0			4
							13	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	154	1	5527	3	Y	493	492	0			10
							11	4	542	9							
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4949	3	Y	436	435	0	1	8	10
							12	4	480	9							
03	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	150	1	5216	3	Y	453	453	0	1	8	9
							13	4	498	9							
04	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	148	1	5178	3	Y	428	427	0	1	8	9
							9	4	471	9							
05	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	157	1	5176	3	Y	443	440	0	1	8	11
							11	4	487	9							
06	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	151	1	4879	3	Y	405	406	0			10
							14	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		1689	-0-	1689	1689	47	1	1555	3	Y	75	74	0			1
							4	4	83	9							
06	T. A.		9070	-0-	9070	10759	260	1	8348	3	Y	399	396	0			4
							23	4	439	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	95	1	3363	3	Y	248	247	0			12
							6	4	273	9							
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	90	1	2995	3	Y	216	215	0			13
							7	4	238	9							
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	84	1	2918	3	Y	215	215	0			13
							7	4	237	9							
04	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	80	1	2817	3	Y	180	180	0			13
							6	4	198	9							
05	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	86	1	2812	3	Y	196	195	0	1	8	13
							6	4	216	9							
06	3570	X	3169	-0-	-401	-0-	88	1	2797	3	Y	251	251	0			13
							8	4	276	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	Y	187	187	0			2
							1	4	206	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	872	3	Y	164	163	0			3
							3	4	180	9							
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	28	1	946	3	Y	161	161	0			3
							2	4	177	9							
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	932	3	Y	150	150	0			3
							1	4	165	9							
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	951	3	Y	168	167	0			4
							2	4	185	9							
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	992	3	Y	195	194	0			5
							3	4	215	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	3	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	257	256	0			9
							3	4	283	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	3	Y	254	254	0			9
							3	4	279	9							
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	31	1	1105	3	Y	226	226	0			9
							1	4	249	9							
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	3	Y	220	219	0	1	8	9
							2	4	242	9							
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	908	3	Y	188	188	0			9
							3	4	207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	667	-0-	-10648	-0-	17	1	608	3	Y	38	41	0			8
							42	9									
02	10220	X	1106	-0-	-9114	-0-	29	1	1000	3	Y	67	66	0			9
							3	4	74	9							
03	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	218	1	7574	3	Y	543	537	0	1	8	14
							21	4	597	9							
04	9030	X	6820	-0-	-2210	-0-	173	1	6121	3	Y	466	466	0	1	8	13
							13	4	513	9							
05	9269	X	7772	-0-	-1497	-0-	214	1	7012	3	Y	483	480	0	1	8	15
							15	4	531	9							
*06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	196	1	6294	3	Y	392	393	0			14
							18	4	431	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	207	1	7379	3	Y	272	271	0			8
							17	4	299	9							
02	7504	X	6921	-0-	-583	-0-	191	1	6438	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
03	8308	X	7353	-0-	-955	-0-	197	1	6848	3	Y	264	265	0			7
							18	4	290	9							
04	7950	X	7049	-0-	-901	-0-	187	1	6596	3	Y	230	231	0			6
							13	4	253	9							
05	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	199	1	6555	3	Y	225	224	0	1	8	6
							14	4	248	9							
06	7650	X	6933	-0-	-717	-0-	202	1	6475	3	Y	215	214	0			7
							19	4	237	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	126	1	4450	3	Y	216	216	0			7
							10	4	238	9							
02	4116	X	4089	-0-	-27	-0-	113	1	3774	3	Y	176	175	0			8
							8	4	194	9							
03	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	119	1	4127	3	Y	184	184	0			8
							11	4	202	9							
04	5220	X	4284	-0-	-936	-0-	114	1	3987	3	Y	159	159	0			8
							8	4	175	9							
05	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	121	1	3987	3	Y	147	147	0			8
							8	4	162	9							
06	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	119	1	3794	3	Y	141	141	0			8
							9	4	155	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
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	58	1	2065	3	Y	113	113	0			5
							4	4	124	9							
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	3	Y	105	105	0			5
							3	4	116	9							
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	3	Y	117	117	0			5
							5	4	129	9							
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	54	1	1863	3	Y	106	106	0			5
							5	4	117	9							
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	3	Y	108	108	0			5
							4	4	119	9							
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	84	84	0			5
							3	4	92	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	57	1	2030	3	Y	227	226	0			3
							3	4	250	9							
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	3	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	64	1	2222	3	Y	287	286	0			4
							5	4	316	9							
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	3	Y	290	290	0			4
							5	4	319	9							
*05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2056	3	Y	292	290	0	1	8	5
							4	4	321	9							
*06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	3	Y	282	282	0			5
							5	4	310	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13477	-0-	-2240	-0-	343	1	12249	3	Y	780	779	0			1
							27	4	858	9							
02	14196	X	12047	-0-	-2149	-0-	326	1	10932	3	Y	694	692	0	1	8	2
							26	4	763	9							
03	15190	X	13028	-0-	-2162	-0-	340	1	11862	3	Y	723	722	0	1	8	2
							31	4	795	9							
04	13950	X	12260	-0-	-1690	-0-	320	1	11229	3	Y	627	627	0	1	8	1
							21	4	690	9							
05	13950	X	12310	-0-	-1640	-0-	343	1	11241	3	Y	637	635	0	2	8	1
							25	4	701	9							
06	13050	X	11787	-0-	-1263	-0-	335	1	10775	3	Y	589	589	0			1
							29	4	648	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	123	1	4404	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
02	5488	X	4278	-0-	-1210	-0-	117	1	3955	3	Y	178	177	0			4
							10	4	196	9							
03	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	138	1	4771	3	Y	182	182	0			4
							11	4	200	9							
04	5610	X	4853	-0-	-757	-0-	128	1	4506	3	Y	191	193	0			2
							9	4	210	9							
05	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	138	1	4504	3	Y	174	174	0			2
							11	4	191	9							
06	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	134	1	4284	3	Y	138	138	0			2
							12	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	3	Y	334	333	0			3
							3	4	367	9							
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	288	288	0			3
							3	4	317	9							
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	336	335	0			4
							5	4	370	9							
04	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	50	1	1754	3	Y	299	301	0			2
							5	4	329	9							
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	3	Y	332	330	0	1	8	3
							4	4	365	9							
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	59	1	1898	3	Y	323	323	0			3
							5	4	355	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4401	-0-	-993	-0-	114	1	4048	3	Y	208	207	0			3
							10	4	229	9							
02	4872	X	3845	-0-	-1027	-0-	105	1	3527	3	Y	186	186	0			3
							8	4	205	9							
03	5146	X	3954	-0-	-1192	-0-	104	1	3624	3	Y	197	198	0			2
							9	4	217	9							
04	4710	X	3589	-0-	-1121	-0-	95	1	3319	3	Y	154	155	0			1
							6	4	169	9							
05	4557	X	3500	-0-	-1057	-0-	99	1	3254	3	Y	128	129	0			-0-
							6	4	141	9							
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	97	1	3088	3	Y	124	124	0			-0-
							9	4	136	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1297	3	Y	215	215	0			7
							3	4	237	9							
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	3	Y	199	198	0			8
							3	4	219	9							
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	3	Y	234	233	0			9
							3	4	257	9							
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	34	1	1177	3	Y	211	211	0			9
							1	4	232	9							
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	3	Y	194	194	0	1	8	8
							2	4	213	9							
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	3	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	147	1	5293	3	Y	239	239	0			1
							11	4	263	9							
02	5376	X	4996	-0-	-380	-0-	137	1	4620	3	Y	208	207	0			2
							10	4	229	9							
03	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	145	1	5024	3	Y	150	151	0			1
							11	4	165	9							
04	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	137	1	4835	3	Y	136	136	0			1
							9	4	150	9							
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	148	1	4853	3	Y	178	177	0			2
							11	4	196	9							
06	5520	X	4995	-0-	-525	-0-	144	1	4621	3	Y	196	194	0			4
							14	4	216	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	54	1	1940	3	Y	249	250	0			7
							3	4	274	9							
02	2492	X	1962	-0-	-530	-0-	50	1	1669	3	Y	218	217	0			8
							3	4	240	9							
03	2666	X	1882	-0-	-784	-0-	48	1	1668	3	Y	148	150	0			6
							3	4	163	9							
04	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	44	1	1521	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							
05	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	51	1	1670	3	Y	213	211	0	1	8	7
							4	4	234	9							
06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1751	3	Y	175	176	0			6
							4	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	70	1	2551	3	Y	353	352	0			3
							5	4	388	9							
02	3220	X	2765	-0-	-455	-0-	69	1	2306	3	Y	350	349	0	1	8	3
							5	4	385	9							
03	3348	X	2268	-0-	-1080	-0-	54	1	1882	3	Y	297	298	0			2
							5	4	327	9							
04	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	67	1	2378	3	Y	297	296	0			3
							6	4	327	9							
05	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	67	1	2228	3	Y	309	308	0	1	8	3
							4	4	340	9							
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2490	3	Y	335	334	0			4
							7	4	369	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6105	-0-	-1428	-0-	154	1	5515	3	Y	386	385	0			8
							11	4	425	9							
02	6804	X	5307	-0-	-1497	-0-	144	1	4822	3	Y	299	300	0			7
							12	4	329	9							
03	7006	X	5651	-0-	-1355	-0-	147	1	5108	3	Y	349	347	0	1	8	8
							12	4	384	9							
04	6150	X	5786	-0-	-364	-0-	150	1	5263	3	Y	331	331	0			8
							9	4	364	9							
05	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	157	1	5183	3	Y	300	300	0	1	8	7
							11	4	330	9							
06	5910	X	5090	-0-	-820	-0-	144	1	4628	3	Y	276	275	0			8
							14	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	49	1	1726	3	Y	238	238	0			8
							3	4	262	9							
02	2128	X	1748	-0-	-380	-0-	45	1	1483	3	Y	197	196	0			9
							3	4	217	9							
03	2232	X	1725	-0-	-507	-0-	42	1	1465	3	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	2160	X	1795	-0-	-365	-0-	45	1	1558	3	Y	173	174	0			8
							2	4	190	9							
05	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1527	3	Y	176	175	0			9
							4	4	194	9							
06	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	47	1	1531	3	Y	199	198	0			10
							3	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7556	-0-	-504	-0-	196	1	7037	3	Y	279	278	0			5
							16	4	307	9							
02	7476	X	6598	-0-	-878	-0-	182	1	6127	3	Y	248	247	0			6
							16	4	273	9							
03	8277	X	7147	-0-	-1130	-0-	190	1	6617	3	Y	293	272	0	21	8	6
							18	4	322	9							
04	7740	X	6806	-0-	-934	-0-	181	1	6368	3	Y	222	223	0			5
							13	4	244	9							
05	7812	X	6703	-0-	-1109	-0-	193	1	6303	3	Y	175	174	0			6
							14	4	193	9							
06	7320	X	6539	-0-	-781	-0-	191	1	6127	3	Y	185	185	0			6
							17	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6384	-0-	-1738	-0-	163	1	5828	3	Y	345	344	0			2
							13	4	380	9							
02	7336	X	5550	-0-	-1786	-0-	152	1	5098	3	Y	262	262	0			2
							12	4	288	9							
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	154	1	5386	3	Y	341	339	0	1	8	3
							16	4	375	9							
04	6450	X	5450	-0-	-1000	-0-	142	1	4958	3	Y	310	310	0			3
							9	4	341	9							
05	6665	X	5370	-0-	-1295	-0-	150	1	4881	3	Y	298	297	0	1	8	3
							11	4	328	9							
06	6180	X	5096	-0-	-1084	-0-	144	1	4616	3	Y	293	292	0			4
							14	4	322	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6347	-0-	6347	6347	166	1	5934	3	Y	213	213	0			5
							13	4	234	9							
02	T. A.		5525	-0-	5525	11872	153	1	5155	3	Y	186	186	0			5
							12	4	205	9							
03	T. A.		5605	-0-	5605	17477	150	1	5240	3	Y	183	184	0			4
							14	4	201	9							
04	T. A.		5253	-0-	5253	22730	140	1	4933	3	Y	155	156	0			3
							9	4	171	9							
05	T. A.		5255	-0-	5255	27985	150	1	4914	3	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
06	T. A.		5388	-0-	5388	33373	158	1	5041	3	Y	159	158	0			5
							14	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	92	1	3269	3	Y	360	359	0			6
							6	4	396	9							
02	3640	X	3136	-0-	-504	-0-	81	1	2717	3	Y	301	302	0			5
							7	4	331	9							
03	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	82	1	2866	3	Y	337	337	0			5
							7	4	371	9							
04	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	74	1	2608	3	Y	286	285	0			6
							6	4	315	9							
05	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	77	1	2536	3	Y	289	287	0	1	8	7
							6	4	318	9							
06	3630	X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262	0			7
							7	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	81	1	2876	3	Y	108	107	0			10
							6	4	119	9							
02	2800	N	2815	-0-	15	15	78	1	2616	3	Y	104	103	0			11
							7	4	114	9							
03	2679	N	2664	-0-	-15	-0-	70	1	2459	3	Y	117	117	0			11
							6	4	129	9							
04	2760	N	2437	-0-	-323	-0-	64	1	2247	3	Y	110	111	0			10
							5	4	121	9							
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	101	101	0			10
							4	4	111	9							
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101	0			10
							7	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	135	1	4854	3	Y	321	318	0			8
							11	4	353	9							
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	100	1	3333	3	Y	232	233	0			7
							7	4	255	9							
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	122	1	4295	3	Y	264	264	0			7
							11	4	290	9							
04	5190	X	3750	-0-	-1440	-0-	97	1	3435	3	Y	193	195	0			5
							6	4	212	9							
05	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	109	1	3584	3	Y	200	199	0	1	8	5
							6	4	220	9							
06	5190	X	4461	-0-	-729	-0-	126	1	4071	3	Y	231	230	0			6
							10	4	254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	51	1	1805	3	Y	170	169	0			9
							3	4	187	9							
02	2828	X	1973	-0-	-855	-0-	52	1	1741	3	Y	161	160	0			10
							3	4	177	9							
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	53	1	1839	3	Y	172	171	0			11
							5	4	189	9							
04	1980	X	1957	-0-	-23	-0-	50	1	1728	3	Y	158	159	0			10
							5	4	174	9							
05	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	52	1	1697	3	Y	154	154	0			10
							4	4	169	9							
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	47	1	1497	3	Y	154	153	0			11
							3	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

01	5115	X	101	-0-	-5014	-0-	3	1	87	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1372	X	40	-0-	-1332	-0-	36	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	240	X	92	-0-	-148	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	248	X	191	-0-	-57	-0-	4	1	169	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	31	30	0			1
							34	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	114	1	4078	3	Y	255	255	0			4
							10	4	281	9							
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	146	1	4923	3	Y	277	276	0			5
							12	4	305	9							
03	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	135	1	4674	3	Y	425	423	0	1	8	6
							11	4	468	9							
04	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	126	1	4434	3	Y	361	361	0			6
							9	4	397	9							
*05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	135	1	4439	3	Y	288	287	0	1	8	6
							10	4	317	9							
06	5760	X	3521	-0-	-2239	-0-	101	1	3227	3	Y	167	168	0			5
							9	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6735	-0-	-1573	-0-	172	1	6167	3	Y	347	345	0			9
							14	4	382	9							
02	7280	X	6055	-0-	-1225	-0-	162	1	5462	3	Y	379	379	0	1	8	8
							14	4	417	9							
03	7905	X	6211	-0-	-1694	-0-	162	1	5611	3	Y	383	384	0	1	8	6
							17	4	421	9							
04	7320	X	5779	-0-	-1541	-0-	148	1	5226	3	Y	360	361	0			5
							9	4	396	9							
05	7254	X	5682	-0-	-1572	-0-	155	1	5100	3	Y	378	375	0	1	8	7
							11	4	416	9							
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	151	1	4850	3	Y	347	348	0			6
							14	4	382	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8683	-0-	-1671	-0-	219	1	7824	3	Y	566	565	0			4
							17	4	623	9							
02	9156	X	7689	-0-	-1467	-0-	205	1	6899	3	Y	516	515	0	1	8	4
							17	4	568	9							
03	9827	X	8327	-0-	-1500	-0-	216	1	7526	3	Y	513	513	0	1	8	3
							21	4	564	9							
04	9180	X	7538	-0-	-1642	-0-	196	1	6850	3	Y	435	435	0	1	8	2
							13	4	479	9							
05	9052	X	7369	-0-	-1683	-0-	203	1	6670	3	Y	437	434	0	1	8	4
							15	4	481	9							
06	8400	X	7005	-0-	-1395	-0-	198	1	6332	3	Y	415	416	0			3
							18	4	457	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	5	1	180	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	560	X	403	-0-	-157	-0-	11	1	353	3	Y	35	35	0			3
							39	9									
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
*05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	420	X	228	-0-	-192	-0-	7	1	199	3	Y	20	20	0			3
							22	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8896	-0-	-1985	-0-	239	1	8521	3	Y	107	108	0			3
							18	4	118	9							
02	9828	X	7856	-0-	-1972	-0-	220	1	7388	3	Y	208	207	0			4
							19	4	229	9							
03	10230	X	8525	-0-	-1705	-0-	230	1	8017	3	Y	234	234	0			4
							21	4	257	9							
04	9450	X	8254	-0-	-1196	-0-	214	1	7513	3	Y	465	462	0	1	8	6
							15	4	512	9							
05	9331	X	7893	-0-	-1438	-0-	226	1	7381	3	Y	244	245	0	1	8	4
							18	4	268	9							
06	8610	X	7345	-0-	-1265	-0-	212	1	6785	3	Y	299	298	0			5
							19	4	329	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	54	1	1924	3	Y	123	122	0			1
							3	4	135	9							
02	2324	X	1892	-0-	-432	-0-	52	1	1715	3	Y	111	110	0			2
							3	4	122	9							
03	2108	X	1944	-0-	-164	-0-	50	1	1762	3	Y	115	115	0			2
							5	4	127	9							
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	41	1	1434	3	Y	91	91	0			2
							2	4	100	9							
05	2108	X	1757	-0-	-351	-0-	48	1	1586	3	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	51	1	1641	3	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2036	3	Y	188	187	0			8
							4	4	207	9							
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1696	3	Y	204	202	0			10
							3	4	224	9							
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2378	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	64	1	2212	3	Y	150	151	0			9
							5	4	165	9							
05	2449	X	1359	-0-	-1090	-0-	36	1	1209	3	Y	102	103	0			8
							2	4	112	9							
06	2220	X	165	-0-	-2055	-0-	4	1	150	3	Y	10	11	0			7
							11	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	56	1	1999	3	Y	171	169	0			6
							4	4	188	9							
02	2436	X	1930	-0-	-506	-0-	52	1	1736	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
03	2666	X	2054	-0-	-612	-0-	53	1	1849	3	Y	134	135	0			5
							5	4	147	9							
04	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	48	1	1702	3	Y	120	121	0			4
							5	4	132	9							
05	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	53	1	1723	3	Y	123	122	0			5
							4	4	135	9							
06	2160	X	1698	-0-	-462	-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0			5
							3	4	122	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	77	-0-	-16	-0-	2	1	67	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0			-0-
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4214	-0-	-3040	-0-	103	1	3685	3	Y	381	379	0			5
							7	4	419	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	3	Y	321	321	0			5
							7	4	353	9							
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	94	1	3315	3	Y	399	399	0	1	8	4
							8	4	439	9							
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	443	442	0	1	8	4
							6	4	487	9							
05	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	73	1	2390	3	Y	234	234	0	1	8	3
							5	4	257	9							
06	4080	X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0			2
							21	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	74	1	2639	3	Y	651	649	0			8
							5	4	716	9							
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	91	1	3068	3	Y	572	571	0	1	8	8
							7	4	629	9							
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	113	1	3922	3	Y	434	436	0	1	8	5
							9	4	477	9							
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3060	3	Y	188	192	0			1
							6	4	207	9							
05	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	65	1	2134	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
06	4080	X	349	-0-	-3731	-0-	10	1	318	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8711	-0-	-992	-0-	215	1	7705	3	Y	704	702	0			10
							17	4	774	9							
02	8764	X	7489	-0-	-1275	-0-	197	1	6596	3	Y	618	617	0	1	8	10
							16	4	680	9							
03	9703	X	7716	-0-	-1987	-0-	193	1	6735	3	Y	700	699	0	1	8	10
							18	4	770	9							
04	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	180	1	6330	3	Y	637	638	0	1	8	8
							13	4	701	9							
05	9021	X	6818	-0-	-2203	-0-	186	1	6112	3	Y	460	459	0	1	8	8
							14	4	506	9							
06	8430	X	6268	-0-	-2162	-0-	175	1	5645	3	Y	393	394	0			7
							16	4	432	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2985	-0-	2985	2985	81	1	2896	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2985					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	2999	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		66	-0-	66	3065	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3065					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4306	-0-	4306	7371	122	1	3940	3	Y	214	212	0			2
							9	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1818	-0-	-1437	-0-	44	1	1549	3	Y	202	200	0			8
							3	4	222	9							
02	2492	X	1794	-0-	-698	-0-	43	1	1426	3	Y	293	292	0			9
							3	4	322	9							
03	2666	X	1756	-0-	-910	-0-	40	1	1428	3	Y	259	259	0			9
							3	4	285	9							
04	1770	X	1712	-0-	-58	-0-	41	1	1438	3	Y	210	211	0			8
							2	4	231	9							
*05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	203	202	0	1	8	8
							4	4	223	9							
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	229	229	0			8
							3	4	252	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7760	-0-	-1261	-0-	193	1	6925	3	Y	569	569	0			3
							16	4	626	9							
02	8848	X	6892	-0-	-1956	-0-	182	1	6126	3	Y	516	514	0	1	8	4
							16	4	568	9							
03	9858	X	7840	-0-	-2018	-0-	199	1	6898	3	Y	659	658	0	1	8	4
							18	4	725	9							
04	9540	X	7504	-0-	-2036	-0-	189	1	6629	3	Y	612	613	0	1	8	2
							13	4	673	9							
05	8618	X	6986	-0-	-1632	-0-	188	1	6197	3	Y	534	533	0	1	8	2
							14	4	587	9							
06	7500	X	4094	-0-	-3406	-0-	112	1	3612	3	Y	328	329	0			1
							9	4	361	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	22180	-0-	-4325	-0-	563	1	20135	3	Y	1307	1306	0	1	8	11
							44	4	1438	9							
02	23660	X	19998	-0-	-3662	-0-	540	1	18131	3	Y	1165	1162	0	2	8	12
							45	4	1282	9							
03	26629	X	21220	-0-	-5409	-0-	551	1	19210	3	Y	1281	1279	0	2	8	12
							50	4	1409	9							
04	25770	X	18748	-0-	-7022	-0-	484	1	17038	3	Y	1083	1087	0	2	8	6
							35	4	1191	9							
05	24769	X	18541	-0-	-6228	-0-	513	1	16805	3	Y	1078	1074	0	3	8	7
							37	4	1186	9							
06	21450	X	18074	-0-	-3376	-0-	509	1	16368	3	Y	1048	1047	0			8
							44	4	1153	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1368	-0-	1368	1368	36	1	1244	3	Y	77	76	0			1
							3	4	85	9							
03	T. A.		2998	-0-	2998	4366	78	1	2727	3	Y	170	169	0			2
							6	4	187	9							
04	T. A.		206	-0-	206	4572	6	1	187	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4572					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		5929	-0-	5929	10501	162	1	5222	3	Y	483	477	0			6
							14	4	531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	18242	-0-	-3117	-0-	469	1	16722	3	Y	922	920	0			5
							37	4	1014	9							
02	19292	X	17236	-0-	-2056	-0-	471	1	15808	3	Y	834	832	0	1	8	6
							40	4	917	9							
03	20367	X	18302	-0-	-2065	-0-	481	1	16784	3	Y	903	901	0	1	8	7
							44	4	993	9							
04	19710	X	17447	-0-	-2263	-0-	456	1	16057	3	Y	820	822	0	1	8	4
							32	4	902	9							
05	19375	X	17002	-0-	-2373	-0-	475	1	15610	3	Y	802	799	0	2	8	5
							35	4	882	9							
06	18480	X	16250	-0-	-2230	-0-	466	1	14940	3	Y	730	731	0			4
							41	4	803	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	54	-0-	-115	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	3	4	9	Y	4	3	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	3000	N	7296	-0-	4296	4296	196	1	6309	3	Y	703	695	0			8
							18	4	773	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	467	1	16660	3	Y	907	907	0			6
							36	4	998	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	518	1	17404	3	Y	908	904	0	2	8	8
							44	4	999	9							
03	21049	X	20038	-0-	-1011	-0-	527	1	18399	3	Y	967	966	0	2	8	7
							48	4	1064	9							
04	20370	X	18411	-0-	-1959	-0-	483	1	16976	3	Y	834	837	0	1	8	3
							35	4	917	9							
05	20584	X	17903	-0-	-2681	-0-	502	1	16465	3	Y	817	814	0	2	8	4
							37	4	899	9							
06	20310	X	17174	-0-	-3136	-0-	491	1	15790	3	Y	773	773	0			4
							43	4	850	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		1227	-0-	1227	1227	28	1	947	3	Y	228	226	0			2
							1	4	251	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19650	-0-	-1833	-0-	506	1	18029	3	Y	978	977	0	1	8	-0-
							39	4	1076	9							
02	20272	X	17369	-0-	-2903	-0-	473	1	15875	3	Y	892	890	0	2	8	-0-
							40	4	981	9							
03	23684	X	18466	-0-	-5218	-0-	485	1	16880	3	Y	961	958	0	2	8	1
							44	4	1057	9							
04	22920	X	16701	-0-	-6219	-0-	436	1	15341	3	Y	813	813	0	1	8	-0-
							30	4	894	9							
05	21328	X	16908	-0-	-4420	-0-	475	1	15565	3	Y	757	755	0	2	8	-0-
							35	4	833	9							
06	19020	X	15873	-0-	-3147	-0-	455	1	14588	3	Y	718	718	0			-0-
							40	4	790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	Y	201	200	0			10
							2	4	221	9							
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	3	Y	251	250	0			11
							3	4	276	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	1793	3	Y	384	380	0			4
							5	4	422	9							
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	3	Y	317	316	0	1	8	4
							4	4	349	9							
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	19447	-0-	-6376	-0-	497	1	17750	3	Y	1057	1055	0	1	8	9
							37	4	1163	9							
02	22708	X	17126	-0-	-5582	-0-	466	1	15658	3	Y	875	874	0	2	8	8
							39	4	963	9							
03	25141	X	18394	-0-	-6747	-0-	481	1	16798	3	Y	974	972	0	2	8	8
							44	4	1071	9							
04	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-	772	1	27171	3	Y	1559	1554	0	2	8	11
							54	4	1715	9							
*05	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	670	1	22004	3	Y	1162	1162	0	3	8	8
							49	4	1278	9							
06	18810	X	17003	-0-	-1807	-0-	486	1	15584	3	Y	809	813	0			4
							43	4	890	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	881	-0-	-3614	-0-	21	1	772	3	Y	80	79	0			1
							88	9									
02	3416	X	1547	-0-	-1869	-0-	39	1	1292	3	Y	194	193	0			2
							3	4	213	9							
03	3069	X	1724	-0-	-1345	-0-	41	1	1438	3	Y	220	220	0			2
							3	4	242	9							
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	204	204	0			2
							2	4	224	9							
*05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	3	Y	243	241	0	1	8	3
							4	4	267	9							
*06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46376	X	43790	-0-	-2586	-0-	1098	1	39217	3	Y	3082	3075	0	2	8	30
							85	4	3390	9							
02	41888	X	39571	-0-	-2317	-0-	1052	1	35334	3	Y	2817	2808	0	5	8	34
							86	4	3099	9							
03	46376	X	41310	-0-	-5066	-0-	1059	1	36901	3	Y	2960	2958	0	4	8	32
							94	4	3256	9							
04	44880	X	6225	-0-	-38655	-0-	159	1	5579	3	Y	431	459	0	1	8	3
							13	4	474	9							
05	46004	X	22132	-0-	-23872	-0-	604	1	19833	3	Y	1501	1485	0	4	8	15
							44	4	1651	9							
06	42390	X	28854	-0-	-13536	-0-	806	1	25879	3	Y	1907	1901	0	1	8	20
							71	4	2098	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	25101	-0-	-1869	-0-	641	1	22946	3	Y	1331	1328	0	1	8	6
							50	4	1464	9							
02	24304	X	21442	-0-	-2862	-0-	582	1	19551	3	Y	1146	1142	0	2	8	8
							48	4	1261	9							
03	26567	X	23678	-0-	-2889	-0-	619	1	21616	3	Y	1261	1259	0	2	8	8
							56	4	1387	9							
04	25650	X	21785	-0-	-3865	-0-	567	1	19967	3	Y	1101	1104	0	2	8	3
							40	4	1211	9							
05	25978	X	21465	-0-	-4513	-0-	599	1	19631	3	Y	1084	1079	0	3	8	5
							43	4	1192	9							
06	24300	X	19853	-0-	-4447	-0-	565	1	18143	3	Y	996	997	0			4
							49	4	1096	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9432	-0-	-2038	-0-	242	1	8659	3	Y	466	465	0			6
							18	4	513	9							
02	10052	X	8348	-0-	-1704	-0-	226	1	7585	3	Y	470	469	0	1	8	6
							20	4	517	9							
03	11129	X	9069	-0-	-2060	-0-	234	1	8162	3	Y	593	590	0	2	8	7
							21	4	652	9							
04	10170	X	8675	-0-	-1495	-0-	223	1	7830	3	Y	552	551	0	1	8	7
							15	4	607	9							
05	10199	X	8510	-0-	-1689	-0-	234	1	7719	3	Y	490	487	0	1	8	9
							18	4	539	9							
06	9120	X	7225	-0-	-1895	-0-	205	1	6541	3	Y	418	420	0			7
							19	4	460	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	18661	-0-	-1179	-0-	473	1	16915	3	Y	1124	1122	0	1	8	6
							37	4	1236	9							
02	17920	X	16280	-0-	-1640	-0-	437	1	14721	3	Y	987	985	0	2	8	6
							36	4	1086	9							
03	19840	X	17868	-0-	-1972	-0-	466	1	16251	3	Y	1009	1008	0	2	8	5
							41	4	1110	9							
04	18870	X	16653	-0-	-2217	-0-	434	1	15255	3	Y	849	851	0	1	8	2
							30	4	934	9							
05	18786	X	16393	-0-	-2393	-0-	452	1	14838	3	Y	973	966	0	3	8	6
							33	4	1070	9							
06	18060	X	14962	-0-	-3098	-0-	445	1	14330	3	Y	134	140	0			-0-
							40	4	147	9							

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	28396	X	25843	-0-	-2553	-0-	658	1	23528	3	Y	1459	1455	0	1	8	15
							52	4	1605	9							
02	25648	X	23422	-0-	-2226	-0-	633	1	21241	3	Y	1359	1356	0	2	8	16
							53	4	1495	9							
03	28396	X	25030	-0-	-3366	-0-	651	1	22668	3	Y	1503	1501	0	2	8	16
							58	4	1653	9							
04	27420	X	23670	-0-	-3750	-0-	613	1	21564	3	Y	1317	1320	0	2	8	11
							44	4	1449	9							
05	27435	X	23563	-0-	-3872	-0-	651	1	21391	3	Y	1340	1333	0	4	8	14
							47	4	1474	9							
06	25110	X	23251	-0-	-1859	-0-	635	1	20408	3	Y	1957	1949	0	1	8	21
							55	4	2153	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14836	-0-	-633	-0-	375	1	13386	3	Y	952	946	0	1	8	7
							28	4	1047	9							
02	13972	X	13096	-0-	-876	-0-	350	1	11744	3	Y	884	881	0	2	8	8
							30	4	972	9							
03	15686	X	14498	-0-	-1188	-0-	373	1	12982	3	Y	1009	1006	0	2	8	9
							33	4	1110	9							
04	15180	X	13587	-0-	-1593	-0-	351	1	12316	3	Y	815	819	0	1	8	4
							23	4	897	9							
05	15128	X	13543	-0-	-1585	-0-	372	1	12217	3	Y	842	839	0	2	8	5
							28	4	926	9							
06	14370	X	12988	-0-	-1382	-0-	365	1	11702	3	Y	809	810	0			4
							31	4	890	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	245	1	8765	3	Y	388	387	0			1
							20	4	427	9							
02	8988	X	7898	-0-	-1090	-0-	217	1	7287	3	Y	341	340	0	1	8	1
							19	4	375	9							
03	10168	X	8032	-0-	-2136	-0-	213	1	7424	3	Y	341	341	0			1
							20	4	375	9							
04	9840	X	7383	-0-	-2457	-0-	195	1	6831	3	Y	313	313	0			1
							13	4	344	9							
05	9982	X	8252	-0-	-1730	-0-	231	1	7607	3	Y	360	357	0	1	8	3
							18	4	396	9							
06	9150	X	8194	-0-	-956	-0-	233	1	7494	3	Y	405	405	0			3
							21	4	446	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	19361	-0-	-1719	-0-	500	1	17867	3	Y	869	870	0			4
							38	4	956	9							
02	19040	X	17131	-0-	-1909	-0-	470	1	15776	3	Y	768	767	0	1	8	4
							40	4	845	9							
03	20894	X	19647	-0-	-1247	-0-	522	1	18132	3	Y	859	857	0	1	8	5
							48	4	945	9							
04	20220	X	17920	-0-	-2300	-0-	469	1	16504	3	Y	829	829	0	1	8	4
							35	4	912	9							
05	20088	X	18011	-0-	-2077	-0-	506	1	16609	3	Y	781	780	0	2	8	3
							37	4	859	9							
06	18750	X	17073	-0-	-1677	-0-	490	1	15711	3	Y	754	754	0			3
							43	4	829	9							

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
01	18879	X	18005	-0-	-874	-0-	457	1	16359	3	Y	1048	1044	0	1	8	6
							36	4	1153	9							
02	17052	X	15808	-0-	-1244	-0-	426	1	14312	3	Y	941	939	0	2	8	6
							35	4	1035	9							
03	18724	X	14003	-0-	-4721	-0-	365	1	12711	3	Y	813	814	0	1	8	4
							33	4	894	9							
04	18120	X	15071	-0-	-3049	-0-	389	1	13715	3	Y	853	854	0	1	8	2
							29	4	938	9							
05	18011	X	15056	-0-	-2955	-0-	417	1	13662	3	Y	861	858	0	2	8	3
							30	4	947	9							
06	17430	X	14019	-0-	-3411	-0-	397	1	12745	3	Y	766	766	0			3
							34	4	843	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	300	1	10733	3	Y	688	686	0			8
							24	4	757	9							
02	10892	X	10599	-0-	-293	-0-	286	1	9575	3	Y	650	647	0	1	8	10
							23	4	715	9							
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	324	1	11280	3	Y	810	809	0	1	8	10
							29	4	891	9							
04	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	306	1	10785	3	Y	717	720	0	1	8	6
							21	4	789	9							
*05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	326	1	10677	3	Y	714	711	0	2	8	7
							25	4	785	9							
06	11430	X	11001	-0-	-429	-0-	310	1	9949	3	Y	650	651	0			6
							27	4	715	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	98	1	3487	3	Y	315	313	0			5
							7	4	347	9							
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	91	1	3065	3	Y	286	286	0			5
							7	4	315	9							
03	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	85	1	2969	3	Y	258	259	0			4
							7	4	284	9							
04	3840	X	2768	-0-	-1072	-0-	69	1	2469	3	Y	204	204	0			4
							6	4	224	9							
05	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	70	1	2307	3	Y	182	180	0			6
							4	4	200	9							
06	3810	X	2377	-0-	-1433	-0-	65	1	2117	3	Y	172	172	0			6
							6	4	189	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1444	-0-	-2059	-0-	36	1	1296	3	Y	99	97	0			2
							3	4	109	9							
02	2492	X	1065	-0-	-1427	-0-	28	1	958	3	Y	69	68	0			3
							3	4	76	9							
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	207	206	0			4
							3	4	228	9							
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
*05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	3	Y	241	240	0	1	8	4
							3	4	265	9							
*06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	120	-0-	120	120	3	1	104	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-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
01	961	X	521	-0-	-440	-0-	13	1	479	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	183	182	0			7
							1	4	201	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	781	3	Y	141	141	0			7
							2	4	155	9							
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	188	187	0			8
							2	4	207	9							
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	3	Y	196	197	0			7
							1	4	216	9							
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	3	Y	112	112	0			7
							2	4	123	9							
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0			7
							3	4	96	9							

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
01	13857	X	12344	-0-	-1513	-0-	315	1	11296	3	Y	644	643	0			4
							25	4	708	9							
02	12516	X	10938	-0-	-1578	-0-	298	1	9998	3	Y	562	561	0	1	8	4
							24	4	618	9							
03	13671	X	11381	-0-	-2290	-0-	298	1	10400	3	Y	596	595	0	1	8	4
							27	4	656	9							
04	12870	X	10560	-0-	-2310	-0-	274	1	9643	3	Y	567	566	0	1	8	4
							19	4	624	9							
05	12927	X	11237	-0-	-1690	-0-	315	1	10298	3	Y	545	542	0	1	8	6
							24	4	600	9							
06	11940	X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0			5
							25	4	548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	14275	-0-	-1721	-0-	367	1	13090	3	Y	718	718	0			2
							28	4	790	9							
02	14448	X	12486	-0-	-1962	-0-	340	1	11402	3	Y	651	648	0	1	8	4
							28	4	716	9							
03	15314	X	13901	-0-	-1413	-0-	362	1	12638	3	Y	789	787	0	1	8	5
							33	4	868	9							
04	14820	X	13002	-0-	-1818	-0-	337	1	11815	3	Y	753	754	0	1	8	3
							22	4	828	9							
05	15004	X	12744	-0-	-2260	-0-	354	1	11614	3	Y	683	680	0	2	8	4
							25	4	751	9							
06	13800	X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0			5
							30	4	756	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	21121	-0-	-6562	-0-	539	1	19252	3	Y	1171	1168	0	1	8	6
							42	4	1288	9							
02	25004	X	19258	-0-	-5746	-0-	525	1	17598	3	Y	991	990	0	2	8	5
							45	4	1090	9							
03	18383	X	18108	-0-	-275	-0-	475	1	16544	3	Y	952	951	0	2	8	4
							42	4	1047	9							
04	20580	X	17457	-0-	-3123	-0-	456	1	16061	3	Y	825	827	0	1	8	1
							32	4	908	9							
05	21266	X	17858	-0-	-3408	-0-	496	1	16333	3	Y	903	899	0	2	8	3
							36	4	993	9							
06	20640	X	18227	-0-	-2413	-0-	518	1	16591	3	Y	975	974	0			4
							45	4	1073	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	19677	-0-	-3232	-0-	503	1	17955	3	Y	1074	1070	0	1	8	11
							38	4	1181	9							
02	19488	X	18404	-0-	-1084	-0-	496	1	16666	3	Y	1092	1087	0	2	8	14
							41	4	1201	9							
03	21452	X	19151	-0-	-2301	-0-	499	1	17413	3	Y	1085	1085	0	2	8	12
							45	4	1194	9							
04	19530	X	17140	-0-	-2390	-0-	452	1	15888	3	Y	699	704	0	1	8	6
							31	4	769	9							
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	468	1	15392	3	Y	844	840	0	2	8	8
							35	4	928	9							
06	19710	X	16301	-0-	-3409	-0-	464	1	14877	3	Y	835	836	0			7
							41	4	919	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	15676	-0-	-7667	-0-	399	1	14258	3	Y	898	899	0			7
							31	4	988	9							
02	19656	X	14262	-0-	-5394	-0-	388	1	13048	3	Y	721	720	0	1	8	7
							33	4	793	9							
03	21545	X	17642	-0-	-3903	-0-	470	1	16391	3	Y	672	672	0	1	8	6
							42	4	739	9							
04	19800	X	16980	-0-	-2820	-0-	440	1	15462	3	Y	952	951	0	1	8	6
							31	4	1047	9							
05	19313	X	17082	-0-	-2231	-0-	471	1	15478	3	Y	998	993	0	3	8	8
							35	4	1098	9							
*06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	478	1	15342	3	Y	926	927	0			7
							43	4	1019	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

01	37541	X	30323	-0-	-7218	-0-	786	1	28092	3	Y	1259	1256	0	1	8	14
							60	4	1385	9							
02	33908	X	25800	-0-	-8108	-0-	709	1	23830	3	Y	1093	1091	0	2	8	14
							59	4	1202	9							
03	34534	X	27652	-0-	-6882	-0-	733	1	25546	3	Y	1190	1190	0	2	8	12
							64	4	1309	9							
04	33420	X	25248	-0-	-8172	-0-	667	1	23449	3	Y	986	991	0	1	8	6
							47	4	1085	9							
05	32364	X	24494	-0-	-7870	-0-	694	1	22829	3	Y	836	835	0	2	8	5
							51	4	920	9							
06	29340	X	23191	-0-	-6149	-0-	667	1	21409	3	Y	962	962	0			5
							57	4	1058	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

01	31496	X	24376	-0-	-7120	-0-	648	1	23163	3	Y	467	468	0			4
							51	4	514	9							
02	28448	X	20548	-0-	-7900	-0-	578	1	19403	3	Y	472	471	0	1	8	4
							48	4	519	9							
03	31465	X	21390	-0-	-10075	-0-	578	1	20121	3	Y	579	578	0	1	8	4
							54	4	637	9							
04	27390	X	19422	-0-	-7968	-0-	521	1	18311	3	Y	503	502	0	1	8	4
							37	4	553	9							
05	26536	X	18684	-0-	-7852	-0-	535	1	17575	3	Y	486	483	0	1	8	6
							39	4	535	9							
06	23580	X	17384	-0-	-6196	-0-	509	1	16335	3	Y	451	451	0			6
							44	4	496	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

01	37696	X	29591	-0-	-8105	-0-	767	1	27410	3	Y	1232	1228	0	1	8	12
							59	4	1355	9							
02	34048	X	25056	-0-	-8992	-0-	690	1	23180	3	Y	1026	1025	0	2	8	11
							57	4	1129	9							
03	35960	X	26424	-0-	-9536	-0-	700	1	24376	3	Y	1169	1167	0	2	8	11
							62	4	1286	9							
04	32400	X	23744	-0-	-8656	-0-	623	1	21931	3	Y	1042	1045	0	2	8	6
							44	4	1146	9							
05	31434	X	23747	-0-	-7687	-0-	666	1	21865	3	Y	1061	1056	0	3	8	8
							49	4	1167	9							
06	28650	X	22399	-0-	-6251	-0-	642	1	20610	3	Y	992	994	0			6
							56	4	1091	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

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
01	28396 X	23479	-0-	-4917	-0-	602	1	21523	3	Y	1189	1185	0	1	8	7
						46	4	1308	9							
02	25648 X	20293	-0-	-5355	-0-	553	1	18546	3	Y	1043	1040	0	2	8	8
						47	4	1147	9							
03	26474 X	21062	-0-	-5412	-0-	553	1	19283	3	Y	1069	1068	0	2	8	7
						50	4	1176	9							
04	25410 X	19699	-0-	-5711	-0-	515	1	18090	3	Y	962	964	0	1	8	4
						36	4	1058	9							
05	24428 X	19621	-0-	-4807	-0-	548	1	17990	3	Y	948	945	0	3	8	4
						40	4	1043	9							
06	22710 X	18801	-0-	-3909	-0-	538	1	17287	3	Y	844	844	0			4
						48	4	928	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	16089	X	15604	-0-	-485	-0-	389	1	13922	3	Y	1148	1144	0	1	8	15
							30	4	1263	9							
02	14924	X	11880	-0-	-3044	-0-	314	1	10557	3	Y	894	893	0	2	8	14
							26	4	983	9							
03	17236	X	10999	-0-	-6237	-0-	280	1	9770	3	Y	839	838	0	1	8	14
							26	4	923	9							
04	16680	X	9951	-0-	-6729	-0-	253	1	8878	3	Y	730	733	0	1	8	10
							17	4	803	9							
05	15717	X	10652	-0-	-5065	-0-	297	1	9725	3	Y	553	552	0	1	8	10
							22	4	608	9							
06	15090	X	9257	-0-	-5833	-0-	265	1	8493	3	Y	433	435	0			8
							23	4	476	9							

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
01	24645	X	19755	-0-	-4890	-0-	503	1	17926	3	Y	1171	1170	0	1	8	7
							38	4	1288	9							
02	22260	X	17444	-0-	-4816	-0-	471	1	15818	3	Y	1014	1011	0	2	8	8
							40	4	1115	9							
03	21917	X	13899	-0-	-8018	-0-	362	1	12646	3	Y	780	783	0	1	8	4
							33	4	858	9							
04	20610	X	11817	-0-	-8793	-0-	308	1	10835	3	Y	594	594	0	1	8	3
							21	4	653	9							
05	21297	X	9658	-0-	-11639	-0-	268	1	8785	3	Y	532	531	0	1	8	3
							20	4	585	9							
06	19110	X	12083	-0-	-7027	-0-	339	1	10867	3	Y	771	769	0			5
							29	4	848	9							

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
01	25637	X	20850	-0-	-4787	-0-	527	1	18816	3	Y	1332	1330	0	1	8	13
							42	4	1465	9							
02	23156	X	18814	-0-	-4342	-0-	504	1	16935	3	Y	1212	1209	0	2	8	14
							42	4	1333	9							
03	23715	X	20462	-0-	-3253	-0-	529	1	18430	3	Y	1323	1320	0	2	8	15
							48	4	1455	9							
04	22710	X	19272	-0-	-3438	-0-	493	1	17389	3	Y	1232	1235	0	2	8	10
							35	4	1355	9							
05	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	518	1	17028	3	Y	1241	1236	0	3	8	12
							38	4	1365	9							
06	20190	X	17712	-0-	-2478	-0-	495	1	15895	3	Y	1162	1161	0	1	8	12
							44	4	1278	9							

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
01	27311	X	23920	-0-	-3391	-0-	631	1	22540	3	Y	637	637	0			6
							48	4	701	9							
02	24528	X	20597	-0-	-3931	-0-	576	1	19369	3	Y	549	548	0	1	8	6
							48	4	604	9							
03	26195	X	21882	-0-	-4313	-0-	588	1	20510	3	Y	664	662	0	1	8	7
							54	4	730	9							
04	25350	X	20063	-0-	-5287	-0-	535	1	18829	3	Y	602	602	0	1	8	6
							37	4	662	9							
05	25823	X	19950	-0-	-5873	-0-	570	1	18676	3	Y	603	598	0	2	8	9
							41	4	663	9							
06	23160	X	19013	-0-	-4147	-0-	556	1	17827	3	Y	528	530	0			7
							49	4	581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	574	1	20507	3	Y	1550	1547	0	1	8	12
							44	4	1705	9							
02	20104	X	19725	-0-	-379	-0-	527	1	17673	3	Y	1345	1342	0	2	8	13
							45	4	1480	9							
03	23281	X	20525	-0-	-2756	-0-	525	1	18299	3	Y	1503	1501	0	2	8	13
							48	4	1653	9							
04	22530	X	19048	-0-	-3482	-0-	483	1	16981	3	Y	1408	1411	0	2	8	8
							35	4	1549	9							
05	22878	X	18552	-0-	-4326	-0-	502	1	16488	3	Y	1386	1381	0	4	8	9
							37	4	1525	9							
06	22080	X	17574	-0-	-4506	-0-	491	1	15723	3	Y	1197	1198	0	1	8	7
							43	4	1317	9							

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
01	28923	X	17327	-0-	-11596	-0-	445	1	15894	3	Y	868	868	0			8
							33	4	955	9							
02	26124	X	14574	-0-	-11550	-0-	396	1	13323	3	Y	747	746	0	1	8	8
							33	4	822	9							
03	23002	X	15721	-0-	-7281	-0-	410	1	14293	3	Y	892	890	0	1	8	9
							37	4	981	9							
04	21300	X	16872	-0-	-4428	-0-	435	1	15328	3	Y	981	981	0	1	8	8
							30	4	1079	9							
05	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	500	1	16384	3	Y	942	939	0	2	8	9
							36	4	1036	9							
06	16770	X	16329	-0-	-441	-0-	464	1	14878	3	Y	860	861	0			8
							41	4	946	9							

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
01	7626	X	4187	-0-	-3439	-0-	109	1	3873	3	Y	179	179	0			2
							8	4	197	9							
02	6244	X	3579	-0-	-2665	-0-	98	1	3300	3	Y	158	157	0			3
							7	4	174	9							
03	5735	X	3579	-0-	-2156	-0-	94	1	3295	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
04	4950	X	3276	-0-	-1674	-0-	86	1	3030	3	Y	140	140	0			3
							6	4	154	9							
05	4619	X	3453	-0-	-1166	-0-	97	1	3186	3	Y	149	148	0			4
							6	4	164	9							
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	86	1	2764	3	Y	133	133	0			4
							8	4	146	9							

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
01	26257	X	21828	-0-	-4429	-0-	552	1	19760	3	Y	1339	1339	0	1	8	10
							43	4	1473	9							
02	23716	X	18195	-0-	-5521	-0-	492	1	16492	3	Y	1064	1063	0	2	8	9
							41	4	1170	9							
03	25265	X	20907	-0-	-4358	-0-	543	1	18946	3	Y	1244	1241	0	2	8	10
							50	4	1368	9							
04	23340	X	20117	-0-	-3223	-0-	519	1	18266	3	Y	1177	1179	0	2	8	6
							37	4	1295	9							
05	23591	X	20695	-0-	-2896	-0-	572	1	18785	3	Y	1179	1175	0	3	8	7
							41	4	1297	9							
06	21120	X	17382	-0-	-3738	-0-	491	1	15792	3	Y	960	964	0			3
							43	4	1056	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	35433	X	30369	-0-	-5064	-0-	790	1	28231	3	Y	1171	1169	0	1	8	11
							60	4	1288	9							
02	32004	X	25584	-0-	-6420	-0-	706	1	23710	3	Y	1009	1006	0	2	8	12
							58	4	1110	9							
03	33914	X	27633	-0-	-6281	-0-	733	1	25574	3	Y	1147	1144	0	2	8	13
							64	4	1262	9							
04	31950	X	23674	-0-	-8276	-0-	623	1	21916	3	Y	992	995	0	1	8	9
							44	4	1091	9							
05	33015	X	23807	-0-	-9208	-0-	670	1	22014	3	Y	976	972	0	3	8	10
							49	4	1074	9							
06	29400	X	21649	-0-	-7751	-0-	625	1	20042	3	Y	844	845	0			9
							54	4	928	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	22996	-0-	-3726	-0-	599	1	21395	3	Y	870	871	0			6
							45	4	957	9							
02	24136	X	20449	-0-	-3687	-0-	560	1	18787	3	Y	959	955	0	2	8	8
							47	4	1055	9							
03	26536	X	21785	-0-	-4751	-0-	581	1	20251	3	Y	817	818	0	1	8	6
							54	4	899	9							
04	24780	X	20441	-0-	-4339	-0-	535	1	18836	3	Y	939	938	0	1	8	6
							37	4	1033	9							
05	24521	X	19988	-0-	-4533	-0-	560	1	18354	3	Y	940	937	0	2	8	7
							40	4	1034	9							
06	22260	X	19166	-0-	-3094	-0-	548	1	17595	3	Y	885	886	0			6
							49	4	974	9							

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
01	27807	X	24931	-0-	-2876	-0-	643	1	22983	3	Y	1141	1138	0	1	8	15
							50	4	1255	9							
02	25116	X	21700	-0-	-3416	-0-	593	1	19956	3	Y	1001	999	0	2	8	15
							50	4	1101	9							
03	27280	X	23159	-0-	-4121	-0-	613	1	21326	3	Y	1058	1056	0	2	8	15
							56	4	1164	9							
04	26040	X	21611	-0-	-4429	-0-	567	1	19970	3	Y	940	944	0	1	8	10
							40	4	1034	9							
05	25916	X	21227	-0-	-4689	-0-	595	1	19577	3	Y	920	917	0	2	8	11
							43	4	1012	9							
06	24120	X	20387	-0-	-3733	-0-	587	1	18802	3	Y	860	861	0			10
							52	4	946	9							

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
01	44237	X	38962	-0-	-5275	-0-	1009	1	36035	3	Y	1673	1668	0	1	8	15
							78	4	1840	9							
02	39956	X	33840	-0-	-6116	-0-	926	1	31096	3	Y	1583	1579	0	3	8	16
							77	4	1741	9							
03	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	956	1	33343	3	Y	1632	1631	0	3	8	14
							85	4	1795	9							
04	40260	X	33998	-0-	-6262	-0-	894	1	31424	3	Y	1470	1473	0	2	8	9
							63	4	1617	9							
05	40269	X	33533	-0-	-6736	-0-	940	1	30849	3	Y	1523	1517	0	4	8	11
							69	4	1675	9							
06	37710	X	32179	-0-	-5531	-0-	923	1	29631	3	Y	1404	1404	0	1	8	10
							81	4	1544	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	13468	-0-	-5969	-0-	353	1	12582	3	Y	460	460	0			5
							27	4	506	9							
02	17416	X	11604	-0-	-5812	-0-	322	1	10808	3	Y	407	406	0	1	8	5
							26	4	448	9							
03	17546	X	12921	-0-	-4625	-0-	346	1	12036	3	Y	461	460	0	1	8	5
							32	4	507	9							
04	14220	X	11827	-0-	-2393	-0-	314	1	11046	3	Y	405	405	0	1	8	4
							21	4	446	9							
05	14322	X	10931	-0-	-3391	-0-	311	1	10185	3	Y	374	372	0	1	8	5
							24	4	411	9							
06	13020	X	11177	-0-	-1843	-0-	320	1	10248	3	Y	528	526	0			7
							28	4	581	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	38174	-0-	-4606	-0-	990	1	35351	3	Y	1597	1594	0	1	8	16
							76	4	1757	9							
02	38136	X	33212	-0-	-4924	-0-	913	1	30661	3	Y	1420	1416	0	2	8	18
							76	4	1562	9							
03	42222	X	35458	-0-	-6764	-0-	940	1	32783	3	Y	1500	1500	0	2	8	16
							85	4	1650	9							
04	39540	X	33345	-0-	-6195	-0-	872	1	30678	3	Y	1575	1574	0	2	8	15
							62	4	1733	9							
05	39370	X	32860	-0-	-6510	-0-	924	1	30290	3	Y	1435	1431	0	4	8	15
							67	4	1579	9							
06	36930	X	31412	-0-	-5518	-0-	904	1	29032	3	Y	1271	1271	0	1	8	14
							78	4	1398	9							

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
01	10726	X	9481	-0-	-1245	-0-	248	1	8853	3	Y	327	325	0			3
							20	4	360	9							
02	10304	X	8709	-0-	-1595	-0-	242	1	8125	3	Y	293	294	0			2
							20	4	322	9							
03	11408	X	9790	-0-	-1618	-0-	264	1	9165	3	Y	306	306	0			2
							24	4	337	9							
04	9690	X	9304	-0-	-386	-0-	247	1	8733	3	Y	280	280	0			2
							16	4	308	9							
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	269	1	8817	3	Y	324	321	0	1	8	4
							20	4	356	9							
06	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	259	1	8341	3	Y	344	343	0			5
							23	4	378	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	11352	-0-	-5977	-0-	299	1	10713	3	Y	287	287	0			-0-
							24	4	316	9							
02	15652	X	11195	-0-	-4457	-0-	314	1	10523	3	Y	302	302	0			-0-
							26	4	332	9							
03	16523	X	12626	-0-	-3897	-0-	340	1	11862	3	Y	357	355	0	1	8	1
							31	4	393	9							
04	15480	X	12003	-0-	-3477	-0-	322	1	11324	3	Y	305	306	0			-0-
							21	4	336	9							
05	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	350	1	11500	3	Y	283	281	0	1	8	1
							25	4	311	9							
06	12000	X	11829	-0-	-171	-0-	346	1	11099	3	Y	323	322	0			2
							29	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	294	1	10532	3	Y	292	292	0			2
							24	4	321	9							
02	13244	X	10980	-0-	-2264	-0-	307	1	10321	3	Y	296	296	0			2
							26	4	326	9							
03	13888	X	13073	-0-	-815	-0-	353	1	12329	3	Y	326	325	0			3
							32	4	359	9							
04	13110	X	12433	-0-	-677	-0-	334	1	11762	3	Y	286	285	0			4
							22	4	315	9							
05	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	348	1	11399	3	Y	294	292	0	1	8	5
							25	4	323	9							
06	11760	X	11625	-0-	-135	-0-	341	1	10937	3	Y	289	289	0			5
							29	4	318	9							

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
01	23126	X	20151	-0-	-2975	-0-	523	1	18695	3	Y	810	811	0			5
							42	4	891	9							
02	20888	X	16279	-0-	-4609	-0-	447	1	15009	3	Y	715	713	0	1	8	6
							36	4	787	9							
03	22909	X	20598	-0-	-2311	-0-	546	1	19036	3	Y	878	875	0	1	8	8
							50	4	966	9							
04	21300	X	14906	-0-	-6394	-0-	393	1	13834	3	Y	591	594	0	1	8	4
							29	4	650	9							
05	21855	X	15480	-0-	-6375	-0-	435	1	14253	3	Y	692	689	0	2	8	5
							31	4	761	9							
06	19500	X	15188	-0-	-4312	-0-	433	1	13912	3	Y	731	730	0			6
							39	4	804	9							

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
01	23312	X	15578	-0-	-7734	-0-	389	1	13914	3	Y	1132	1129	0	1	8	6
							30	4	1245	9							
02	21056	X	17707	-0-	-3349	-0-	474	1	15936	3	Y	1143	1138	0	2	8	9
							40	4	1257	9							
03	21762	X	19345	-0-	-2417	-0-	503	1	17533	3	Y	1149	1148	0	2	8	8
							45	4	1264	9							
04	19860	X	17809	-0-	-2051	-0-	461	1	16195	3	Y	1018	1021	0	1	8	4
							33	4	1120	9							
*05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	463	1	15196	3	Y	886	884	0	2	8	4
							34	4	975	9							
06	18960	X	18086	-0-	-874	-0-	515	1	16529	3	Y	907	908	0			3
							44	4	998	9							

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
01	45632	X	39341	-0-	-6291	-0-	1028	1	36701	3	Y	1393	1389	0	1	8	14
							80	4	1532	9							
02	41216	X	33983	-0-	-7233	-0-	941	1	31620	3	Y	1222	1220	0	2	8	14
							78	4	1344	9							
03	44144	X	36292	-0-	-7852	-0-	971	1	33796	3	Y	1307	1306	0	2	8	13
							87	4	1438	9							
04	41190	X	33461	-0-	-7729	-0-	887	1	31212	3	Y	1181	1183	0	2	8	9
							63	4	1299	9							
05	40951	X	32768	-0-	-8183	-0-	930	1	30523	3	Y	1133	1129	0	3	8	10
							69	4	1246	9							
06	38070	X	30719	-0-	-7351	-0-	892	1	28618	3	Y	1029	1030	0			9
							77	4	1132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	36504	-0-	-6524	-0-	956	1	34146	3	Y	1207	1203	0	1	8	6
							74	4	1328	9							
02	38864	X	31768	-0-	-7096	-0-	884	1	29675	3	Y	1032	1029	0	2	8	7
							74	4	1135	9							
03	41261	X	33872	-0-	-7389	-0-	906	1	31582	3	Y	1184	1182	0	2	8	7
							82	4	1302	9							
04	38460	X	31511	-0-	-6949	-0-	839	1	29529	3	Y	985	989	0	1	8	2
							59	4	1084	9							
05	38006	X	31059	-0-	-6947	-0-	884	1	29007	3	Y	1003	999	0	3	8	3
							65	4	1103	9							
06	35340	X	29412	-0-	-5928	-0-	855	1	27457	3	Y	932	931	0			4
							75	4	1025	9							

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
01	32302	X	27945	-0-	-4357	-0-	731	1	26090	3	Y	972	970	0	1	8	4
							55	4	1069	9							
02	29176	X	24321	-0-	-4855	-0-	674	1	22675	3	Y	833	832	0	1	8	4
							56	4	916	9							
03	31217	X	25821	-0-	-5396	-0-	691	1	24071	3	Y	907	906	0	1	8	4
							61	4	998	9							
04	29250	X	24127	-0-	-5123	-0-	641	1	22577	3	Y	786	789	0	1	8	-0-
							44	4	865	9							
05	29078	X	23981	-0-	-5097	-0-	680	1	22352	3	Y	818	815	0	2	8	1
							49	4	900	9							
06	27030	X	22881	-0-	-4149	-0-	666	1	21359	3	Y	727	726	0			2
							56	4	800	9							

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
01	54963	X	47794	-0-	-7169	-0-	1243	1	44433	3	Y	1837	1833	0	1	8	19
							97	4	2021	9							
02	49644	X	41604	-0-	-8040	-0-	1149	1	38594	3	Y	1605	1601	0	3	8	20
							95	4	1766	9							
03	53537	X	44376	-0-	-9161	-0-	1182	1	41171	3	Y	1742	1739	0	3	8	20
							107	4	1916	9							
04	50190	X	41626	-0-	-8564	-0-	1100	1	38684	3	Y	1604	1606	0	2	8	16
							78	4	1764	9							
05	49631	X	41177	-0-	-8454	-0-	1164	1	38197	3	Y	1574	1569	0	4	8	17
							85	4	1731	9							
06	46260	X	38789	-0-	-7471	-0-	1121	1	35966	3	Y	1457	1457	0	1	8	16
							99	4	1603	9							

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
01	45322	X	39417	-0-	-5905	-0-	1030	1	36788	3	Y	1381	1379	0	1	8	10
							80	4	1519	9							
02	40936	X	34146	-0-	-6790	-0-	946	1	31809	3	Y	1194	1192	0	2	8	10
							78	4	1313	9							
03	44020	X	36341	-0-	-7679	-0-	972	1	33855	3	Y	1297	1295	0	2	8	10
							87	4	1427	9							
04	41190	X	33820	-0-	-7370	-0-	899	1	31605	3	Y	1139	1142	0	2	8	5
							63	4	1253	9							
05	41013	X	33308	-0-	-7705	-0-	945	1	31008	3	Y	1169	1164	0	3	8	7
							69	4	1286	9							
06	38160	X	31081	-0-	-7079	-0-	902	1	28951	3	Y	1045	1046	0			6
							78	4	1150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	34608	-0-	-4762	-0-	916	1	32742	3	Y	799	797	0			11
							71	4	879	9							
02	35560	X	29335	-0-	-6225	-0-	825	1	27738	3	Y	641	640	0	1	8	11
							67	4	705	9							
03	38254	X	30561	-0-	-7693	-0-	830	1	28929	3	Y	661	661	0	1	8	10
							75	4	727	9							
04	36360	X	27903	-0-	-8457	-0-	755	1	26565	3	Y	483	484	0	1	8	8
							52	4	531	9							
05	36208	X	28746	-0-	-7462	-0-	828	1	27172	3	Y	624	620	0	2	8	10
							60	4	686	9							
06	33480	X	26765	-0-	-6715	-0-	786	1	25207	3	Y	640	641	0			9
							68	4	704	9							

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
01	13268	X	8698	-0-	-4570	-0-	228	1	8137	3	Y	287	287	0			3
							17	4	316	9							
02	11984	X	4946	-0-	-7038	-0-	137	1	4612	3	Y	170	170	0			3
							10	4	187	9							
03	11904	X	5145	-0-	-6759	-0-	138	1	4796	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
04	9750	X	5327	-0-	-4423	-0-	142	1	4971	3	Y	186	185	0			5
							9	4	205	9							
05	9331	X	5776	-0-	-3555	-0-	166	1	5450	3	Y	135	135	0			5
							11	4	149	9							
06	8430	X	5493	-0-	-2937	-0-	159	1	5119	3	Y	183	183	0			5
							14	4	201	9							

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
01	45167	X	40333	-0-	-4834	-0-	1061	1	37885	3	Y	1187	1184	0	1	8	7
							81	4	1306	9							
02	40796	X	35391	-0-	-5405	-0-	986	1	33146	3	Y	1071	1068	0	2	8	8
							81	4	1178	9							
03	43679	X	37642	-0-	-6037	-0-	1012	1	35248	3	Y	1174	1172	0	2	8	8
							91	4	1291	9							
04	41040	X	34521	-0-	-6519	-0-	924	1	32486	3	Y	951	955	0	1	8	3
							65	4	1046	9							
05	41664	X	34955	-0-	-6709	-0-	1001	1	32841	3	Y	947	943	0	3	8	4
							71	4	1042	9							
06	39030	X	33182	-0-	-5848	-0-	971	1	31166	3	Y	872	873	0			3
							86	4	959	9							

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
01	27652	X	22190	-0-	-5462	-0-	575	1	20545	3	Y	933	933	0			2
							44	4	1026	9							
02	24612	X	19256	-0-	-5356	-0-	530	1	17783	3	Y	816	813	0	1	8	4
							45	4	898	9							
03	25854	X	20460	-0-	-5394	-0-	543	1	18922	3	Y	859	859	0	1	8	3
							50	4	945	9							
04	23790	X	19003	-0-	-4787	-0-	502	1	17663	3	Y	730	732	0	1	8	-0-
							35	4	803	9							
05	23188	X	18297	-0-	-4891	-0-	516	1	16951	3	Y	720	717	0	2	8	1
							38	4	792	9							
06	21480	X	17868	-0-	-3612	-0-	533	1	17105	3	Y	165	166	0			-0-
							48	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	29202	X	24350	-0-	-4852	-0-	634	1	22658	3	Y	917	917	0			7
							49	4	1009	9							
02	26376	X	20884	-0-	-5492	-0-	578	1	19396	3	Y	784	782	0	1	8	8
							48	4	862	9							
03	28241	X	23054	-0-	-5187	-0-	610	1	21279	3	Y	1008	1004	0	2	8	10
							56	4	1109	9							
04	25890	X	21410	-0-	-4480	-0-	563	1	19819	3	Y	898	902	0	1	8	5
							40	4	988	9							
05	25513	X	20340	-0-	-5173	-0-	570	1	18666	3	Y	966	960	0	3	8	8
							41	4	1063	9							
06	23550	X	19373	-0-	-4177	-0-	559	1	17940	3	Y	750	754	0			4
							49	4	825	9							

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
01	21576	X	17589	-0-	-3987	-0-	457	1	16313	3	Y	713	714	0			7
							35	4	784	9							
02	19488	X	14590	-0-	-4898	-0-	404	1	13549	3	Y	548	547	0	1	8	7
							34	4	603	9							
03	20925	X	16022	-0-	-4903	-0-	425	1	14817	3	Y	675	673	0	1	8	8
							37	4	743	9							
04	19140	X	14626	-0-	-4514	-0-	387	1	13577	3	Y	575	575	0	1	8	7
							29	4	633	9							
05	18600	X	14141	-0-	-4459	-0-	400	1	13106	3	Y	551	548	0	1	8	9
							29	4	606	9							
06	17010	X	13630	-0-	-3380	-0-	394	1	12656	3	Y	496	498	0			7
							34	4	546	9							

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
01	31062	X	25381	-0-	-5681	-0-	651	1	23269	3	Y	1282	1279	0	1	8	8
							51	4	1410	9							
02	28056	X	22306	-0-	-5750	-0-	609	1	20432	3	Y	1104	1101	0	2	8	9
							51	4	1214	9							
03	28582	X	24027	-0-	-4555	-0-	632	1	21996	3	Y	1221	1219	0	2	8	9
							56	4	1343	9							
04	26130	X	22195	-0-	-3935	-0-	579	1	20364	3	Y	1101	1103	0	2	8	5
							41	4	1211	9							
05	26722	X	21529	-0-	-5193	-0-	601	1	19728	3	Y	1051	1046	0	3	8	7
							44	4	1156	9							
06	24570	X	20691	-0-	-3879	-0-	592	1	19034	3	Y	921	923	0			5
							52	4	1013	9							

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
01	30659	X	13288	-0-	-17371	-0-	320	1	11444	3	Y	1363	1362	0	1	8	16
							25	4	1499	9							
02	27692	X	11448	-0-	-16244	-0-	295	1	9887	3	Y	1130	1127	0	2	8	17
							23	4	1243	9							
03	14260	X	10668	-0-	-3592	-0-	275	1	9580	3	Y	716	721	0	1	8	11
							25	4	788	9							
04	14370	X	10556	-0-	-3814	-0-	270	1	9496	3	Y	701	703	0	1	8	8
							19	4	771	9							
05	14849	X	11386	-0-	-3463	-0-	309	1	10146	3	Y	825	820	0	2	8	11
							23	4	908	9							
06	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	270	1	8652	3	Y	689	691	0			9
							23	4	758	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	18259	X	15542	-0-	-2717	-0-	392	1	13968	3	Y	1047	1044	0	1	8	10
							30	4	1152	9							
02	16492	X	12883	-0-	-3609	-0-	343	1	11510	3	Y	909	906	0	2	8	11
							30	4	1000	9							
03	18135	X	12851	-0-	-5284	-0-	328	1	11432	3	Y	965	963	0	2	8	11
							29	4	1062	9							
04	16380	X	13134	-0-	-3246	-0-	334	1	11795	3	Y	894	897	0	1	8	7
							22	4	983	9							
05	15841	X	12759	-0-	-3082	-0-	350	1	11467	3	Y	834	832	0	2	8	7
							25	4	917	9							
06	15030	X	11270	-0-	-3760	-0-	313	1	10043	3	Y	805	805	0			7
							28	4	886	9							

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
01	18569	X	17252	-0-	-1317	-0-	422	1	15062	3	Y	1578	1575	0	1	8	17
							32	4	1736	9							
02	16772	X	15063	-0-	-1709	-0-	392	1	13108	3	Y	1391	1389	0	2	8	17
							33	4	1530	9							
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	513	1	17865	3	Y	1953	1945	0	3	8	22
							46	4	2148	9							
04	16920	X	14059	-0-	-2861	-0-	351	1	12302	3	Y	1257	1266	0	2	8	11
							23	4	1383	9							
05	17484	X	13975	-0-	-3509	-0-	369	1	12130	3	Y	1316	1311	0	3	8	13
							28	4	1448	9							
06	16710	X	13012	-0-	-3698	-0-	352	1	11303	3	Y	1206	1205	0	1	8	13
							30	4	1327	9							

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
01	7936	X	5683	-0-	-2253	-0-	147	1	5257	3	Y	244	243	0			3
							11	4	268	9							
02	7168	X	4995	-0-	-2173	-0-	137	1	4609	3	Y	217	216	0			4
							10	4	239	9							
03	7440	X	5127	-0-	-2313	-0-	135	1	4711	3	Y	245	245	0			4
							11	4	270	9							
04	6420	X	4825	-0-	-1595	-0-	126	1	4445	3	Y	223	224	0			3
							9	4	245	9							
05	6014	X	4669	-0-	-1345	-0-	131	1	4311	3	Y	198	197	0	1	8	3
							9	4	218	9							
06	5490	X	4398	-0-	-1092	-0-	126	1	4065	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							

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
01	35402	X	31770	-0-	-3632	-0-	838	1	29963	3	Y	823	823	0			5
							64	4	905	9							
02	31976	X	27089	-0-	-4887	-0-	760	1	25527	3	Y	672	671	0	1	8	5
							63	4	739	9							
03	34689	X	28550	-0-	-6139	-0-	773	1	26977	3	Y	664	664	0	1	8	4
							70	4	730	9							
04	33240	X	25669	-0-	-7571	-0-	693	1	24362	3	Y	513	513	0	1	8	3
							50	4	564	9							
05	32798	X	25640	-0-	-7158	-0-	736	1	24150	3	Y	638	635	0	2	8	4
							52	4	702	9							
06	30750	X	23239	-0-	-7511	-0-	680	1	21848	3	Y	592	592	0			4
							60	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11166	-0-	-2412	-0-	279	1	9963	3	Y	821	820	0			7
							21	4	903	9							
02	12264	X	9521	-0-	-2743	-0-	252	1	8461	3	Y	715	712	0	1	8	9
							21	4	787	9							
03	12958	X	10248	-0-	-2710	-0-	261	1	9101	3	Y	784	784	0	1	8	8
							24	4	862	9							
04	11460	X	9419	-0-	-2041	-0-	240	1	8471	3	Y	630	632	0	1	8	5
							15	4	693	9							
05	11160	X	9341	-0-	-1819	-0-	252	1	8276	3	Y	722	719	0	2	8	6
							19	4	794	9							
06	10800	X	9006	-0-	-1794	-0-	248	1	7963	3	Y	702	702	0			6
							23	4	772	9							

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
01	28489	X	24298	-0-	-4191	-0-	641	1	22915	3	Y	629	627	0			7
							50	4	692	9							
02	25732	X	20697	-0-	-5035	-0-	581	1	19489	3	Y	526	525	0	1	8	7
							48	4	579	9							
03	27652	X	22759	-0-	-4893	-0-	617	1	21505	3	Y	528	528	0	1	8	6
							56	4	581	9							
04	26370	X	21477	-0-	-4893	-0-	579	1	20394	3	Y	421	421	0	1	8	5
							41	4	463	9							
05	25482	X	21307	-0-	-4175	-0-	617	1	20260	3	Y	350	348	0	1	8	6
							45	4	385	9							
06	23520	X	19209	-0-	-4311	-0-	568	1	18233	3	Y	325	326	0			5
							50	4	358	9							

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
01	25296	X	21881	-0-	-3415	-0-	579	1	20708	3	Y	500	501	0			5
							44	4	550	9							
02	22848	X	18943	-0-	-3905	-0-	533	1	17877	3	Y	444	443	0	1	8	5
							45	4	488	9							
03	25017	X	20639	-0-	-4378	-0-	551	1	19205	3	Y	757	754	0	1	8	7
							50	4	833	9							
04	23220	X	19280	-0-	-3940	-0-	510	1	17958	3	Y	706	708	0	1	8	4
							35	4	777	9							
05	23002	X	19313	-0-	-3689	-0-	547	1	17951	3	Y	705	702	0	2	8	5
							39	4	776	9							
06	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	496	1	15946	3	Y	621	621	0			5
							44	4	683	9							

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
01	32271	X	27890	-0-	-4381	-0-	729	1	26037	3	N	972	971	0	1	8	8
							55	4	1069	9							
02	29148	X	24240	-0-	-4908	-0-	670	1	22512	3	N	911	907	0	2	8	10
							56	4	1002	9							
03	31372	X	25478	-0-	-5894	-0-	679	1	23642	3	N	996	995	0	2	8	9
							61	4	1096	9							
04	29190	X	24491	-0-	-4699	-0-	649	1	22799	3	N	907	910	0	1	8	5
							45	4	998	9							
05	29078	X	24103	-0-	-4975	-0-	680	1	22338	3	N	942	937	0	3	8	7
							49	4	1036	9							
06	27000	X	22570	-0-	-4430	-0-	653	1	20938	3	N	839	840	0			6
							56	4	923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	28768	X	23668	-0-	-5100	-0-	618	1	22091	3	Y	828	828	0			6
							48	4	911	9							
02	25984	X	19573	-0-	-6411	-0-	538	1	18085	3	Y	823	820	0	1	8	8
							45	4	905	9							
03	28241	X	21904	-0-	-6337	-0-	581	1	20236	3	Y	939	936	0	2	8	9
							54	4	1033	9							
04	25740	X	20590	-0-	-5150	-0-	542	1	19077	3	Y	849	851	0	1	8	6
							37	4	934	9							
05	24986	X	20353	-0-	-4633	-0-	572	1	18785	3	Y	868	864	0	2	8	8
							41	4	955	9							
06	22890	X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	Y	795	796	0			7
							48	4	875	9							

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
01	35495	X	29712	-0-	-5783	-0-	769	1	27507	3	Y	1252	1250	0	1	8	11
							59	4	1377	9							
02	32060	X	26660	-0-	-5400	-0-	733	1	24624	3	Y	1131	1129	0	2	8	11
							59	4	1244	9							
03	35123	X	27122	-0-	-8001	-0-	717	1	24987	3	Y	1231	1230	0	2	8	10
							64	4	1354	9							
04	32550	X	27146	-0-	-5404	-0-	715	1	25146	3	Y	1123	1125	0	2	8	6
							50	4	1235	9							
05	32395	X	26924	-0-	-5471	-0-	755	1	24765	3	Y	1226	1220	0	3	8	9
							55	4	1349	9							
06	28740	X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	Y	1054	1055	0			8
							56	4	1159	9							

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
01	26288	X	25048	-0-	-1240	-0-	634	1	22645	3	Y	1564	1563	0	1	8	16
							49	4	1720	9							
02	23492	X	19794	-0-	-3698	-0-	534	1	17938	3	Y	1161	1161	0	2	8	14
							45	4	1277	9							
03	25420	X	20868	-0-	-4552	-0-	543	1	18936	3	Y	1217	1217	0	2	8	12
							50	4	1339	9							
04	24240	X	19490	-0-	-4750	-0-	507	1	17806	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							35	4	1142	9							
05	25048	X	19886	-0-	-5162	-0-	552	1	18099	3	Y	1086	1079	0	3	8	11
							40	4	1195	9							
06	24240	X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	Y	953	955	0			9
							47	4	1048	9							

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
01	13237	X	3863	-0-	-9374	-0-	96	1	3448	3	Y	284	287	0			5
							7	4	312	9							
02	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	372	1	12493	3	Y	1080	1067	0	2	8	16
							31	4	1188	9							
03	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	433	1	15064	3	Y	1133	1131	0	2	8	16
							38	4	1246	9							
04	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	437	1	15372	3	Y	1010	1013	0	1	8	12
							31	4	1111	9							
*05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	467	1	15319	3	Y	920	917	0	2	8	13
							35	4	1012	9							
*06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	Y	941	940	0			14
							39	4	1035	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	24521	X	22037	-0-	-2484	-0-	557	1	19905	3	Y	1392	1390	0	1	8	15
							44	4	1531	9							
02	22148	X	19789	-0-	-2359	-0-	533	1	17889	3	Y	1202	1199	0	2	8	16
							45	4	1322	9							
03	23932	X	20934	-0-	-2998	-0-	542	1	18893	3	Y	1317	1315	0	2	8	16
							50	4	1449	9							
04	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	512	1	18036	3	Y	1209	1212	0	2	8	11
							36	4	1330	9							
05	23126	X	18622	-0-	-4504	-0-	514	1	16844	3	Y	1115	1113	0	3	8	10
							37	4	1227	9							
06	21330	X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	Y	1079	1079	0			10
							49	4	1187	9							

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
01	26288	X	22112	-0-	-4176	-0-	562	1	20074	3	Y	1302	1299	0	1	8	13
							44	4	1432	9							
02	23436	X	18639	-0-	-4797	-0-	503	1	16897	3	Y	1088	1086	0	2	8	13
							42	4	1197	9							
03	24366	X	20212	-0-	-4154	-0-	526	1	18333	3	Y	1186	1185	0	2	8	12
							48	4	1305	9							
04	21390	X	18130	-0-	-3260	-0-	465	1	16395	3	Y	1124	1125	0	2	8	9
							34	4	1236	9							
05	22103	X	18398	-0-	-3705	-0-	506	1	16599	3	Y	1142	1136	0	3	8	12
							37	4	1256	9							
06	21390	X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	Y	844	848	0			8
							34	4	928	9							

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
01	12679	X	9995	-0-	-2684	-0-	249	1	8915	3	Y	737	736	0			7
							20	4	811	9							
02	11312	X	8532	-0-	-2780	-0-	226	1	7575	3	Y	646	645	0	1	8	7
							20	4	711	9							
03	11935	X	9105	-0-	-2830	-0-	232	1	8080	3	Y	702	702	0	1	8	6
							21	4	772	9							
04	10650	X	8301	-0-	-2349	-0-	209	1	7396	3	Y	619	619	0	1	8	5
							15	4	681	9							
05	10292	X	8471	-0-	-1821	-0-	230	1	7520	3	Y	639	637	0	2	8	5
							18	4	703	9							
06	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	Y	596	596	0			5
							20	4	656	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10085 - 10560

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	14282	-0-	-2272	-0-	343	1	12248	3	Y	1513	1510	0	1	8	24
							27	4	1664	9							
02	14952	X	12876	-0-	-2076	-0-	324	1	10900	3	Y	1478	1474	0	2	8	26
							26	4	1626	9							
03	16554	X	12827	-0-	-3727	-0-	312	1	10860	3	Y	1479	1479	0	2	8	24
							28	4	1627	9							
04	16020	X	11974	-0-	-4046	-0-	291	1	10218	3	Y	1313	1316	0	2	8	19
							21	4	1444	9							
05	14911	X	11823	-0-	-3088	-0-	307	1	10066	3	Y	1298	1293	0	3	8	21
							22	4	1428	9							
06	13830	X	10963	-0-	-2867	-0-	291	1	9334	3	Y	1194	1193	0	1	8	21
							25	4	1313	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	19277	-0-	-3446	-0-	510	1	18238	3	Y	445	443	0			7
							39	4	490	9							
02	19460	X	17096	-0-	-2364	-0-	480	1	16140	3	Y	395	395	0	1	8	6
							41	4	435	9							
03	21142	X	17742	-0-	-3400	-0-	481	1	16738	3	Y	435	435	0	1	8	5
							44	4	479	9							
04	19590	X	16405	-0-	-3185	-0-	440	1	15501	3	Y	394	395	0	1	8	3
							31	4	433	9							
05	19716	X	17808	-0-	-1908	-0-	511	1	16788	3	Y	429	426	0	1	8	5
							37	4	472	9							
06	18660	X	16849	-0-	-1811	-0-	495	1	15897	3	Y	375	376	0			4
							44	4	413	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7616	-0-	-3513	-0-	197	1	7059	3	Y	313	312	0			1
							16	4	344	9							
02	10024	X	5644	-0-	-4380	-0-	154	1	5206	3	Y	247	245	0			3
							12	4	272	9							
03	9951	X	5628	-0-	-4323	-0-	149	1	5191	3	Y	250	250	0			3
							13	4	275	9							
04	9300	X	4405	-0-	-4895	-0-	116	1	4075	3	Y	187	188	0			2
							8	4	206	9							
05	8866	X	4077	-0-	-4789	-0-	114	1	3764	3	Y	175	174	0			3
							6	4	193	9							
06	7380	X	4804	-0-	-2576	-0-	138	1	4432	3	Y	201	201	0			3
							13	4	221	9							

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
01	18817	X	16812	-0-	-2005	-0-	408	1	14538	3	Y	1667	1663	0	1	8	19
							32	4	1834	9							
02	16996	X	14495	-0-	-2501	-0-	372	1	12480	3	Y	1465	1462	0	2	8	20
							31	4	1612	9							
03	18817	X	225	-0-	-18592	-0-	6	1	193	3	Y	24	43	0			1
							26	9									
04	17730	X	5964	-0-	-11766	-0-	164	1	5787	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
05	17546	X	14926	-0-	-2620	-0-	414	1	13561	3	Y	837	826	0	2	8	9
							30	4	921	9							
06	16260	X	15708	-0-	-552	-0-	410	1	13182	3	Y	1893	1880	0	1	8	21
							34	4	2082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	16709	X	12947	-0-	-3762	-0-	307	1	10977	3	Y	1490	1488	0	1	8	13
							24	4	1639	9							
02	14056	X	11909	-0-	-2147	-0-	298	1	10034	3	Y	1412	1409	0	2	8	14
							24	4	1553	9							
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	17040	X	947	-0-	-16093	-0-	26	1	919	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
05	14105	X	863	-0-	-13242	-0-	24	1	823	3	Y	13	13	8			-0-
							2	4	14	9							
06	12750	X	1529	-0-	-11221	-0-	40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2
							3	4	217	9							

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
01	27993	X	23030	-0-	-4963	-0-	571	1	20363	3	Y	1865	1861	0	1	8	19
							44	4	2052	9							
02	25284	X	19863	-0-	-5421	-0-	521	1	17494	3	Y	1640	1635	0	3	8	21
							44	4	1804	9							
03	27993	X	21235	-0-	-6758	-0-	533	1	18553	3	Y	1910	1905	0	3	8	23
							48	4	2101	9							
04	25830	X	19090	-0-	-6740	-0-	480	1	16863	3	Y	1556	1562	0	2	8	15
							35	4	1712	9							
05	24583	X	19097	-0-	-5486	-0-	517	1	16973	3	Y	1426	1422	0	4	8	15
							38	4	1569	9							
06	22290	X	17840	-0-	-4450	-0-	500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12
							44	4	1252	9							

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
01	28396	X	25591	-0-	-2805	-0-	601	1	21482	3	Y	3147	3140	0	2	8	33
							46	4	3462	9							
02	25648	X	20816	-0-	-4832	-0-	518	1	17383	3	Y	2610	2607	0	4	8	32
							44	4	2871	9							
03	28396	X	22085	-0-	-6311	-0-	522	1	18212	3	Y	3003	2998	0	4	8	33
							48	4	3303	9							
04	27480	X	19591	-0-	-7889	-0-	462	1	16304	3	Y	2538	2545	0	3	8	23
							33	4	2792	9							
05	26474	X	19626	-0-	-6848	-0-	496	1	16288	3	Y	2551	2540	0	7	8	27
							36	4	2806	9							
06	24780	X	19603	-0-	-5177	-0-	509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25
							44	4	2688	9							

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
01	38347	X	33096	-0-	-5251	-0-	829	1	29630	3	Y	2339	2335	0	1	8	22
							64	4	2573	9							
02	34636	X	28483	-0-	-6153	-0-	757	1	25423	3	Y	2036	2032	0	3	8	23
							63	4	2240	9							
03	37727	X	29838	-0-	-7889	-0-	764	1	26592	3	Y	2194	2193	0	3	8	21
							69	4	2413	9							
04	35310	X	27730	-0-	-7580	-0-	705	1	24797	3	Y	1980	1983	0	3	8	15
							50	4	2178	9							
05	34224	X	27347	-0-	-6877	-0-	741	1	24336	3	Y	2015	2006	0	5	8	19
							53	4	2217	9							
06	32040	X	26219	-0-	-5821	-0-	727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17
							64	4	2065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	21824	X	17562	-0-	-4262	-0-	424	1	15139	3	Y	1787	1784	0	1	8	13
							33	4	1966	9							
02	19208	X	15722	-0-	-3486	-0-	401	1	13478	3	Y	1645	1639	0	3	8	16
							33	4	1810	9							
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	19380	X	916	-0-	-18464	-0-	26	1	889	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	18321	X	891	-0-	-17430	-0-	25	1	846	3	Y	16	15	0	1	8	-0-
							2	4	18	9							
06	17010	X	845	-0-	-16165	-0-	22	1	687	3	Y	123	121	0			2
							1	4	135	9							

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
01	14136	X	12816	-0-	-1320	-0-	312	1	11149	3	Y	1209	1205	0	1	8	8
							25	4	1330	9							
02	13160	X	11169	-0-	-1991	-0-	288	1	9700	3	Y	1053	1050	0	2	8	9
							23	4	1158	9							
03	14570	X	11824	-0-	-2746	-0-	294	1	10235	3	Y	1154	1152	0	2	8	9
							26	4	1269	9							
04	13500	X	10837	-0-	-2663	-0-	266	1	9399	3	Y	1048	1051	0	2	8	4
							19	4	1153	9							
05	13361	X	11044	-0-	-2317	-0-	289	1	9511	3	Y	1111	1107	0	3	8	5
							22	4	1222	9							
06	12390	X	10141	-0-	-2249	-0-	270	1	8671	3	Y	1070	1070	0			5
							23	4	1177	9							

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
01	50158	X	40988	-0-	-9170	-0-	1094	1	39073	3	Y	669	667	0			9
							85	4	736	9							
02	45304	X	34887	-0-	-10417	-0-	987	1	33168	3	Y	592	592	0	1	8	8
							81	4	651	9							
03	48391	X	36531	-0-	-11860	-0-	998	1	34762	3	Y	619	619	0	1	8	7
							90	4	681	9							
04	43770	X	33635	-0-	-10135	-0-	911	1	32063	3	Y	544	545	0	1	8	5
							63	4	598	9							
05	43059	X	32791	-0-	-10268	-0-	949	1	31155	3	Y	562	559	0	2	8	6
							69	4	618	9							
06	39660	X	30852	-0-	-8808	-0-	912	1	29275	3	Y	532	533	0			5
							80	4	585	9							

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
01	37138	X	29348	-0-	-7790	-0-	780	1	27863	3	Y	586	585	0			6
							60	4	645	9							
02	33544	X	25159	-0-	-8385	-0-	708	1	23785	3	Y	552	551	0	1	8	6
							59	4	607	9							
03	35836	X	26764	-0-	-9072	-0-	727	1	25315	3	Y	598	598	0	1	8	5
							64	4	658	9							
04	32130	X	23559	-0-	-8571	-0-	634	1	22301	3	Y	527	527	0	1	8	4
							44	4	580	9							
05	31248	X	21571	-0-	-9677	-0-	621	1	20378	3	Y	479	477	0	1	8	5
							45	4	527	9							
06	28410	X	21250	-0-	-7160	-0-	627	1	20137	3	Y	393	395	0			3
							54	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	51088	X	50826	-0-	-262	-0-	1341	1	47934	3	Y	1316	1314	0	1	8	7
							103	4	1448	9							
02	44688	X	43990	-0-	-698	-0-	1232	1	41373	3	Y	1166	1162	0	2	8	9
							102	4	1283	9							
03	52607	X	46487	-0-	-6120	-0-	1255	1	43736	3	Y	1257	1256	0	2	8	8
							113	4	1383	9							
04	50910	X	43357	-0-	-7553	-0-	1161	1	40881	3	Y	1123	1126	0	2	8	3
							80	4	1235	9							
05	52390	X	42600	-0-	-9790	-0-	1221	1	40071	3	Y	1108	1104	0	3	8	4
							89	4	1219	9							
06	49200	X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698	0			1
							101	4	765	9							

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
01	50499	X	45728	-0-	-4771	-0-	1207	1	43121	3	Y	1187	1184	0	1	8	8
							94	4	1306	9							
02	45612	X	38335	-0-	-7277	-0-	1073	1	36052	3	Y	1019	1016	0	2	8	9
							89	4	1121	9							
03	46996	X	41196	-0-	-5800	-0-	1113	1	38758	3	Y	1114	1113	0	2	8	8
							100	4	1225	9							
04	45750	X	38112	-0-	-7638	-0-	1022	1	35933	3	Y	987	991	0	1	8	3
							71	4	1086	9							
05	47275	X	36175	-0-	-11100	-0-	1038	1	34032	3	Y	936	934	0	2	8	3
							75	4	1030	9							
06	44250	X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515	0			-0-
							74	4	563	9							

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
01	54932	X	47228	-0-	-7704	-0-	1259	1	44984	3	Y	807	806	0			9
							97	4	888	9							
02	49616	X	40315	-0-	-9301	-0-	1140	1	38306	3	Y	704	702	0	1	8	10
							95	4	774	9							
03	54901	X	43213	-0-	-11688	-0-	1178	1	41069	3	Y	781	779	0	1	8	11
							107	4	859	9							
04	50370	X	39810	-0-	-10560	-0-	1078	1	37906	3	Y	683	684	0	1	8	9
							75	4	751	9							
05	50251	X	38820	-0-	-11431	-0-	1124	1	36869	3	Y	676	673	0	2	8	10
							83	4	744	9							
06	45690	X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616	0			10
							93	4	678	9							

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
01	54157	X	46400	-0-	-7757	-0-	1239	1	44275	3	Y	717	717	0			3
							97	4	789	9							
02	49476	X	40258	-0-	-9218	-0-	1140	1	38302	3	Y	656	654	0	1	8	4
							94	4	722	9							
03	54777	X	42331	-0-	-12446	-0-	1157	1	40346	3	Y	659	660	0	1	8	2
							103	4	725	9							
04	50790	X	38308	-0-	-12482	-0-	1039	1	36556	3	Y	584	583	0	1	8	2
							71	4	642	9							
05	49290	X	37471	-0-	-11819	-0-	1086	1	35660	3	Y	587	583	0	2	8	4
							79	4	646	9							
06	44910	X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539	0			3
							91	4	592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	7254	X	6006	-0-	-1248	-0-	144	1	5143	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
02	6552	X	4477	-0-	-2075	-0-	113	1	3772	3	Y	531	530	0	1	8	-0-
							8	4	584	9							
03	7130	X	5285	-0-	-1845	-0-	129	1	4442	3	Y	639	638	0	1	8	-0-
							11	4	703	9							
04	6570	X	4724	-0-	-1846	-0-	114	1	4000	3	Y	547	546	0	1	8	-0-
							8	4	602	9							
05	6789	X	4696	-0-	-2093	-0-	121	1	3965	3	Y	547	544	0	1	8	2
							8	4	602	9							
06	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	115	1	3701	3	Y	509	510	0			1
							9	4	560	9							

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
01	24924	X	21482	-0-	-3442	-0-	491	1	17548	3	Y	3096	3083	0	2	8	30
							37	4	3406	9							
02	22512	X	17983	-0-	-4529	-0-	437	1	14718	3	Y	2538	2535	0	4	8	29
							36	4	2792	9							
03	23095	X	18665	-0-	-4430	-0-	436	1	15173	3	Y	2744	2740	0	4	8	29
							38	4	3018	9							
04	22290	X	15268	-0-	-7022	-0-	356	1	12494	3	Y	2175	2182	0	3	8	19
							25	4	2393	9							
05	21483	X	15033	-0-	-6450	-0-	369	1	12092	3	Y	2313	2303	0	6	8	23
							28	4	2544	9							
06	20790	X	17017	-0-	-3773	-0-	426	1	13636	3	Y	2651	2644	0	2	8	28
							39	4	2916	9							

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
01	26195	X	23307	-0-	-2888	-0-	552	1	19730	3	Y	2712	2705	0	3	8	26
							42	4	2983	9							
02	23660	X	19821	-0-	-3839	-0-	498	1	16697	3	Y	2349	2343	0	4	8	28
							42	4	2584	9							
03	26195	X	21705	-0-	-4490	-0-	518	1	18093	3	Y	2770	2764	0	4	8	30
							47	4	3047	9							
04	25050	X	19268	-0-	-5782	-0-	460	1	16161	3	Y	2376	2381	0	5	8	20
							33	4	2614	9							
05	24583	X	19025	-0-	-5558	-0-	482	1	15799	3	Y	2463	2453	0	6	8	24
							35	4	2709	9							
06	22560	X	18441	-0-	-4119	-0-	484	1	15536	3	Y	2162	2164	0	1	8	21
							43	4	2378	9							

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
01	18445	X	15307	-0-	-3138	-0-	362	1	12966	3	Y	1774	1766	0	1	8	23
							28	4	1951	9							
02	16660	X	13066	-0-	-3594	-0-	331	1	11096	3	Y	1465	1464	0	2	8	22
							27	4	1612	9							
03	18445	X	14694	-0-	-3751	-0-	356	1	12405	3	Y	1727	1721	0	3	8	25
							33	4	1900	9							
04	15510	X	12204	-0-	-3306	-0-	293	1	10329	3	Y	1419	1423	0	2	8	19
							21	4	1561	9							
05	15314	X	11947	-0-	-3367	-0-	304	1	9950	3	Y	1519	1513	0	4	8	21
							22	4	1671	9							
06	14820	X	11167	-0-	-3653	-0-	295	1	9473	3	Y	1249	1251	0	1	8	18
							25	4	1374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	23095	X	11880	-0-	-11215	-0-	278	1	9955	3	Y	1478	1481	0	1	8	16
							21	4	1626	9							
02	20860	X	14876	-0-	-5984	-0-	367	1	12302	3	Y	1978	1965	0	3	8	26
							31	4	2176	9							
03	22971	X	1921	-0-	-21050	-0-	45	1	1585	3	Y	262	284	0			4
							3	4	288	9							
04	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18414	X	17931	-0-	-483	-0-	453	1	14894	3	Y	2318	2286	0	6	8	26
							34	4	2550	9							
06	15930	X	12178	-0-	-3752	-0-	315	1	10109	3	Y	1569	1576	0	1	8	18
							28	4	1726	9							

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
01	22196	X	15950	-0-	-6246	-0-	376	1	13444	3	Y	1911	1906	0	1	8	21
							28	4	2102	9							
02	20048	X	13633	-0-	-6415	-0-	342	1	11483	3	Y	1618	1614	0	3	8	22
							28	4	1780	9							
03	19654	X	15053	-0-	-4601	-0-	364	1	12655	3	Y	1819	1816	0	3	8	22
							33	4	2001	9							
04	19020	X	13556	-0-	-5464	-0-	325	1	11476	3	Y	1576	1580	0	2	8	16
							21	4	1734	9							
05	15965	X	12821	-0-	-3144	-0-	332	1	10910	3	Y	1413	1409	0	4	8	16
							25	4	1554	9							
06	15450	X	12078	-0-	-3372	-0-	320	1	10279	3	Y	1319	1320	0	1	8	14
							28	4	1451	9							

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
01	16957	X	11820	-0-	-5137	-0-	288	1	10285	3	Y	1114	1111	0	1	8	10
							22	4	1225	9							
02	14196	X	10176	-0-	-4020	-0-	265	1	8876	3	Y	920	918	0	2	8	10
							23	4	1012	9							
03	14074	X	10085	-0-	-3989	-0-	251	1	8725	3	Y	987	985	0	2	8	10
							23	4	1086	9							
04	12600	X	9467	-0-	-3133	-0-	234	1	8226	3	Y	902	905	0	1	8	6
							15	4	992	9							
05	12276	X	9360	-0-	-2916	-0-	247	1	8107	3	Y	897	894	0	2	8	7
							19	4	987	9							
06	11430	X	9038	-0-	-2392	-0-	244	1	7826	3	Y	860	861	0			6
							22	4	946	9							

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
01	41602	X	35922	-0-	-5680	-0-	914	1	32636	3	Y	2092	2087	0	1	8	22
							71	4	2301	9							
02	36484	X	30920	-0-	-5564	-0-	832	1	27897	3	Y	1929	1924	0	3	8	24
							69	4	2122	9							
03	40393	X	32844	-0-	-7549	-0-	849	1	29610	3	Y	2098	2096	0	3	8	23
							77	4	2308	9							
04	37620	X	29311	-0-	-8309	-0-	763	1	26845	3	Y	1500	1508	0	2	8	13
							53	4	1650	9							
05	37076	X	27924	-0-	-9152	-0-	782	1	25653	3	Y	1302	1300	0	3	8	12
							57	4	1432	9							
06	34770	X	26526	-0-	-8244	-0-	761	1	24432	3	Y	1151	1152	0	1	8	10
							67	4	1266	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	29946	X	16258	-0-	-13688	-0-	418	1	14928	3	Y	800	798	0			5
							32	4	880	9							
02	21672	X	13474	-0-	-8198	-0-	367	1	12316	3	Y	691	689	0	1	8	6
							31	4	760	9							
03	21700	X	14064	-0-	-7636	-0-	368	1	12846	3	Y	743	742	0	1	8	6
							33	4	817	9							
04	18360	X	13063	-0-	-5297	-0-	341	1	11976	3	Y	658	660	0	1	8	3
							22	4	724	9							
05	17515	X	12740	-0-	-4775	-0-	354	1	11657	3	Y	640	638	0	2	8	3
							25	4	704	9							
06	15720	X	12367	-0-	-3353	-0-	352	1	11305	3	Y	618	617	0			4
							30	4	680	9							

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
01	55459	X	45011	-0-	-10448	-0-	1153	1	41217	3	Y	2320	2319	0	1	8	23
							89	4	2552	9							
02	48384	X	39864	-0-	-8520	-0-	1085	1	36485	3	Y	2003	1999	0	3	8	24
							91	4	2203	9							
03	51274	X	42892	-0-	-8382	-0-	1129	1	39341	3	Y	2110	2109	0	3	8	22
							101	4	2321	9							
04	48750	X	39695	-0-	-9055	-0-	1041	1	36619	3	Y	1785	1791	0	2	8	14
							71	4	1964	9							
05	47151	X	39042	-0-	-8109	-0-	1100	1	36098	3	Y	1604	1600	0	4	8	14
							80	4	1764	9							
06	43560	X	36348	-0-	-7212	-0-	1051	1	33750	3	Y	1322	1325	0	1	8	10
							93	4	1454	9							

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
01	39897	X	29058	-0-	-10839	-0-	747	1	26674	3	Y	1435	1434	0	1	8	11
							58	4	1579	9							
02	34160	X	26819	-0-	-7341	-0-	730	1	24504	3	Y	1387	1383	0	2	8	13
							59	4	1526	9							
03	37820	X	27637	-0-	-10183	-0-	724	1	25242	3	Y	1461	1461	0	2	8	11
							64	4	1607	9							
04	36060	X	24834	-0-	-11226	-0-	645	1	22724	3	Y	1291	1295	0	2	8	5
							45	4	1420	9							
05	32643	X	24188	-0-	-8455	-0-	670	1	22010	3	Y	1326	1321	0	4	8	6
							49	4	1459	9							
06	28740	X	6621	-0-	-22119	-0-	187	1	6019	3	Y	362	368	0			-0-
							17	4	398	9							

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
01	38812	X	33383	-0-	-5429	-0-	853	1	30483	3	Y	1802	1797	0	1	8	17
							65	4	1982	9							
02	33880	X	27883	-0-	-5997	-0-	757	1	25409	3	Y	1504	1502	0	2	8	17
							63	4	1654	9							
03	39060	X	31333	-0-	-7727	-0-	821	1	28630	3	Y	1644	1642	0	3	8	16
							74	4	1808	9							
04	37800	X	28798	-0-	-9002	-0-	749	1	26403	3	Y	1450	1453	0	2	8	11
							51	4	1595	9							
05	37200	X	28192	-0-	-9008	-0-	786	1	25780	3	Y	1426	1421	0	4	8	12
							57	4	1569	9							
06	32310	X	26126	-0-	-6184	-0-	750	1	24068	3	Y	1128	1130	0	1	8	9
							67	4	1241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	49197	X	35276	-0-	-13921	-0-	894	1	31918	3	Y	2176	2175	0	1	8	25
							70	4	2394	9							
02	40488	X	30445	-0-	-10043	-0-	823	1	27634	3	Y	1746	1743	0	3	8	25
							67	4	1921	9							
03	42377	X	32384	-0-	-9993	-0-	845	1	29428	3	Y	1849	1847	0	3	8	24
							77	4	2034	9							
04	39090	X	29680	-0-	-9410	-0-	772	1	27118	3	Y	1578	1584	0	2	8	16
							54	4	1736	9							
05	36952	X	29441	-0-	-7511	-0-	821	1	26931	3	Y	1481	1477	0	4	8	16
							60	4	1629	9							
06	34140	X	27973	-0-	-6167	-0-	797	1	25564	3	Y	1401	1401	0	1	8	15
							71	4	1541	9							

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
01	39804	X	35152	-0-	-4652	-0-	911	1	32562	3	Y	1462	1458	0	1	8	15
							71	4	1608	9							
02	33964	X	30044	-0-	-3920	-0-	825	1	27718	3	Y	1304	1301	0	2	8	16
							67	4	1434	9							
03	40703	X	31496	-0-	-9207	-0-	834	1	29055	3	Y	1393	1392	0	2	8	15
							75	4	1532	9							
04	39390	X	27962	-0-	-11428	-0-	735	1	25871	3	Y	1186	1190	0	2	8	9
							51	4	1305	9							
05	38223	X	27725	-0-	-10498	-0-	779	1	25592	3	Y	1179	1175	0	3	8	10
							57	4	1297	9							
06	34020	X	25666	-0-	-8354	-0-	738	1	23676	3	Y	1080	1082	0			8
							64	4	1188	9							

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
01	68541	X	51306	-0-	-17235	-0-	1303	1	46579	3	Y	3022	3015	0	2	8	33
							100	4	3324	9							
02	55860	X	43308	-0-	-12552	-0-	1167	1	39199	3	Y	2585	2580	0	4	8	34
							98	4	2844	9							
03	60729	X	45459	-0-	-15270	-0-	1176	1	40983	3	Y	2904	2900	0	4	8	34
							106	4	3194	9							
04	56910	X	42069	-0-	-14841	-0-	1080	1	38003	3	Y	2646	2651	0	4	8	25
							75	4	2911	9							
05	54839	X	40738	-0-	-14101	-0-	1119	1	36715	3	Y	2565	2555	0	7	8	28
							82	4	2822	9							
06	49650	X	11488	-0-	-38162	-0-	324	1	10376	3	Y	690	711	0			7
							29	4	759	9							

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
01	74865	X	41043	-0-	-33822	-0-	1053	1	37635	3	Y	2067	2064	0	1	8	20
							81	4	2274	9							
02	57148	X	33972	-0-	-23176	-0-	924	1	31047	3	Y	1749	1744	0	3	8	22
							77	4	1924	9							
03	55583	X	33089	-0-	-22494	-0-	867	1	30230	3	Y	1740	1740	0	3	8	19
							78	4	1914	9							
04	48900	X	33476	-0-	-15424	-0-	869	1	30599	3	Y	1769	1769	0	2	8	17
							62	4	1946	9							
05	44330	X	36478	-0-	-7852	-0-	1019	1	33439	3	Y	1769	1762	0	5	8	19
							74	4	1946	9							
06	39720	X	33255	-0-	-6465	-0-	955	1	30664	3	Y	1413	1418	0	1	8	13
							82	4	1554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	89342	X	53951	-0-	-35391	-0-	1361	1	48638	3	Y	3496	3490	0	2	8	36
							106	4	3846	9							
02	66388	X	45201	-0-	-21187	-0-	1212	1	40697	3	Y	2901	2895	0	5	8	37
							101	4	3191	9							
03	66433	X	48432	-0-	-18001	-0-	1253	1	43664	3	Y	3093	3089	0	5	8	36
							113	4	3402	9							
04	59520	X	45506	-0-	-14014	-0-	1174	1	41335	3	Y	2651	2658	0	4	8	25
							81	4	2916	9							
05	57319	X	46927	-0-	-10392	-0-	1313	1	43099	3	Y	2200	2196	0	6	8	23
							95	4	2420	9							
06	52200	X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1	40588	3	Y	1810	1812	0	1	8	20
							109	4	1991	9							

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
01	103757	X	68849	-0-	-34908	-0-	1729	1	61796	3	Y	4718	4708	0	3	8	47
							134	4	5190	9							
02	75432	X	58361	-0-	-17071	-0-	1558	1	52369	3	Y	3914	3908	0	6	8	47
							129	4	4305	9							
03	77996	X	60546	-0-	-17450	-0-	1560	1	54358	3	Y	4080	4077	0	6	8	44
							140	4	4488	9							
04	75480	X	55651	-0-	-19829	-0-	1434	1	50468	3	Y	3317	3328	0	4	8	29
							100	4	3649	9							
05	71641	X	56968	-0-	-14673	-0-	1587	1	52106	3	Y	2873	2865	0	8	8	29
							115	4	3160	9							
06	66630	X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1	51651	3	Y	2515	2517	0	2	8	25
							140	4	2767	9							

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
01	74276	X	54980	-0-	-19296	-0-	1380	1	49301	3	Y	3811	3801	0	2	8	34
							107	4	4192	9							
02	57120	X	47238	-0-	-9882	-0-	1262	1	42377	3	Y	3176	3171	0	5	8	34
							105	4	3494	9							
03	56699	X	48825	-0-	-7874	-0-	1254	1	43695	3	Y	3421	3418	0	5	8	32
							113	4	3763	9							
04	54600	X	47185	-0-	-7415	-0-	1215	1	42731	3	Y	2867	2876	0	4	8	19
							85	4	3154	9							
05	54994	X	48847	-0-	-6147	-0-	1360	1	44635	3	Y	2504	2497	0	7	8	19
							98	4	2754	9							
06	53220	X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1	41526	3	Y	2091	2095	0	1	8	14
							114	4	2300	9							

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
01	88350	X	27129	-0-	-61221	-0-	689	1	24605	3	Y	1620	1618	0	1	8	20
							53	4	1782	9							
02	67844	X	22402	-0-	-45442	-0-	615	1	20618	3	Y	1016	1019	0	2	8	15
							51	4	1118	9							
03	56203	X	22061	-0-	-34142	-0-	581	1	20253	3	Y	1066	1065	0	2	8	14
							54	4	1173	9							
04	27870	X	19220	-0-	-8650	-0-	502	1	17648	3	Y	941	944	0	1	8	10
							35	4	1035	9							
05	28799	X	16905	-0-	-11894	-0-	475	1	15592	3	Y	730	729	0	2	8	9
							35	4	803	9							
06	26250	X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1	15131	3	Y	655	656	0			8
							42	4	721	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	69812	X	42615	-0-	-27197	-0-	1085	1	38783	3	Y	2422	2418	0	2	8	24
							83	4	2664	9							
02	52612	X	35621	-0-	-16991	-0-	963	1	32344	3	Y	2032	2030	0	3	8	23
							79	4	2235	9							
03	52669	X	37575	-0-	-15094	-0-	978	1	34081	3	Y	2206	2203	0	3	8	23
							89	4	2427	9							
04	47280	X	36508	-0-	-10772	-0-	955	1	33648	3	Y	1673	1681	0	2	8	13
							65	4	1840	9							
05	45229	X	36780	-0-	-8449	-0-	1032	1	33851	3	Y	1656	1650	0	4	8	15
							75	4	1822	9							
06	41250	X	33487	-0-	-7763	-0-	966	1	31007	3	Y	1301	1304	0	1	8	11
							83	4	1431	9							

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
01	65472	X	57489	-0-	-7983	-0-	1473	1	52638	3	Y	2968	2961	0	2	8	31
							113	4	3265	9							
02	54348	X	50718	-0-	-3630	-0-	1380	1	46356	3	Y	2608	2602	0	4	8	33
							113	4	2869	9							
03	56451	X	54746	-0-	-1705	-0-	1436	1	50019	3	Y	2874	2870	0	4	8	33
							130	4	3161	9							
04	55620	X	52225	-0-	-3395	-0-	1361	1	47874	3	Y	2632	2637	0	4	8	24
							95	4	2895	9							
05	57474	X	51105	-0-	-6369	-0-	1434	1	47041	3	Y	2296	2289	0	6	8	25
							104	4	2526	9							
06	55620	X	47745	-0-	-7875	-0-	1384	1	44426	3	Y	1649	1655	0	1	8	18
							121	4	1814	9							

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
01	71827	X	28445	-0-	-43382	-0-	704	1	25154	3	Y	2303	2300	0	1	8	22
							54	4	2533	9							
02	30660	X	24189	-0-	-6471	-0-	634	1	21305	3	Y	1997	1994	0	3	8	22
							53	4	2197	9							
03	33945	X	25057	-0-	-8888	-0-	632	1	22049	3	Y	2109	2107	0	3	8	21
							56	4	2320	9							
04	32130	X	22479	-0-	-9651	-0-	569	1	20009	3	Y	1692	1698	0	2	8	13
							40	4	1861	9							
05	30690	X	22586	-0-	-8104	-0-	613	1	20117	3	Y	1647	1641	0	4	8	15
							44	4	1812	9							
06	27540	X	19685	-0-	-7855	-0-	554	1	17797	3	Y	1168	1171	0	1	8	11
							49	4	1285	9							

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
01	97960	X	34858	-0-	-63102	-0-	893	1	31904	3	Y	1810	1809	0	1	8	23
							70	4	1991	9							
02	38416	X	29464	-0-	-8952	-0-	803	1	26929	3	Y	1514	1512	0	3	8	22
							67	4	1665	9							
03	42532	X	30589	-0-	-11943	-0-	805	1	28055	3	Y	1505	1505	0	2	8	20
							73	4	1656	9							
04	40020	X	28269	-0-	-11751	-0-	738	1	25964	3	Y	1378	1380	0	2	8	16
							51	4	1516	9							
05	37882	X	28279	-0-	-9603	-0-	788	1	25859	3	Y	1431	1426	0	4	8	17
							58	4	1574	9							
06	33720	X	27284	-0-	-6436	-0-	774	1	24876	3	Y	1424	1423	0	1	8	17
							68	4	1566	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	80228	X	41854	-0-	-38374	-0-	1045	1	37343	3	Y	3077	3071	0	2	8	28
							81	4	3385	9							
02	41104	X	35370	-0-	-5734	-0-	946	1	31732	3	Y	2376	2375	0	4	8	25
							78	4	2614	9							
03	46469	X	36880	-0-	-9589	-0-	959	1	33421	3	Y	2195	2198	0	3	8	19
							85	4	2415	9							
04	44970	X	34126	-0-	-10844	-0-	882	1	31034	3	Y	1953	1956	0	3	8	13
							62	4	2148	9							
05	44299	X	32915	-0-	-11384	-0-	910	1	29862	3	Y	1888	1881	0	5	8	15
							66	4	2077	9							
06	40500	X	29196	-0-	-11304	-0-	828	1	26577	3	Y	1561	1564	0	1	8	11
							74	4	1717	9							

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
01	58559	X	29766	-0-	-28793	-0-	756	1	27005	3	Y	1770	1769	0	1	8	20
							58	4	1947	9							
02	30576	X	25349	-0-	-5227	-0-	687	1	23077	3	Y	1389	1388	0	2	8	19
							57	4	1528	9							
03	33852	X	26450	-0-	-7402	-0-	693	1	24153	3	Y	1403	1403	0	2	8	17
							61	4	1543	9							
04	32760	X	24433	-0-	-8327	-0-	636	1	22404	3	Y	1226	1229	0	2	8	12
							44	4	1349	9							
05	31651	X	23984	-0-	-7667	-0-	669	1	21913	3	Y	1230	1226	0	3	8	13
							49	4	1353	9							
06	28800	X	22770	-0-	-6030	-0-	642	1	20618	3	Y	1322	1322	0	1	8	12
							56	4	1454	9							

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
01	53630	X	37657	-0-	-15973	-0-	957	1	34172	3	Y	2231	2229	0	1	8	24
							74	4	2454	9							
02	38332	X	32125	-0-	-6207	-0-	871	1	29258	3	Y	1750	1748	0	3	8	23
							71	4	1925	9							
03	42842	X	33583	-0-	-9259	-0-	880	1	30670	3	Y	1775	1774	0	3	8	21
							80	4	1953	9							
04	41460	X	30881	-0-	-10579	-0-	804	1	28327	3	Y	1540	1545	0	2	8	14
							56	4	1694	9							
05	40114	X	30271	-0-	-9843	-0-	843	1	27665	3	Y	1545	1539	0	4	8	16
							63	4	1700	9							
06	36450	X	27661	-0-	-8789	-0-	788	1	25291	3	Y	1375	1377	0	1	8	13
							69	4	1513	9							

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
01	61783	X	40035	-0-	-21748	-0-	1014	1	36221	3	Y	2474	2469	0	2	8	22
							79	4	2721	9							
02	47488	X	33518	-0-	-13970	-0-	901	1	30256	3	Y	2078	2076	0	3	8	21
							75	4	2286	9							
03	47461	X	34290	-0-	-13171	-0-	887	1	30911	3	Y	2192	2192	0	3	8	18
							81	4	2411	9							
04	41910	X	32499	-0-	-9411	-0-	841	1	29587	3	Y	1829	1834	0	3	8	10
							59	4	2012	9							
05	40021	X	33674	-0-	-6347	-0-	939	1	30810	3	Y	1687	1682	0	4	8	11
							69	4	1856	9							
06	38730	X	31558	-0-	-7172	-0-	903	1	29015	3	Y	1420	1422	0	1	8	8
							78	4	1562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	72757	X	51492	-0-	-21265	-0-	1307	1	46706	3	Y	3072	3065	0	2	8	32
							100	4	3379	9							
02	56952	X	40968	-0-	-15984	-0-	1104	1	37093	3	Y	2436	2434	0	4	8	30
							91	4	2680	9							
03	61287	X	41666	-0-	-19621	-0-	1085	1	37800	3	Y	2440	2438	0	4	8	28
							97	4	2684	9							
04	52740	X	41337	-0-	-11403	-0-	1079	1	37999	3	Y	1985	1992	0	3	8	18
							75	4	2184	9							
05	52328	X	42860	-0-	-9468	-0-	1204	1	39527	3	Y	1855	1849	0	5	8	19
							88	4	2041	9							
06	49830	X	37058	-0-	-12772	-0-	1066	1	34218	3	Y	1528	1531	0	1	8	15
							93	4	1681	9							

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
01	81995	X	53884	-0-	-28111	-0-	1327	1	47428	3	Y	4570	4559	0	3	8	50
							102	4	5027	9							
02	59024	X	45148	-0-	-13876	-0-	1179	1	39601	3	Y	3882	3875	0	6	8	51
							98	4	4270	9							
03	65348	X	48005	-0-	-17343	-0-	1208	1	42101	3	Y	4169	4164	0	8	8	48
							110	4	4586	9							
04	58110	X	42117	-0-	-15993	-0-	1060	1	37326	3	Y	3326	3338	0	4	8	32
							72	4	3659	9							
05	53940	X	43266	-0-	-10674	-0-	1180	1	38710	3	Y	2991	2981	0	8	8	34
							86	4	3290	9							
06	52140	X	42790	-0-	-9350	-0-	1203	1	38597	3	Y	2623	2625	0	2	8	30
							105	4	2885	9							

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
01	55707	X	39957	-0-	-15750	-0-	1003	1	35848	3	Y	2753	2744	0	2	8	29
							78	4	3028	9							
02	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	929	1	31222	3	Y	2295	2292	0	4	8	28
							77	4	2525	9							
03	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	927	1	32274	3	Y	2450	2447	0	4	8	27
							82	4	2695	9							
04	38670	X	33790	-0-	-4880	-0-	863	1	30380	3	Y	2262	2265	0	3	8	21
							59	4	2488	9							
05	39959	X	33056	-0-	-6903	-0-	903	1	29655	3	Y	2212	2203	0	6	8	24
							65	4	2433	9							
06	38670	X	32672	-0-	-5998	-0-	921	1	29578	3	Y	1902	1905	0	1	8	20
							81	4	2092	9							

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
01	46872	X	16892	-0-	-29980	-0-	425	1	15184	3	Y	1136	1132	0	1	8	12
							33	4	1250	9							
02	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	440	1	14798	3	Y	1025	1022	0	2	8	13
							36	4	1128	9							
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	438	1	15245	3	Y	1110	1108	0	2	8	13
							38	4	1221	9							
04	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	453	1	15948	3	Y	778	783	0	1	8	7
							31	4	856	9							
05	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	457	1	15003	3	Y	790	788	0	2	8	7
							34	4	869	9							
06	17580	X	16791	-0-	-789	-0-	476	1	15240	3	Y	938	936	0			9
							43	4	1032	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	57939	X	13698	-0-	-44241	-0-	347	1	12400	3	Y	840	850	0			15
							27	4	924	9							
02	42784	X	12078	-0-	-30706	-0-	330	1	11070	3	Y	592	593	0	1	8	13
							27	4	651	9							
03	40641	X	12410	-0-	-28231	-0-	328	1	11394	3	Y	599	599	0	1	8	12
							29	4	659	9							
04	35520	X	12657	-0-	-22863	-0-	332	1	11676	3	Y	571	572	0	1	8	10
							21	4	628	9							
05	32829	X	10452	-0-	-22377	-0-	297	1	9738	3	Y	359	360	0	1	8	8
							22	4	395	9							
06	13260	X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1	9071	3	Y	399	399	0			8
							25	4	439	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
01	44206	X	36545	-0-	-7661	-0-	920	1	32904	3	Y	2408	2401	0	2	8	26
							72	4	2649	9							
02	36764	X	30977	-0-	-5787	-0-	832	1	27973	3	Y	1912	1909	0	3	8	26
							69	4	2103	9							
03	38316	X	33311	-0-	-5005	-0-	877	1	30560	3	Y	1631	1636	0	2	8	19
							80	4	1794	9							
04	35370	X	29204	-0-	-6166	-0-	766	1	26966	3	Y	1289	1293	0	2	8	13
							54	4	1418	9							
05	36549	X	27569	-0-	-8980	-0-	772	1	25330	3	Y	1282	1277	0	3	8	15
							57	4	1410	9							
06	35370	X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1	23650	3	Y	1226	1226	0	1	8	14
							64	4	1349	9							

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
01	46748	X	41723	-0-	-5025	-0-	1049	1	37491	3	Y	2820	2812	0	2	8	33
							81	4	3102	9							
02	38276	X	35982	-0-	-2294	-0-	965	1	32375	3	Y	2330	2327	0	4	8	32
							79	4	2563	9							
03	39339	X	38189	-0-	-1150	-0-	1000	1	34801	3	Y	2088	2090	0	3	8	27
							91	4	2297	9							
04	40380	X	34523	-0-	-5857	-0-	905	1	31838	3	Y	1561	1568	0	2	8	18
							63	4	1717	9							
05	41726	X	33419	-0-	-8307	-0-	939	1	30774	3	Y	1488	1483	0	4	8	19
							69	4	1637	9							
06	40380	X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1	29421	3	Y	1406	1407	0	1	8	17
							80	4	1547	9							

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
01	49383	X	27436	-0-	-21947	-0-	680	1	24294	3	Y	2190	2184	0	1	8	26
							53	4	2409	9							
02	27272	X	23928	-0-	-3344	-0-	631	1	21173	3	Y	1883	1879	0	3	8	27
							53	4	2071	9							
03	30907	X	25176	-0-	-5731	-0-	638	1	22260	3	Y	2018	2015	0	3	8	27
							58	4	2220	9							
04	29910	X	27681	-0-	-2229	-0-	702	1	24672	3	Y	2052	2053	0	3	8	23
							50	4	2257	9							
*05	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	762	1	25001	3	Y	1953	1946	0	5	8	25
							56	4	2148	9							
06	26550	X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1	2818	3	Y	204	224	0			5
							8	4	224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	60140	X	35881	-0-	-24259	-0-	898	1	32046	3	Y	2606	2601	0	2	8	27
							70	4	2867	9							
02	36680	X	30003	-0-	-6677	-0-	790	1	26562	3	Y	2350	2343	0	4	8	30
							66	4	2585	9							
03	40610	X	25975	-0-	-14635	-0-	660	1	23002	3	Y	2049	2052	0	3	8	24
							59	4	2254	9							
04	37170	X	20769	-0-	-16401	-0-	526	1	18506	3	Y	1545	1552	0	2	8	15
							37	4	1700	9							
05	35867	X	27893	-0-	-7974	-0-	759	1	24922	3	Y	1961	1948	0	5	8	23
							55	4	2157	9							
06	34710	X	3406	-0-	-31304	-0-	96	1	3050	3	Y	228	245	0			6
							9	4	251	9							

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
01	41075	X	30404	-0-	-10671	-0-	780	1	27857	3	Y	1552	1549	0	1	8	15
							60	4	1707	9							
02	32396	X	26281	-0-	-6115	-0-	718	1	24136	3	Y	1244	1243	0	2	8	14
							59	4	1368	9							
03	35867	X	26737	-0-	-9130	-0-	708	1	24649	3	Y	1196	1195	0	3	8	12
							64	4	1316	9							
04	32730	X	24446	-0-	-8284	-0-	643	1	22617	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							44	4	1142	9							
05	31186	X	23760	-0-	-7426	-0-	671	1	22031	3	Y	917	914	0	3	8	7
							49	4	1009	9							
06	29430	X	22129	-0-	-7301	-0-	641	1	20579	3	Y	775	778	0			4
							56	4	853	9							

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
01	37107	X	27632	-0-	-9475	-0-	641	1	22885	3	Y	3687	3678	0	2	8	39
							50	4	4056	9							
02	29344	X	20897	-0-	-8447	-0-	516	1	17299	3	Y	2763	2763	0	4	8	35
							43	4	3039	9							
03	29729	X	22626	-0-	-7103	-0-	524	1	18252	3	Y	3456	3442	0	9	8	40
							48	4	3802	9							
04	27510	X	23982	-0-	-3528	-0-	562	1	19760	3	Y	3291	3295	0	4	8	32
							40	4	3620	9							
05	27621	X	22948	-0-	-4673	-0-	571	1	18735	3	Y	3274	3260	0	9	8	37
							41	4	3601	9							
06	26730	X	19079	-0-	-7651	-0-	484	1	15573	3	Y	2708	2712	0	2	8	31
							43	4	2979	9							

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
01	123814	X	62580	-0-	-61234	-0-	1555	1	55588	3	Y	4833	4828	0	3	8	53
							121	4	5316	9							
02	111832	X	54304	-0-	-57528	-0-	1432	1	48123	3	Y	4210	4201	0	7	8	55
							118	4	4631	9							
03	94054	X	54055	-0-	-39999	-0-	1371	1	47756	3	Y	4369	4366	0	6	8	52
							122	4	4806	9							
04	77850	X	45216	-0-	-32634	-0-	1136	1	39985	3	Y	3651	3661	0	5	8	37
							79	4	4016	9							
05	72230	X	50557	-0-	-21673	-0-	1368	1	44918	3	Y	3793	3775	0	10	8	45
							99	4	4172	9							
06	60570	X	49481	-0-	-11089	-0-	1391	1	44650	3	Y	3017	3023	0	2	8	37
							121	4	3319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	40114	X	4714	-0-	-35400	-0-	113	1	4023	3	Y	516	536	0			6
							10	4	568	9							
02	36232	X	-0-	-0-	-36232	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	29388	X	6	-0-	-29382	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	23	23	8			-0-
05	24986	X	2	-0-	-24984	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	181	1	5813	3	Y	694	686	0			8
							17	4	763	9							

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
01	48329	X	23282	-0-	-25047	-0-	552	1	19731	3	Y	2687	2684	0	2	8	27
							43	4	2956	9							
02	43652	X	-0-	-0-	-43652	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	31341	X	1667	-0-	-29674	-0-	40	1	1415	3	Y	190	188	0			2
							3	4	209	9							
04	27210	X	4634	-0-	-22576	-0-	114	1	3970	3	Y	494	489	0	1	8	6
							7	4	543	9							
05	25823	X	8665	-0-	-17158	-0-	227	1	7439	3	Y	892	885	0	2	8	11
							18	4	981	9							
06	22530	X	12776	-0-	-9754	-0-	343	1	10995	3	Y	1281	1274	0	1	8	17
							29	4	1409	9							

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
01	73904	X	33128	-0-	-40776	-0-	859	1	30718	3	Y	1351	1348	0	1	8	15
							65	4	1486	9							
02	66752	X	15848	-0-	-50904	-0-	440	1	14765	3	Y	552	559	0	1	8	7
							36	4	607	9							
03	40641	X	15913	-0-	-24728	-0-	424	1	14796	3	Y	596	590	0	7	8	6
							37	4	656	9							
04	35370	X	18940	-0-	-16430	-0-	502	1	17644	3	Y	690	688	0	1	8	7
							35	4	759	9							
05	33139	X	20466	-0-	-12673	-0-	580	1	19018	3	Y	751	748	0	2	8	8
							42	4	826	9							
06	32070	X	18991	-0-	-13079	-0-	550	1	17636	3	Y	687	688	0			7
							49	4	756	9							

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
01	77872	X	31893	-0-	-45979	-0-	833	1	29767	3	Y	1117	1113	0	1	8	11
							64	4	1229	9							
02	70336	X	27598	-0-	-42738	-0-	772	1	25945	3	Y	743	744	0	1	8	9
							64	4	817	9							
03	77872	X	29407	-0-	-48465	-0-	791	1	27559	3	Y	896	893	0	1	8	11
							71	4	986	9							
04	33810	X	26258	-0-	-7552	-0-	702	1	24685	3	Y	746	750	0	1	8	6
							50	4	821	9							
05	31899	X	24690	-0-	-7209	-0-	706	1	23183	3	Y	682	680	0	2	8	6
							51	4	750	9							
06	30870	X	23194	-0-	-7676	-0-	677	1	21755	3	Y	638	640	0			4
							60	4	702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	144460	X	7220	-0-	-137240	-0-	184	1	6608	3	Y	375	418	0			5
							15	4	413	9							
02	130480	X	15	-0-	-130465	-0-	15	3			Y	-0-	5	0			-0-
03	125023	X	73	-0-	-124950	-0-	7	3	66	9	Y	60	60	8			-0-
04	112500	X	9688	-0-	-102812	-0-	258	1	9078	3	Y	303	300	0			3
							19	4	333	9							
05	99634	X	14521	-0-	-85113	-0-	408	1	13410	3	Y	612	606	0	2	8	7
							30	4	673	9							
*06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	542	1	17432	3	Y	965	961	0			11
							48	4	1062	9							

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
01	141825	X	70508	-0-	-71317	-0-	1767	1	63126	3	Y	4981	4977	0	3	8	56
							136	4	5479	9							
02	109872	X	61432	-0-	-48440	-0-	1631	1	54772	3	Y	4450	4439	0	7	8	60
							134	4	4895	9							
03	113212	X	60264	-0-	-52948	-0-	1541	1	53671	3	Y	4466	4465	0	7	8	54
							139	4	4913	9							
04	93540	X	47746	-0-	-45794	-0-	1211	1	42606	3	Y	3495	3509	0	5	8	35
							84	4	3845	9							
05	86118	X	53855	-0-	-32263	-0-	1459	1	47920	3	Y	3972	3952	0	10	8	45
							107	4	4369	9							
06	68220	X	56660	-0-	-11560	-0-	1597	1	51221	3	Y	3365	3368	0	2	8	40
							140	4	3702	9							

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
01	142693	X	6650	-0-	-136043	-0-	171	1	6104	3	Y	329	364	0			4
							13	4	362	9							
02	116648	X	6801	-0-	-109847	-0-	178	1	5970	3	Y	580	576	0	1	8	7
							15	4	638	9							
03	120373	X	36902	-0-	-83471	-0-	948	1	33065	3	Y	2549	2523	0	4	8	29
							85	4	2804	9							
04	102270	X	54575	-0-	-47695	-0-	1392	1	48964	3	Y	3746	3734	0	5	8	36
							98	4	4121	9							
05	90365	X	59247	-0-	-31118	-0-	1643	1	53883	3	Y	3275	3264	0	9	8	38
							118	4	3603	9							
*06	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	1695	1	54381	3	Y	2825	2826	0	2	8	35
							148	4	3108	9							

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
01	288289	X	67071	-0-	-221218	-0-	1622	1	57964	3	Y	6691	6682	0	4	8	74
							125	4	7360	9							
02	67872	X	56748	-0-	-11124	-0-	1471	1	49414	3	Y	5220	5216	0	8	8	70
							121	4	5742	9							
03	75144	X	55320	-0-	-19824	-0-	1396	1	48684	3	Y	4650	4656	0	7	8	57
							125	4	5115	9							
04	72720	X	45530	-0-	-27190	-0-	1145	1	40251	3	Y	3686	3698	0	5	8	40
							79	4	4055	9							
05	75144	X	46729	-0-	-28415	-0-	1252	1	41099	3	Y	3897	3878	0	10	8	49
							91	4	4287	9							
06	64920	X	6087	-0-	-58833	-0-	167	1	5349	3	Y	505	545	0			9
							15	4	556	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	269106	X	60581	-0-	-208525	-0-	1465	1	52311	3	Y	6084	6083	0	3	8	67
							113	4	6692	9							
02	53844	X	50640	-0-	-3204	-0-	1308	1	43961	3	Y	4784	4779	0	8	8	64
							109	4	5262	9							
03	59613	X	49242	-0-	-10371	-0-	1233	1	42988	3	Y	4464	4467	0	7	8	54
							111	4	4910	9							
04	57690	X	46656	-0-	-11034	-0-	1162	1	40903	3	Y	4101	4110	0	5	8	40
							80	4	4511	9							
05	59613	X	48775	-0-	-10838	-0-	1306	1	42865	3	Y	4100	4083	0	11	8	46
							94	4	4510	9							
06	57690	X	11516	-0-	-46174	-0-	316	1	10124	3	Y	953	989	0			10
							28	4	1048	9							

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
01	266943	X	61639	-0-	-205304	-0-	1518	1	54219	3	Y	5260	5257	0	3	8	56
							116	4	5786	9							
02	55552	X	50354	-0-	-5198	-0-	1325	1	44532	3	Y	3988	3988	0	6	8	50
							110	4	4387	9							
03	61504	X	50443	-0-	-11061	-0-	1289	1	44940	3	Y	3725	3729	0	6	8	40
							116	4	4098	9							
04	59520	X	42029	-0-	-17491	-0-	1066	1	37517	3	Y	3067	3077	0	4	8	26
							72	4	3374	9							
05	61504	X	43922	-0-	-17582	-0-	1191	1	39089	3	Y	3233	3218	0	8	8	33
							86	4	3556	9							
06	59520	X	29797	-0-	-29723	-0-	832	1	26693	3	Y	1998	2010	0	3	8	18
							74	4	2198	9							

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
01	321840	X	76982	-0-	-244858	-0-	1864	1	66595	3	Y	7618	7605	0	4	8	86
							143	4	8380	9							
02	71932	X	64267	-0-	-7665	-0-	1655	1	55616	3	Y	6236	6228	0	10	8	84
							136	4	6860	9							
03	79639	X	64371	-0-	-15268	-0-	1599	1	55719	3	Y	6282	6281	0	9	8	76
							143	4	6910	9							
04	77070	X	52799	-0-	-24271	-0-	1314	1	46232	3	Y	4691	4713	0	6	8	48
							93	4	5160	9							
05	79639	X	56697	-0-	-22942	-0-	1510	1	49552	3	Y	5023	4999	0	13	8	59
							110	4	5525	9							
06	74490	X	20176	-0-	-54314	-0-	550	1	17620	3	Y	1779	1813	0	3	8	22
							49	4	1957	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	0		41901	-0-	41901	306732	1009	1	36029	3	N	4350	4349	0	3	8	47
							78	4	4785	9							
02	0		32261	-0-	32261	338993	829	1	27820	3	N	3221	3222	0	5	8	41
							69	4	3543	9							
03	370748	X	31755	-0-	-338993	-0-	789	1	27519	3	N	3069	3070	0	5	8	35
							71	4	3376	9							
04	67290	X	24216	-0-	-43074	-0-	599	1	21115	3	N	2235	2247	0	3	8	20
							43	4	2459	9							
05	69533	X	25921	-0-	-43612	-0-	693	1	22727	3	N	2227	2218	0	6	8	23
							51	4	2450	9							
06	67290	X	23394	-0-	-43896	-0-	650	1	20874	3	N	1649	1654	0	1	8	17
							56	4	1814	9							

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
01	0		53715	-0-	53715	307798	1291	1	46157	3	N	5606	5591	0	3	8	62
							100	4	6167	9							
02	0		43974	-0-	43974	351772	1136	1	38184	3	N	4145	4144	0	7	8	56
							94	4	4560	9							
03	395751	X	43979	-0-	-351772	-0-	1101	1	38340	3	N	4036	4038	0	6	8	48
							98	4	4440	9							
04	76830	X	38403	-0-	-38427	-0-	952	1	33497	3	N	3535	3544	0	5	8	34
							65	4	3889	9							
05	79391	X	43225	-0-	-36166	-0-	1175	1	38572	3	N	3084	3076	0	8	8	34
							86	4	3392	9							
06	76830	X	38365	-0-	-38465	-0-	1079	1	34609	3	N	2346	2354	0	2	8	24
							96	4	2581	9							

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
01	0		48931	-0-	48931	296427	1164	1	41605	3	N	5521	5513	0	3	8	58
							89	4	6073	9							
02	0		40785	-0-	40785	337212	1034	1	34690	3	N	4523	4516	0	7	8	58
							86	4	4975	9							
03	379486	X	42274	-0-	-337212	-0-	1037	1	36147	3	N	4543	4542	0	7	8	52
							93	4	4997	9							
04	64560	X	36705	-0-	-27855	-0-	900	1	31687	3	N	3686	3698	0	5	8	35
							63	4	4055	9							
05	66712	X	39528	-0-	-27184	-0-	1054	1	34606	3	N	3448	3436	0	9	8	38
							75	4	3793	9							
06	64560	X	34524	-0-	-30036	-0-	956	1	30683	3	N	2548	2556	0	2	8	28
							82	4	2803	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	0		37539	-0-	37539	235730	892	1	31880	3	N	4270	4262	0	2	8	49
							70	4	4697	9							
02	0		30078	-0-	30078	265808	762	1	25581	3	N	3338	3336	0	5	8	46
							63	4	3672	9							
03	301556	X	35748	-0-	-265808	-0-	869	1	30278	3	N	4111	4101	0	6	8	50
							79	4	4522	9							
04	56790	X	33248	-0-	-23542	-0-	807	1	28386	3	N	3635	3642	0	5	8	38
							56	4	3999	9							
05	58683	X	35484	-0-	-23199	-0-	929	1	30449	3	N	3672	3656	0	10	8	44
							67	4	4039	9							
06	56790	X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	2	8	28
							75	4	2621	9							

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
01	0		41689	-0-	41689	253952	1005	1	35895	3	N	4283	4272	0	2	8	48
							78	4	4711	9							
02	0		35119	-0-	35119	289071	904	1	30378	3	N	3420	3416	0	5	8	47
							75	4	3762	9							
03	326388	X	37317	-0-	-289071	-0-	928	1	32342	3	N	3604	3603	0	5	8	43
							83	4	3964	9							
04	66930	X	30675	-0-	-36255	-0-	763	1	26872	3	N	2715	2727	0	4	8	27
							53	4	2987	9							
05	69161	X	32322	-0-	-36839	-0-	875	1	28708	3	N	2432	2425	0	6	8	28
							64	4	2675	9							
06	66930	X	28397	-0-	-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	1	8	21
							71	4	1956	9							

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
01	SHUT IN		38223	-0-	38223	307832	911	1	32566	3	N	4250	4250	0	2	8	48
							71	4	4675	9							
02	339933	X	32101	-0-	-307832	-0-	812	1	27250	3	N	3611	3604	0	6	8	49
							67	4	3972	9							
03	63023	X	40948	-0-	-22075	-0-	993	1	34608	3	N	4780	4764	0	7	8	58
							89	4	5258	9							
04	60990	X	36723	-0-	-24267	-0-	890	1	31326	3	N	4040	4053	0	5	8	40
							63	4	4444	9							
05	63023	X	27078	-0-	-35945	-0-	706	1	23172	3	N	2863	2862	0	8	8	33
							51	4	3149	9							
06	60990	X	26056	-0-	-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	1	8	24
							63	4	2334	9							

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
01	0	W	52876	-0-	52876	373422	1254	1	44828	3	N	6088	6083	0	3	8	66
							97	4	6697	9							
02	0	W	43365	-0-	43365	416787	1094	1	36775	3	N	4914	4908	0	8	8	64
							91	4	5405	9							
03	436218	X	19431	-0-	-416787	-0-	472	1	16433	3	N	2258	2293	0	3	8	26
							42	4	2484	9							
04	52200	X	7263	-0-	-44937	-0-	173	1	6067	3	N	918	937	0	1	8	6
							13	4	1010	9							
05	53940	X	36080	-0-	-17860	-0-	974	1	31979	3	N	2779	2749	0	7	8	29
							70	4	3057	9							
06	52200	X	31378	-0-	-20822	-0-	869	1	27868	3	N	2332	2335	0	2	8	24
							76	4	2565	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	0		62896	-0-	62896	190866	1454	1	51929	3	Y	8545	8534	0	5	8	93
							113	4	9400	9							
02	0		54114	-0-	54114	244980	1338	1	44971	3	Y	6995	6985	0	11	8	92
							110	4	7695	9							
03	0		54167	-0-	54167	299147	1302	1	45348	3	Y	6726	6729	0	10	8	79
							118	4	7399	9							
04	0		45228	-0-	45228	344375	1087	1	38253	3	Y	5284	5305	0	7	8	51
							76	4	5812	9							
*05	393065	X	48690	-0-	-344375	-0-	1257	1	41231	3	Y	5555	5529	0	15	8	62
							91	4	6111	9							
*06	48120	X	45013	-0-	-3107	-0-	1218	1	39074	3	Y	4196	4210	0	2	8	46
							105	4	4616	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
01	0		64303	-0-	64303	131686	1557	1	55639	3	Y	6351	6344	0	4	8	70
							121	4	6986	9							
02	0		51934	-0-	51934	183620	1350	1	45368	3	Y	4640	4640	0	7	8	63
							112	4	5104	9							
03	0		44765	-0-	44765	228385	1129	1	39352	3	Y	3803	3813	0	6	8	47
							101	4	4183	9							
04	0		32646	-0-	32646	261031	821	1	28859	3	Y	2645	2661	0	4	8	27
							56	4	2910	9							
*05	296134	X	35103	-0-	-261031	-0-	945	1	31047	3	Y	2765	2753	0	7	8	32
							69	4	3042	9							
*06	53670	X	29520	-0-	-24150	-0-	811	1	26024	3	Y	2376	2379	0	2	8	27
							71	4	2614	9							

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
01	0		58754	-0-	58754	117381	1454	1	51952	3	Y	4759	4746	0	3	8	54
							113	4	5235	9							
02	0		49093	-0-	49093	166474	1302	1	43706	3	Y	3615	3613	0	6	8	50
							108	4	3977	9							
03	0		43914	-0-	43914	210388	1129	1	39308	3	Y	3069	3076	0	5	8	38
							101	4	3376	9							
04	0		32443	-0-	32443	242831	830	1	29198	3	Y	2144	2156	0	3	8	23
							57	4	2358	9							
*05	272154	X	29323	-0-	-242831	-0-	794	1	26064	3	Y	2188	2179	0	6	8	26
							58	4	2407	9							
06	45450	X	29271	-0-	-16179	-0-	808	1	25930	3	Y	2238	2235	0	2	8	27
							71	4	2462	9							

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
01	0		72519	-0-	72519	155921	1753	1	62615	3	Y	7288	7287	0	4	8	83
							134	4	8017	9							
02	0		51045	-0-	51045	206966	1323	1	44429	3	Y	4712	4723	0	7	8	65
							110	4	5183	9							
03	0		49208	-0-	49208	256174	1253	1	43661	3	Y	3801	3812	0	6	8	48
							113	4	4181	9							
04	0		41529	-0-	41529	297703	1061	1	37358	3	Y	2762	2776	0	4	8	30
							72	4	3038	9							
*05	334959	X	37256	-0-	-297703	-0-	1019	1	33453	3	Y	2464	2457	0	6	8	31
							74	4	2710	9							
06	58710	X	27635	-0-	-31075	-0-	768	1	24675	3	Y	1932	1939	0	1	8	23
							67	4	2125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

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
*10	0		7698	-0-		7698	7698	97	1	5813	3	Y	1625	1572	0	39	8	14
								1788	9									
*11	0		65982	-0-		65982	73680	1263	1	48833	3	Y	14365	14234	0	3	8	142
								84	4	15802	9							
*12	0		62913	-0-		62913	136593	1265	1	47442	3	Y	12778	12786	0	17	8	117
								150	4	14056	9							
*01	0		62539	-0-		62539	199132	1362	1	48675	3	Y	11269	11256	0	6	8	124
								106	4	12396	9							
*02	0		49119	-0-		49119	248251	1145	1	38454	3	Y	8568	8566	0	13	8	113
								95	4	9425	9							
*03	0		40116	-0-		40116	288367	914	1	31832	3	Y	6625	6649	0	10	8	79
								82	4	7288	9							
*04	0		37437	-0-		37437	325804	857	1	30130	3	Y	5810	5824	0	8	8	57
								59	4	6391	9							
*05	367049	X	41245	-0-		-325804	-0-	1042	1	34188	3	Y	5400	5383	0	14	8	60
								75	4	5940	9							
06	51780	X	36374	-0-		-15406	-0-	959	1	30802	3	Y	4119	4132	0	2	8	45
								82	4	4531	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

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
*10	0		4703	-0-		4703	4703	63	1	3762	3	Y	798	754	0	36	8	8
								878	9									
*11	0		55322	-0-		55322	60025	1144	1	44173	3	Y	9026	8940	0	4	8	90
								76	4	9929	9							
*12	0		54650	-0-		54650	114675	1187	1	44512	3	Y	8011	8017	0	10	8	74
								139	4	8812	9							
*01	0		53395	-0-		53395	168070	1239	1	44271	3	Y	7080	7071	0	4	8	79
								97	4	7788	9							
*02	0		42045	-0-		42045	210115	1043	1	35060	3	Y	5324	5324	0	8	8	71
								86	4	5856	9							
*03	0		39348	-0-		39348	249463	940	1	32780	3	Y	5039	5041	0	8	8	61
								85	4	5543	9							
*04	0		37536	-0-		37536	286999	901	1	31726	3	Y	4405	4416	0	6	8	44
								63	4	4846	9							
*05	323107	X	36108	-0-		-286999	-0-	939	1	30811	3	Y	3899	3887	0	10	8	46
								69	4	4289	9							
06	42660	X	32255	-0-		-10405	-0-	866	1	27789	3	Y	3204	3210	0	2	8	38
								76	4	3524	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

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
*10	0		3313	-0-		3313	3313	44	1	2651	3	Y	562	518	0	39	8	5
								618	9									
*11	0		58435	-0-		58435	61748	1170	1	45197	3	Y	10899	10791	0	4	8	109
								79	4	11989	9							
*12	0		59798	-0-		59798	121546	1296	1	48633	3	Y	8833	8849	0	11	8	82
								153	4	9716	9							
*01	0		57079	-0-		57079	178625	1357	1	48519	3	Y	6453	6459	0	4	8	72
								105	4	7098	9							
*02	0		49502	-0-		49502	228127	1243	1	41719	3	Y	5852	5837	0	9	8	78
								103	4	6437	9							
*03	0		54700	-0-		54700	282827	1279	1	44587	3	Y	7926	7898	0	12	8	94
								115	4	8719	9							
*04	0		44192	-0-		44192	327019	1061	1	37357	3	Y	5184	5219	0	7	8	52
								72	4	5702	9							
*05	375990	X	48971	-0-		-327019	-0-	1264	1	41482	3	Y	5575	5548	0	15	8	64
								92	4	6133	9							
06	50100	X	47046	-0-		-3054	-0-	1245	1	39952	3	Y	5219	5221	0	3	8	59
								108	4	5741	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	0		31572	-0-	31572	271089	775	1	27691	3	N	2770	2771	0	2	8	31
							59	4	3047	9							
02	0		25584	-0-	25584	296673	661	1	22204	3	N	2422	2416	0	4	8	33
							55	4	2664	9							
03	324425	X	27752	-0-	-296673	-0-	689	1	24041	3	N	2692	2688	0	4	8	33
							61	4	2961	9							
04	41340	X	7776	-0-	-33564	-0-	189	1	6637	3	N	852	875	0	1	8	9
							13	4	937	9							
05	42718	X	22791	-0-	-19927	-0-	623	1	20419	3	N	1549	1537	0	4	8	17
							45	4	1704	9							
06	41340	X	NO RPT	-0-	-41340	-0-					N	NO RPT					17

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
01	0		80416	-0-	80416	160349	1981	1	70780	3	Y	6820	6807	0	4	8	76
							153	4	7502	9							
02	0		58079	-0-	58079	218428	1541	1	51754	3	Y	4234	4246	0	7	8	57
							127	4	4657	9							
03	0		53262	-0-	53262	271690	1363	1	47503	3	Y	3885	3888	0	6	8	48
							122	4	4274	9							
04	0		48688	-0-	48688	320378	1241	1	43661	3	Y	3363	3369	0	5	8	37
							87	4	3699	9							
*05	366162	X	45784	-0-	-320378	-0-	1264	1	41458	3	Y	2700	2696	0	7	8	34
							92	4	2970	9							
06	69120	X	37531	-0-	-31589	-0-	1080	1	34658	3	Y	1543	1556	0	1	8	20
							96	4	1697	9							

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
*11	0		12051	-0-	12051	12051	259	1	10021	3	Y	1594	1546	0	33	8	15
							18	4	1753	9							
*12	0		82932	-0-	82932	94983	1864	1	69380	3	Y	10425	10304	0	40	8	96
							220	4	11468	9							
*01	0		73258	-0-	73258	168241	1764	1	63035	3	Y	7566	7572	0	4	8	86
							136	4	8323	9							
*02	0		44902	-0-	44902	213143	1169	1	39235	3	Y	4000	4024	0	6	8	56
							98	4	4400	9							
*03	0		37037	-0-	37037	250180	927	1	32311	3	Y	3378	3385	0	5	8	44
							83	4	3716	9							
*04	0		27861	-0-	27861	278041	690	1	24314	3	Y	2552	2565	0	3	8	28
							50	4	2807	9							
*05	304077	X	26036	-0-	-278041	-0-	698	1	22909	3	Y	2162	2158	0	6	8	26
							51	4	2378	9							
06	69180	X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10205	-0-	10205	10205	230	1	8885	3	Y	975	926	0	40	8	9
							17	4	1073	9							
*12	0		70378	-0-	70378	80583	1610	1	59915	3	Y	7877	7757	0	58	8	71
							188	4	8665	9							
*01	0		81975	-0-	81975	162558	1966	1	70274	3	Y	8713	8684	0	5	8	95
							151	4	9584	9							
*02	0		75616	-0-	75616	238174	1928	1	64769	3	Y	7964	7943	0	12	8	104
							159	4	8760	9							
*03	0		79633	-0-	79633	317807	1951	1	67985	3	Y	8656	8645	0	13	8	102
							175	4	9522	9							
*04	0		70843	-0-	70843	388650	1735	1	61035	3	Y	7229	7251	0	10	8	70
							121	4	7952	9							
*05	463417	X	74767	-0-	-388650	-0-	1976	1	64828	3	Y	7110	7082	0	19	8	79
							142	4	7821	9							
06	69930	X	NO RPT	-0-	-69930	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	239	1	2568	3	Y	139	139	0			20
							153	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2447	3	Y	106	118	0			8
							117	9									
03	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	325	1	2416	3	Y	149	140	0			17
							164	9									
04	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	214	1	2425	3	Y	137	130	0			24
							151	9									
05	3211	X	2814	-0-	-397	-0-	210	1	2448	3	Y	142	149	0			17
							156	9									
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	202	1	2468	3	Y	130	132	0			15
							143	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	885	2	135	9	N	123	366	1			119
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	744	2	211	9	N	192	189	1			122
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1818	2	345	9	N	314	190	1			246
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-					246
05	3100	N	3165	-0-	65	65	2681	2	484	9	N	440	552	1			134
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1808	2	183	9	N	166	186	1			114

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1180	-0-	-2416	-0-	220	1	688	3	Y	157	193	0			21
							99	4	173	9							
02	3248	X	821	-0-	-2427	-0-	63	1	255	3	Y	441	409	0			53
							18	4	485	9							
03	3596	X	756	-0-	-2840	-0-	57	1	190	3	Y	430	420	0			63
							36	4	473	9							
04	2940	X	326	-0-	-2614	-0-	54	1	261	3	Y	5	67	0			1
							5	4	6	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					1
06	1140	X	184	-0-	-956	-0-	171	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	748	1	5988	3	Y	150	152	0			8
							99	4	165	9							
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	1075	1	8411	3	Y	419	393	0			34
							67	4	461	9							
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	563	1	6589	3	Y	162	191	0			5
							29	4	178	9							
04	5340	X	4519	-0-	-821	-0-	359	1	3829	3	Y	215	205	0			15
							94	4	237	9							
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	529	520	0			24
							27	4	582	9							
06	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	91	1	4670	3	Y	296	310	0			10
							18	4	326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	982	1	7864	3	Y	371	385	0			19
							148	4	408	9							
02	5040	X	3955	-0-	-1085	-0-	383	1	2992	3	Y	459	440	0			38
							75	4	505	9							
03	5580	X	3428	-0-	-2152	-0-	250	1	2920	3	Y	220	186	0			17
							16	4	242	9							
04	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	280	1	2988	3	Y	249	236	0			30
							76	4	274	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	362	364	0			28
							27	4	398	9							
*06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	91	1	4670	3	Y	291	298	0			21
							18	4	320	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

01	10850	X	7856	-0-	-2994	-0-	723	1	5791	3	Y	1054	1012	0			50
							183	4	1159	9							
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1098	1	8588	3	Y	177	209	0			18
							36	4	195	9							
03	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	885	1	10359	3	Y	319	309	0			8
							46	4	351	9							
04	10500	X	2000	-0-	-8500	-0-	158	1	1686	3	Y	104	105	0			7
							42	4	114	9							
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	313	1	5904	3	Y	19	25	0			1
							20	4	21	9							
06	10500	X	8207	-0-	-2293	-0-	155	1	7899	3	Y	112	109	0			4
							30	4	123	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

01	14260	X	7103	-0-	-7157	-0-	648	1	5189	3	Y	996	963	0			47
							170	4	1096	9							
02	12880	X	2226	-0-	-10654	-0-	204	1	1598	3	Y	332	349	0			30
							59	4	365	9							
03	14260	X	4589	-0-	-9671	-0-	3523	1	301	3	Y	664	650	0			17
							35	4	730	9							
04	13380	X	4644	-0-	-8736	-0-	373	1	3976	3	Y	182	186	0			13
							95	4	200	9							
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	489	1	9245	3	Y	11	23	0			1
							31	4	12	9							
*06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	171	1	8823	3	Y	101	98	0			4
							33	4	111	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

01	14B2 EXT		3584	-0-	3584	3584	302	4	3282	9	N	2984	2837	0			147
02	14B2 EXT		1739	-0-	1739	5323	197	1	1542	3	N	-0-	147	0			-0-
03	14B2 EXT		43542	-0-	43542	48865	1882	1	22013	3	N	17227	17212	0	15	8	-0-
							697	4	18950	9							
04	14B2 EXT		24027	-0-	24027	72892	1247	1	13304	3	N	8051	7922	0			129
							620	4	8856	9							
05	0	W	2720	-0-	2720	75612	37	1	707	3	N	1756	2249	0			78
							44	4	1932	9							
06	0	W	36593	-0-	36593	112205	486	1	25051	3	N	9965	9696	0			347
							94	4	10962	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	60883	-0-	60883	60883	2869	1	33554	3	N	21421	20167	0	1520	1	293
							897	4	23563	9							
04	14B2	EXT	41349	-0-	41349	102232	2148	1	22922	3	N	13830	13405	0			718
							1066	4	15213	9							
05	14B2	EXT	42939	-0-	42939	145171	1381	1	26095	3	N	13686	14048	0			356
							408	4	15055	9							
06	14B2	EXT	61527	-0-	61527	206698	864	1	44533	3	N	14512	14625	0			243
							167	4	15963	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	8393	-0-	8393	8393	158	1	2968	3	Y	4746	4582	0			164
							46	4	5221	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	212	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	145	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	288	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	161	1	397	3	Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	105	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	77	-0-	-287	-0-	36	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	70	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	98	1	243	3	Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	354	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	307	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	295	-0-	-480	-0-	102	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	388	-0-	-422	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	248	-0-	-465	-0-	71	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	84	1	133	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	541	1	739	3	N	-0-					14
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	328	1	369	3	N	-0-					14
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	3	N	-0-					14
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	165	1	164	3	N	-0-					14
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	3	N	-0-					14
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	332	1	527	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	480	1	656	3	N	-0-					458
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	353	1	397	3	N	-0-					458
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	-0-					458
04	1110	N	684	-0-	-426	-0-	344	1	340	3	N	-0-					458
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	324	1	800	3	N	-0-					458
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	N	-0-					42
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	255	1	287	3	N	-0-					42
03	558	N	217	-0-	-341	-0-	75	1	142	3	N	-0-					42
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	202	1	201	3	N	-0-					42
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	107	1	265	3	N	-0-					42
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-					42

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	230	1	315	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	151	1	372	3	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		47	-0-	47	140	20	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	155	X	15	-0-	-140	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	527	N	501	-0-	-26	-0-	212	1	289	3	N	-0-					99
02	420	N	32	-0-	-388	-0-	15	1	17	3	N	-0-					99
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	51	1	98	3	N	-0-					99
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	82	1	82	3	N	-0-					99
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	141	1	350	3	N	-0-					99
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	249	1	340	3	N	-0-					154
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	452	1	509	3	N	-0-					154
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	362	1	687	3	N	-0-					154
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	324	1	320	3	N	-0-					154
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	314	1	776	3	N	-0-					154
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	342	1	543	3	N	-0-					154

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

01	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	567	1	774	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	830	-0-	-1130	-0-	391	1	439	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	472	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	783	1	776	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	370	1	913	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	422	1	671	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	304	1	414	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	218	1	246	3	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	248	1	471	3	N	-0-					-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	202	1	200	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	207	1	511	3	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	191	1	303	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	53	1	101	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	961	1	1312	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	694	1	780	3	N	-0-			-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	747	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	676	1	669	3	N	-0-			-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	619	1	1530	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	649	1	1032	3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			855
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	176	1	198	3	N	-0-			855
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			855
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	259	1	256	3	N	-0-			855
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			855
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			82
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			82
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	N	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	758	1	1205	3	N	-0-			82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	269	1	367	3	N	26	50	1			121
							29	9									
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	292	1	328	3	N	21	46	1			96
							23	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	220	1	416	3	N	35	24	1			107
							39	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	319	1	316	3	N	11	24	1			94
							12	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	183	1	452	3	N	32	47	1			79
							35	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	234	1	371	3	N	36					115
							40	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	46	1	52	3	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	46	1	46	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	393	1	537	3	Y	112					235
							123	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	460	1	517	3	Y	35	174	1			96
							39	9									
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	289	1	548	3	Y	127	172	1			51
							140	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	592	1	586	3	Y	77					128
							85	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	335	1	828	3	Y	110					238
							121	9									
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	395	1	628	3	Y	17	164	1			91
							19	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

01	155	N	109	-0-	-46	-0-	46	1	63	3	N	-0-					114
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	-0-					114
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	775 N	620	-0-	-155	-0-	262	1	358	3	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	868 N	407	-0-	-461	-0-	192	1	215	3	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	365	1	692	3	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	846	1	837	3	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	590	1	1460	3	N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	993	1	1578	3	N	-0-				-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

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

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

01	0	W	15663	-0-	15663	75669	15062	2	601	9	N	546	534	1			164
02	19348		13077	-0-	-6271	69398	12629	2	448	9	N	407	356	1			215
03	69398		16166	-0-	-53232	16166	15660	2	506	9	N	460	525	1			150
04	15420		12308	-0-	-3112	13054	11963	2	345	9	N	314	354	1			110
05	15934		8964	-0-	-6970	6084	8795	2	169	9	N	154	177	1			87
06	15420		7901	-0-	-7519	-0-	7694	2	207	9	N	188	179	1			96

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

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017 - W/O TO 01-260477

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

01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15039	2	234	9	N	213	174	1			120
02	15204	X	13020	-0-	-2184	-0-	12810	2	210	9	N	191	180	1			131
03	16554	X	13917	-0-	-2637	-0-	13709	2	208	9	N	189	178	1			142
04	16020	X	13413	-0-	-2607	-0-	13213	2	200	9	N	182	178	1			146
05	16554	X	16195	-0-	-359	-0-	15928	2	267	9	N	243	178	1			211
*06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19134	2	294	9	N	267	357	1			121

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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	353	1	311	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	274	1	393	2	N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	360	1	233	2	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	316	1	204	2	N	-0-					-0-

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
01	2759	#	821	-0-	-1938	-0-	478	1	343	2	N	-0-					74
02	2492	#	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					74
03	2666	#	142	-0-	-2524	-0-	76	1	66	2	N	-0-					74
04	1740	#	784	-0-	-956	-0-	323	1	461	2	N	-0-					74
05	1767	#	1587	-0-	-180	-0-	964	1	623	2	N	-0-					74
*06	2763	R	2763	-0-	-0-	-0-	1679	1	1084	2	N	-0-					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	911	-0-	-81	-0-	817	3	94	9	N	85					189
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	898	3	102	9	N	93					282
03	1054	#	942	-0-	-112	-0-	866	3	76	9	N	69	169	1			182
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	945	3	99	9	N	90					272
*05	1116	#	905	-0-	-211	-0-	4	1	827	3	N	67	168	1			171
							74	9									
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					171

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	128	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2107	-0-	-637	-0-	55	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	153	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	128	1	2325	2	N	-0-					-0-
*06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	289	1	2474	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					1
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1	1	1			1
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					1
*05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

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

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	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
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	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
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

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

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/17

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2017 - PLUGGED 04/01/17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - P/A 04/05/17

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - P/A 03/17/17

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	121 21	1 9	1195	3	N	19					43
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	3	N	-0-					43
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1536	3	N	-0-					43
04	1290 N	433	-0-	-857	-0-	40	1	393	3	N	-0-					43
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	113	1	1238	3	N	-0-					43
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1346	3	N	-0-					43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 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
02	0		31611	-0-	31611	31611	1080 1185	1 9	29346	3	N	1077	1054	1	5	8	18
03	0		127342	-0-	127342	158953	3697 2892	1 9	120753	3	N	2629	2572	1			75
04	255297	X	96344	-0-	-158953	-0-	1680 1511	1 9	93153	3	N	1374	1400	1	1	8	48
05	191983	X	86347	-0-	-105636	-0-	2127 791	1 9	83429	3	N	719	687	1			80
06	185790	X	58763	-0-	-127027	-0-	1052 508	1 9	57203	3	N	462	490	1			52

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

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

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/2017

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

01	372	N	298	-0-	-74	-0-	126	1	172	3	N	-0-					77
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	94	1	106	3	N	33					110
							36	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	N	27	55	1			82
							30	9									
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	77	1	77	3	N	13					95
							14	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	N	14					109
							15	9									
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	68	1	108	3	N	11	54	1			66
							12	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	T. A.		1415	-0-	1415	1415	124	1	1291	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1142	-0-	1142	2557	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1443	-0-	1443	4000	70	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	4322	X	322	-0-	-4000	-0-	87	1	235	3	Y	-0-					-0-
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	166	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		429	-0-	429	429	37	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		491	-0-	491	920	47	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		653	-0-	653	1573	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	1708	X	135	-0-	-1573	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	82026	X	75524	-0-	-6502	-0-	587	1	73833	3	N	1004	932	1			295
							1104	9									
02	83245	X	83245	-0-	-0-	-0-	2926	1	79441	3	N	798	938	1			155
							878	9									
03	88511	X	88511	-0-	-0-	-0-	2603	1	85025	3	N	803	746	1			212
							883	9									
04	81120	X	81120	-0-	-0-	-0-	1420	1	78742	3	N	871	753	1			330
							958	9									
*05	80027	X	80027	-0-	-0-	-0-	1964	1	77019	3	N	949	1104	1	1	8	174
							1044	9									
06	79380	X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1			215
							855	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	58	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

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

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

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

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

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

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

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

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

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

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

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

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

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

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

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

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

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

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

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

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

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

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

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

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

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

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

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

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2017 - P/A 01/08/17

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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	N	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
05	744	N	283	-0-	-461	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	690	N	188	-0-	-502	-0-	13	1	175	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

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

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					318
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					416
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					490
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					557
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					643
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					65
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					65
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					65
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					65
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	77	S	77	-0-	-0-	-0-	77	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-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	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 WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					52
02	1344	X	1094	-0-	-250	-0-	1094	2			N	-0-					52
03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					52
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					52
05	1922	X	837	-0-	-1085	-0-	837	2			N	-0-					52
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					52

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	137	1	717	3	N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					-0-
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	465	X	273	-0-	-192	-0-	46	1	227	3	N	-0-					-0-
02	532	X	293	-0-	-239	-0-	47	1	246	3	N	-0-					-0-
03	589	X	348	-0-	-241	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
04	390	X	301	-0-	-89	-0-	45	1	256	3	N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-			-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-			-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	126	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	99	1	517	3	Y	-0-			-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	88	1	570	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	Y	-0-			-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	-0-			-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	84	1	415	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	-0-			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	3	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	177	1	930	3	N	-0-			-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	311	1	1102	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	341	-0-	-1219	-0-	138	1	203	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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 #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	121	1	596	3	N	-0-			-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	107	1	559	3	N	-0-			-0-
03	713	X	544	-0-	-169	-0-	124	1	420	3	N	-0-			-0-
04	780	X	61	-0-	-719	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1206	-0-	-592	-0-	204	1	1002	3	N	-0-			-0-
02	1624	X	737	-0-	-887	-0-	118	1	619	3	N	-0-			-0-
03	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	41	1	1289	3	N	-0-			-0-
*04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1136	1	1289	3	N	-0-			-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	N	-0-			-0-
02	756	X	431	-0-	-325	-0-	69	1	362	3	N	-0-			-0-
03	837	X	617	-0-	-220	-0-	66	1	551	3	N	-0-			-0-
04	780	X	640	-0-	-140	-0-	43	1	597	3	N	-0-			-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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
01	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	242	1	1188	3	N	-0-			-0-
02	1428	X	1211	-0-	-217	-0-	194	1	1017	3	N	-0-			-0-
03	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	34	1	1170	3	N	-0-			-0-
04	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	38	1	1094	3	N	-0-			-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
01	899	X	736	-0-	-163	-0-	118	1	618	3	N	-0-			-0-
02	756	X	482	-0-	-274	-0-	77	1	405	3	N	-0-			-0-
03	775	X	429	-0-	-346	-0-	216	1	213	3	N	-0-			-0-
04	750	X	420	-0-	-330	-0-	226	1	194	3	N	-0-			-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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
01	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	262	1	1374	3	N	-0-			-0-
02	1652	X	961	-0-	-691	-0-	154	1	807	3	N	-0-			-0-
03	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	274	1	771	3	N	-0-			-0-
04	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	111	1	1097	3	N	-0-			-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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
01	868	X	552	-0-	-316	-0-	93	1	459	3	N	-0-			-0-
02	728	X	427	-0-	-301	-0-	68	1	359	3	N	-0-			-0-
03	775	X	448	-0-	-327	-0-	5	1	443	3	N	-0-			-0-
*04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	461	1	453	3	N	-0-			-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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 #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1807	-0-	-84	-0-	305	1	1502	3	N	-0-			-0-
02	1708	X	1061	-0-	-647	-0-	170	1	891	3	N	-0-			-0-
03	1891	X	1163	-0-	-728	-0-	293	1	870	3	N	-0-			-0-
04	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	3	N	-0-			-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-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
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	132	1	649	3	N	-0-			-0-
02	1008	X	628	-0-	-380	-0-	100	1	528	3	N	-0-			-0-
03	1116	X	658	-0-	-458	-0-	62	1	596	3	N	-0-			-0-
*04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	856	1	720	3	N	-0-			-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	397	-0-	-130	-0-	67	1	330	3	N	-0-			-0-
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	42	1	221	3	N	-0-			-0-
03	465	X	312	-0-	-153	-0-	148	1	164	3	N	-0-			-0-
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	134	1	164	3	N	-0-			-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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
01	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	182	1	897	3	N	-0-			-0-
02	1288	X	1025	-0-	-263	-0-	164	1	861	3	N	-0-			-0-
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	357	1	887	3	N	-0-			-0-
04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	302	1	887	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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
01	744	X	679	-0-	-65	-0-	115	1	564	3	N	-0-			-0-
02	672	X	516	-0-	-156	-0-	83	1	433	3	N	-0-			-0-
03	744	X	730	-0-	-14	-0-	162	1	568	3	N	-0-			-0-
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	134	1	568	3	N	-0-			-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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
01	589	X	548	-0-	-41	-0-	93	1	455	3	N	-0-			-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	391	1	2053	3	N	-0-			-0-
*03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1574	3	N	-0-			-0-
*04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	326	1	1024	3	N	-0-			-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
01	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	164	1	806	3	N	-0-			-0-
02	1904	X	584	-0-	-1320	-0-	93	1	491	3	N	-0-			-0-
03	1271	X	528	-0-	-743	-0-	92	1	436	3	N	-0-			-0-
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	1845	1	1448	3	N	-0-			-0-
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	155	1	761	3	N	-0-			-0-
02	840	X	760	-0-	-80	-0-	122	1	638	3	N	-0-			-0-
03	930	X	834	-0-	-96	-0-	116	1	718	3	N	-0-			-0-
04	900	X	466	-0-	-434	-0-	252	1	214	3	N	-0-			-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	98	1	482	3	N	-0-			-0-
02	700	X	627	-0-	-73	-0-	100	1	527	3	N	-0-			-0-
03	1085	X	544	-0-	-541	-0-	117	1	427	3	N	-0-			-0-
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	112	1	437	3	N	-0-			-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	311	1	1528	3	N	-0-			-0-
02	1708	X	1420	-0-	-288	-0-	227	1	1193	3	N	-0-			-0-
03	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	108	1	1514	3	N	-0-			-0-
04	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	379	1	757	3	N	-0-			-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	3	N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360	X	246	-0-	-114	-0-	39	1	207	3	N	-0-			-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	N	-0-			-0-
02	476	X	411	-0-	-65	-0-	66	1	345	3	N	-0-			-0-
03	496	X	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	N	-0-			-0-
04	510	X	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
01	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	282	1	1389	3	N	-0-			-0-
02	1540	X	1373	-0-	-167	-0-	220	1	1153	3	N	-0-			-0-
03	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	29	1	1315	3	N	-0-			-0-
04	1620	X	1425	-0-	-195	-0-	52	1	1373	3	N	-0-			-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	859	3	N	-0-			-0-
02	924	X	797	-0-	-127	-0-	128	1	669	3	N	-0-			-0-
03	1023	X	863	-0-	-160	-0-	1	1	862	3	N	-0-			-0-
04	990	X	788	-0-	-202	-0-	77	1	711	3	N	-0-			-0-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-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 #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1523	3	N	-0-			-0-
02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	230	1	1207	3	N	-0-			-0-
03	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	168	1	1517	3	N	-0-			-0-
04	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	99	1	1517	3	N	-0-			-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	83	1	436	3	N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	274	3	N	-0-			-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	393	1	613	3	N	-0-			-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	382	1	394	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	165	1	813	3	N	-0-			-0-
02	1120	X	761	-0-	-359	-0-	122	1	639	3	N	-0-			-0-
03	1240	X	965	-0-	-275	-0-	151	1	814	3	N	-0-			-0-
*04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	779	1	815	3	N	-0-			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	227	1	1119	3	N	-0-			-0-
02	1652	X	1507	-0-	-145	-0-	241	1	1266	3	N	-0-			-0-
*03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	711	1	1116	3	N	-0-			-0-
*04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	634	1	1116	3	N	-0-			-0-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	348	1	1713	3	N	-0-			-0-
02	1988	X	1704	-0-	-284	-0-	273	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	280	1	1719	3	N	-0-			-0-
04	2010	X	1865	-0-	-145	-0-	146	1	1719	3	N	-0-			-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060		7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7988		7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	8060		7865	-0-	-195	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	7988		7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8060		7603	-0-	-457	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*06	7800		6650	-0-	-1150	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	589	X	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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

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

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	10	1			33
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					33
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10					43
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					43
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	18	-0-	-75	-0-	10	2	8	9	N	7	7	1			131
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					131
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					131
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					131
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					131

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

01	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	662	-0-	-374	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	601	-0-	-422	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					30
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	429	2			N	-0-	28	1			2
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					2
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					2
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			2
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

01	1798	X	1644	-0-	-154	-0-	307	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1651	-0-	-729	-0-	278	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1591	-0-	-959	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1746	-0-	-393	-0-	20	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	104	1	452	2	N	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	42	1	210	2	N	-0-					-0-
03	961	N	144	-0-	-817	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	344	2	N	-0-					7
02	476	N	199	-0-	-277	-0-	34	1	165	2	N	-0-					7
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					7
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	322	2	13	9	N	12	19	1			-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4005	X	3253	-0-	-752	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-					-0-
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7350	X	6771	-0-	-579	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
*05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	44	2	100	9	N	91	94	1			7
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					7
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
*05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	112	2	21	9	N	19					26
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	45	2	54	9	N	49	60	1			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

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

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

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

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

01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1215	-0-	-73	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
*06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2387	-0-	-301	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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 #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	247	-0-	-2609	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
*06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	477	-0-	-423	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	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
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	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
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	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
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	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 #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

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
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			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
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	876	-0-	-1139	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	831	-0-	-1059	-0-	831	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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	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
01	434	#	173	-0-	-261	-0-	160	2	13	9	N	12					171
02	532	#	136	-0-	-396	-0-	130	2	6	9	N	5					176
03	589	#	231	-0-	-358	-0-	220	2	11	9	N	10					186
04	570	#	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					186
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					186
*06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	172	1			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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	358	S	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	196	S	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	S	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	360	S	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*06	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	N	9					157
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15					172
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					172
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1349	2	29	9	N	26	143	1			55
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25					80
06	1350	X	985	-0-	-365	-0-	985	2			N	-0-					80

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1070	-0-	-302	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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

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
01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9340	2	24	9	N	22					39
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8574	2	13	9	N	12					51
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-	51	1			-0-
04	9060	X	8962	-0-	-98	-0-	8952	2	10	9	N	9					9
05	9517	X	9352	-0-	-165	-0-	9338	2	14	9	N	13					22
06	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1			12

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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					2
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					2
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46505	2	50	9	N	45					105
02	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	41136	2	39	9	N	35					140
03	44702	X	44679	-0-	-23	-0-	44642	2	37	9	N	34	63	1			111
04	43500	X	42022	-0-	-1478	-0-	41988	2	34	9	N	31					142
05	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	44929	2	23	9	N	21					163
06	43500	X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110	1			72

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4753	2			N	-0-					7
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4328	2	11	9	N	10					17
03	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4753	2	36	9	N	33	18	1			32
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4401	2	23	9	N	21					53
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9					62
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40	1			26

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13306	2	25	9	N	23					41
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11204	2	13	9	N	12					53
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-	53	1			-0-
04	12900	X	11490	-0-	-1410	-0-	11479	2	11	9	N	10					10
05	13330	X	11730	-0-	-1600	-0-	11717	2	13	9	N	12					22
06	12900	X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19	1			13

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
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					2
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					2
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	868	X	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					67
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					67
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					67
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					67
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					67
06	7950	X	3156	-0-	-4794	-0-	3156	2			N	-0-					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8923	3	26	9	N	24					127
02	10444	X	9852	-0-	-592	-0-	9852	3			N	-0-					127
03	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	3			N	-0-					127
04	10920	X	4007	-0-	-6913	-0-	4004	3	3	9	N	3					130
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11467	3	11	9	N	10					140
06	10560	X	9464	-0-	-1096	-0-	9424	3	40	9	N	36	155	1			21

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	803	-0-	-437	-0-	803	2			Y	-0-					42
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					42
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			Y	-0-					42
04	780	N	208	-0-	-572	-0-	208	2			Y	-0-					42
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			Y	-0-					42
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7176	-0-	-543	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5645	-0-	-1551	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7123	-0-	-677	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6416	-0-	-1644	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

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

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	174	1	1347	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	Y	7					16
							8	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
04	1230	N	853	-0-	-377	-0-	104	1	747	2	Y	2					10
							2	9									
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	119	1	848	2	Y	-0-					10
06	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	121	1	886	2	Y	2	7	1			5
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	4					10
							4	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	96	1	735	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	2					7
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					7
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

01	899	N	822	-0-	-77	-0-	94	1	728	2	N	-0-	9	1			19
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	87	1	690	2	N	-0-					19
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	93	1	708	2	N	-0-					19
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	81	1	583	2	N	-0-					19
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	100	1	718	2	N	-0-					19
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	92	1	672	2	N	-0-	5	1			14

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	308	1	2382	2	N	-0-					35
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	309	1	2444	2	N	-0-					35
03	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	335	1	2565	2	N	-0-					35
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	348	1	2505	2	N	-0-					35
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	386	1	2762	2	N	-0-					35
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	355	1	2606	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

01	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	244	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1777	-0-	-519	-0-	200	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	210	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	205	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	256	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	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
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-	2	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	1					2
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	58	34	1			26
							64	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	49					75
							54	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	N	2					77
							2	9									
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	58	80	1			55
							64	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	696	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	132	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					7
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	2	N	-0-					7
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	-0-					7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1307	2	N	-0-					7
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	N	-0-					7
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	129	1	945	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

01	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

01	6293	X	1375	-0-	-4918	-0-	158	1	1217	2	N	-0-					24
02	5516	X	3918	-0-	-1598	-0-	440	1	3478	2	N	-0-					24
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	926	1	7088	2	N	-0-					24
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	662	1	4758	2	N	-0-					24
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	757	1	5413	2	N	-0-					24
06	7140	X	4530	-0-	-2610	-0-	544	1	3986	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					3
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					3
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	-0-					3
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	25	1	183	2	N	-0-					3
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					3
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	-0-					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	148	1	1147	2	N	6	17	1			12
							7	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1021	2	N	8					20
							9	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	2	N	3	13	1			10
							3	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1339	2	N	2					12
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	201	1	1435	2	N	-0-					12
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	3	9	1			6
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

01	682	N	492	-0-	-190	-0-	56	1	433	2	N	3	9	1			7
							3	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	4					11
							4	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	1	7	1			5
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	N	2					7
							2	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	2	N	-0-					7
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	134	1	985	2	N	1	5	1			3
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

01	868	N	496	-0-	-372	-0-	56	1	433	2	N	6	19	1			13
							7	9									
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	34	1	268	2	N	11					24
							12	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	2	15	1			11
							2	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	53	1	380	2	N	3					14
							3	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	-0-					14
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	94	1	688	2	N	3	10	1			7
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	420	1	3250	2	N	13	39	1			28
							14	9									
02	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	394	1	3110	2	N	22					50
							24	9									
03	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	435	1	3329	2	N	5	31	1			24
							6	9									
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	402	1	2888	2	N	5					29
							6	9									
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	478	1	3420	2	N	-0-					29
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	440	1	3228	2	N	5	20	1			14
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

01	837	N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	110	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	96	1	703	2	N	-0-					-0-

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
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	152	1	1172	2	N	-0-					30
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-					30
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	N	-0-					30
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	137	1	985	2	N	-0-					30
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	194	1	1391	2	N	-0-					30
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					30

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	110	1	847	2	N	4	12	1			9
							4	9									
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	86	1	680	2	N	5					14
							6	9									
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	68	1	524	2	N	2	9	1			7
							2	9									
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	58	1	416	2	N	2					9
							2	9									
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	66	1	474	2	N	-0-					9
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	N	1	6	1			4
							1	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
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	63	1	486	2	N	7	20	1			14
							8	9									
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	60	1	477	2	N	13					27
							14	9									
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	465	2	N	3	17	1			13
							3	9									
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	59	1	423	2	N	2					15
							2	9									
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	67	1	476	2	N	-0-					15
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	2	10	1			7
							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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	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
01	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	303	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	334	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	341	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	378	1	2703	2	N	-0-					-0-
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	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
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	300	2	Y	23	14	1			14
							25	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	Y	15					29
							17	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	6	17	1			18
							7	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	3	9	1			12
							3	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	1					5
							1	9									

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
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1937	2	N	6	23	1			16
							7	9									
02	2800	N	3021	-0-	221	221	337	1	2663	2	N	19					35
							21	9									
03	3100	N	3060	-0-	-40	181	353	1	2703	2	N	4	22	1			17
							4	9									
04	2330	N	2149	-0-	-181	-0-	262	1	1885	2	N	2					19
							2	9									
05	2914	X	1229	-0-	-1685	-0-	151	1	1078	2	N	-0-					19
06	2820	X	968	-0-	-1852	-0-	116	1	849	2	N	3	13	1			9
							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
01	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	265	1	2505	2	Y	23	28	1			29
							25	9									
02	2660	X	918	-0-	-1742	-0-	101	1	800	2	Y	15					44
							17	9									
03	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	305	1	2332	2	Y	21	31	1			34
							23	9									
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	313	1	2252	2	Y	32	27	1			39
							35	9									
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	331	1	2366	2	Y	11	37	1			13
							12	9									
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2456	2	Y	13					26
							14	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
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	387	1	2990	2	Y	23	40	1			41
							25	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	356	1	2810	2	Y	14					55
							15	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	390	1	2984	2	Y	16	34	1			37
							18	9									
04	3390	X	2972	-0-	-418	-0-	358	1	2575	2	Y	35	30	1			42
							39	9									
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	423	1	3026	2	Y	1	29	1			14
							1	9									
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	367	1	2688	2	Y	13					27
							14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	265	1	2050	2	Y	33	39	1			50
							36	9									
02	5992	X	2249	-0-	-3743	-0-	252	1	1990	2	Y	6					56
							7	9									
03	6634	X	3577	-0-	-3057	-0-	411	1	3147	2	Y	17	35	1			38
							19	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	934	1	6717	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	698	1	4991	2	Y	-0-	37	1			17
06	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	406	1	2975	2	Y	1					18
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5908	-0-	-1253	-0-	674	1	5209	2	Y	23	24	1			24
							25	9									
02	6328	X	5486	-0-	-842	-0-	615	1	4856	2	Y	14					38
							15	9									
03	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	666	1	5099	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
04	5730	X	5556	-0-	-174	-0-	669	1	4813	2	Y	67	43	1			62
							74	9									
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	780	1	5579	2	Y	1	43	1			20
							1	9									
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	710	1	5204	2	Y	19					39
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	446	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	445	1	3511	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	551	1	4215	2	N	15	7	1			8
							17	9									
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	513	1	3686	2	N	33	17	1			24
							36	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	570	1	4079	2	N	1	17	1			8
							1	9									
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	422	1	3092	2	N	13					21
							14	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8295	3	63	9	Y	57	27	1			36
02	4032	X	3705	-0-	-327	-0-	3642	3	63	9	Y	57	60	1			33
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-	33	1			-0-
04	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	4537	3	113	9	Y	103	68	1			35
05	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4561	3	75	9	Y	68	69	1			34
06	5010	X	4484	-0-	-526	-0-	4418	3	66	9	Y	60	68	1			26

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6792	3	52	9	Y	47	49	1			66
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2734	3	46	9	Y	42	70	1			38
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-	38	1			-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3439	3	87	9	Y	79	52	1			27
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3408	3	56	9	Y	51	52	1			26
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3348	3	51	9	Y	46	52	1			20

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2773	3	21	9	Y	19	9	1			12
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1482	3	26	9	Y	24	23	1			13
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1523	3	39	9	Y	35	23	1			12
05	2790	X	1544	-0-	-1246	-0-	1520	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1492	3	23	9	Y	21	23	1			9

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	5	1			7
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	596	3	10	9	Y	9	10	1			6
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1500	N	886	-0-	-614	-0-	864	3	22	9	Y	20	13	1			7
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12	13	1			5

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 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
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	3	17	9	Y	15	7	1			10
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	793	3	13	9	Y	12	14	1			8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1290	N	686	-0-	-604	-0-	669	3	17	9	Y	15	10	1			5
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	539	3	8	9	Y	7	9	1			3

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15633	3	118	9	Y	107	51	1			69
02	7336	X	7159	-0-	-177	-0-	7038	3	121	9	Y	110	116	1			63
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			Y	-0-	63	1			-0-
04	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	7622	3	191	9	Y	174	115	1			59
05	9672	X	7099	-0-	-2573	-0-	6983	3	116	9	Y	105	110	1			54
06	9360	X	7217	-0-	-2143	-0-	7110	3	107	9	Y	97	109	1			42

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	2	1			2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11682	3	88	9	Y	80	38	1			51
02	6608	X	5046	-0-	-1562	-0-	4961	3	85	9	Y	77	83	1			45
03	7316	X	6328	-0-	-988	-0-	6328	3			Y	-0-	45	1			-0-
04	7620	X	6478	-0-	-1142	-0-	6320	3	158	9	Y	144	95	1			49
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	6877	3	113	9	Y	103	102	1			50
06	7620	X	6998	-0-	-622	-0-	6895	3	103	9	Y	94	104	1			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2477	-0-	-1553	-0-	1732	3	745	9	N	677	10	0	697	1	305
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1214	3	304	9	N	276	3	0	2	8	576
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2057	3	820	9	N	745	1	0	891	1	426
													3	8			
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1722	3	618	9	N	562	6	0	735	1	245
													2	8			
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2316	3	625	9	N	568	5	0	535	1	272
													1	8			
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2120	3	758	9	N	689	5	0	361	1	591
													4	8			

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	251	360	1			151
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	4	163	9	N	148	2	8			297
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	188	4	483	9	N	439	178	1	2	8	556
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	4	363	9	N	330	739	1	2	8	145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	334	1	1	8	243
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	369	373	1	2	8	237

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	541	525	1			320
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1151	3	583	9	N	530	5	0	356	1	488
													1	8			
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1404	3	408	9	N	371	553	1			306
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	957	3	585	9	N	532	73	0	365	1	400
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	920	3	558	9	N	507	70	0	641	1	196
06	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	775	3	623	9	N	566	87	0	351	1	324

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	160	1	2691	3	N	502	11	0	358	1	240
							24	4	552	9							
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	280	1	2435	3	N	550	9	0	513	1	267
							605	9					1	8			
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	310	1	1493	3	N	368	357	1	1	8	277
							8	4	405	9							
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1206	3	N	432	5	0	539	1	165
							475	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	3	N	413	3	0	356	1	219
							454	9									
06	3570	X	2191	-0-	-1379	-0-	290	1	1415	3	N	442	3	0	349	1	307
							486	9					2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	310	1	2182	3	N	531	4	0	541	1	332
							584	9									
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	3	N	420	3	0	358	1	390
							462	9					1	8			
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1628	3	725	9	N	659	361	1	2	8	686
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	453	3	0	921	1	215
							498	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2622	3	557	9	N	506	2	0	532	1	187
06	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	190	1	520	9	N	473	364	1	1	8	295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	22244	-0-	-5749	-0-	21883	3	9	4	N	320	30	0	374	1	311
							352	9					4	8			
02	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19159	3	285	9	N	259	14	0	370	1	185
													1	8			
03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20417	3	3	4	N	253	1	0	179	1	257
							278	9					1	8			
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18706	3	261	9	N	237	16	0	177	1	300
													1	8			
05	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18584	3	243	9	N	221	10	0	356	1	155
06	21540	X	15323	-0-	-6217	-0-	15124	3	1	4	N	180	6	0	4	8	325
							198	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

01	1240	X	440	-0-	-800	-0-	200	1	240	9	N	218	358	1			358
02	1008	X	620	-0-	-388	-0-	59	1	334	3	N	206	1	0	179	1	384
							227	9									
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	348	1	0	358	1	373
							383	9									
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	285	15	0	369	1	274
							314	9									
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	290	1	267	3	N	249	1	0	177	1	345
							274	9									
*06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1519	3	N	104	6	0	194	1	249
							114	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

01	651	X	334	-0-	-317	-0-	111	3	223	9	N	203	11	0	452	1	82
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	453	3	31	4	N	183	3	0			262
							201	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	3	60	4	N	190	1	0	177	1	274
							209	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	497	3	35	4	N	407	6	0	555	1	120
							448	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	695	3	55	4	N	191	6	0	177	1	128
							210	9									
06	1020	X	585	-0-	-435	-0-	389	3	38	4	N	144	4	0			268
							158	9									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13873	3	145	9	N	132	47	0	2	8	159
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12383	3	118	9	N	107	24	0	185	1	57
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13282	3	88	9	N	80	3	0	1	8	133
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12449	3	112	9	N	102	32	0	1	8	202
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11605	3	36	4	N	80	20	0	177	1	85
							88	9									
*06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12689	3	180	4	N	87	19	0	1	8	152
							96	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	30	1	1332	3	N	391	10	0	542	1	104
							430	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	278	5	0			377
							306	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	310	1	876	3	N	240	360	1			257
							264	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	14	1	0			270
							15	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					270
06	1740	X	639	-0-	-1101	-0-	528	3	42	4	N	63	186	1			147
							69	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10713	-0-	-1439	-0-	10453	3	260	9	N	236	2	0	370	1	184
													7	8			
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9274	3	223	9	N	203	1	0	196	1	190
03	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10290	3	241	9	N	219	177	1			232
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9595	3	231	9	N	210	6	0	175	1	261
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9854	3	220	9	N	200	3	0	194	1	264
06	10380	X	9646	-0-	-734	-0-	9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	876	-0-	-147	-0-	280	1	596	9	N	542	356	1			268
02	756	X	298	-0-	-458	-0-	5	1	293	9	N	266	172	1	1	8	361
03	527	X	366	-0-	-161	-0-	26	1	340	9	N	309	188	1	2	8	480
04	840	X	821	-0-	-19	-0-	155	1	666	9	N	605	745	1			340
05	868	X	776	-0-	-92	-0-	310	1	466	9	N	424	347	1			417
06	840	X	708	-0-	-132	-0-	300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4701	-0-	-2584	-0-	3898	3	234	4	N	517	29	0	340	1	588
							569	9									
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3489	3	210	4	N	459	17	0	538	1	492
							505	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3882	3	236	4	N	542	2	0	177	1	855
							596	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3511	3	240	4	N	442	23	0	705	1	569
							486	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3748	3	218	4	N	475	17	0	535	1	492
							523	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	3502	3	160	4	N	416	353	1			555
							458	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	754	1045	1			419
02	2912	X	479	-0-	-2433	-0-	19	1	460	9	N	418	339	1	1	8	497
03	2945	X	453	-0-	-2492	-0-	31	1	422	9	N	384	1	8			880
04	870	X	697	-0-	-173	-0-	165	1	532	9	N	484	893	1			471
05	899	X	777	-0-	-122	-0-	300	1	477	9	N	434	712	1			193
*06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	280	1	312	9	N	284	186	1	1	8	290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10032	3	178	9	N	162	8	0	181	1	227
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8567	3	134	9	N	122	4	0	172	1	172
													1	8			
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9783	3	139	9	N	126	1	0	1	8	296
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	N	38	2	0	195	1	135
													2	8			
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9841	3	132	9	N	120	3	0	177	1	75
06	9870	X	8406	-0-	-1464	-0-	8283	3	123	9	N	112	2	0	2	8	183

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
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5630	3	240	9	N	218	15	0	359	1	386
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4772	3	229	9	N	208	8	0	178	1	407
													1	8			
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5353	3	223	9	N	203	1	0	180	1	429
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4984	3	193	9	N	175	11	0	191	1	402
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5193	3	213	9	N	194	8	0	355	1	233
06	5670	X	5157	-0-	-513	-0-	4985	3	172	9	N	156	8	0	1	8	380

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2470	-0-	-1064	-0-	1711	3	759	9	N	690	7	0	545	1	595
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2179	3	1200	9	N	1091	8	0	1050	1	628
03	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	1582	3	641	9	N	583	1	0	533	1	677
04	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	1111	3	953	9	N	866	18	0	912	1	613
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2174	3	901	9	N	819	6	0	1203	1	223
06	3630	X	1601	-0-	-2029	-0-	300	1	706	3	N	541	14	0	371	1	379
							595	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4484	3	869	9	N	790	5	0	885	1	452
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4091	3	262	9	N	238	3	0	175	1	512
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5144	3	5	4	N	676	712	1			476
							744	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4340	3	84	4	N	580	4	0	767	1	285
							638	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	4948	3	600	9	N	545	2	0	531	1	297
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	713	1	80

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	46	518	1	2	8	151
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	107	3	197	9	N	179	5	0	166	1	159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6797	3	814	9	N	740	724	1			175
*06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	2	8	533

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	667	-0-	-8416	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	10	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2203	3	583	9	N	530	6	0	1174	1	121
02	3416	X	2275	-0-	-1141	-0-	1794	3	481	9	N	437	330	1	2	8	226
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1232	3	499	9	N	454	365	1			315
04	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	1800	3	619	9	N	563	1	0	735	1	142
05	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2341	3	420	9	N	382	166	1			358
*06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8	415

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1200	-0-	-2303	-0-	891	3	309	9	N	281	25	0	480	1	192
													1	8			
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1140	3	486	9	N	442	180	1	2	8	452
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	710	3	330	9	N	300	347	1	1	8	404
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	559	3	325	9	N	295	337	1	1	8	361
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	707	3	251	9	N	228	362	1			227
06	1740	X	1377	-0-	-363	-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8			529

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	19252	-0-	-9485	-0-	18934	3	318	9	Y	289	12	0	443	1	180
02	DLQ G-10		18144	-0-	18144	18144	17759	3	140	4	Y	223	8	0			395
							245	9									
03	DLQ G-10		23449	-0-	23449	41593	22935	3	117	4	Y	361	1	0	613	1	142
							397	9									
04	DLQ G-10		22455	-0-	22455	64048	21917	3	90	4	Y	407	11	0	254	1	284
							448	9									
05	85903	X	21855	-0-	-64048	-0-	21277	3	87	4	Y	446	4	0	514	1	212
							491	9									
*06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1	239
							690	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	20243	-0-	-8959	-0-	19924	3	319	9	Y	290	13	0	443	1	180
02	DLQ G-10		26757	-0-	26757	26757	26302	3	190	4	Y	241	11	0			410
							265	9									
03	DLQ G-10		27155	-0-	27155	53912	26564	3	155	4	Y	396	1	0	649	1	156
							436	9									
04	DLQ G-10		24788	-0-	24788	78700	24189	3	150	4	Y	408	11	0	269	1	284
							449	9									
05	104690	X	25990	-0-	-78700	-0-	25265	3	155	4	Y	518	8	0	549	1	245
							570	9									
*06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24008	3	150	4	Y	630	6	0	630	1	239
							693	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6479	-0-	-1953	-0-	5683	3	796	9	N	724	4	0	1642	1	110
													5	8			
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	4997	3	755	9	N	686	371	1	1	8	424
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4175	3	542	9	N	493	539	1	2	8	376
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5360	3	824	9	N	749	3	0	748	1	373
													1	8			
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	6534	3	847	9	N	770	878	1			265
*06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	5733	3	1002	9	N	911	610	1	3	8	563

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	664	1	7693	3	Y	827	14	0	875	1	226
							910	9									
02	6916	X	6212	-0-	-704	-0-	560	1	4944	3	Y	644	5	0	484	1	381
							708	9									
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	725	1	6378	3	Y	507	1	0	685	1	202
							558	9									
04	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	635	1	7301	3	Y	905	10	0	906	1	191
							996	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	607	1	7430	3	Y	661	21	0	596	1	235
							727	9									
*06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	575	1	6770	3	Y	638	22	0	526	1	323
							702	9					2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

01	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	575	3	368	4	Y	577	1	0	520	1	598
							635	9									
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	1669	3	102	4	Y	709	1	0	380	1	926
							780	9									
03	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6132	2509	3	6	4	Y	969	1151	1			744
							1066	9									
04	DLQ G-10		1851	-0-	1851	7983	1385	3	466	9	Y	424	2	0	915	1	251
05	2500	N	2499	-0-	-1	7982	1797	3	702	9	Y	638	1	0	685	1	203
*06	9540	X	1558	-0-	-7982	-0-	98	1	1402	3	Y	43	223	1			23
							11	4	47	9							

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

01	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	300	1	1684	3	N	461	5	0	656	1	239
							507	9									
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	270	1	1746	3	N	617	1	0	377	1	477
							8	4	679	9			1	8			
03	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	310	1	1689	3	N	483	553	1			407
							531	9									
04	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	300	1	1665	3	N	436	4	0	540	1	299
							480	9									
05	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	310	1	1737	3	N	375	2	0	371	1	301
							413	9									
06	2910	X	2147	-0-	-763	-0-	91	1	1620	3	N	396	2	0	362	1	332
							436	9					1	8			

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

01	12958	X	7280	-0-	-5678	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	79	-0-	-6971	-0-	79	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3964	-0-	-934	-0-	3543	3	421	9	Y	383	16	0	419	1	89
													2	8			
02	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	3040	3	312	9	Y	284	9	0	100	1	264
03	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7001	3290	3	359	9	Y	326	1	0	428	1	161
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	10440	3165	3	274	9	Y	249	12	0	284	1	112
													2	8			
05	DLQ G-10		3418	-0-	3418	13858	3098	3	320	9	Y	291	8	0	267	1	128
*06	17367	X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	270	1	127

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2380	-0-	-2487	-0-	1728	3	652	9	N	593	7	0	570	1	112
													3	8			
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2179	3	682	9	N	620	6	0	490	1	236
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1787	3	745	9	N	677	613	1	1	8	299
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2405	3	700	9	N	636	8	0	714	1	212
													1	8			
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2448	3	519	9	N	472	6	0	608	1	70
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	510	1	115
													2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	3643	3	880	9	Y	800	899	1			346
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2517	3	452	9	Y	411	510	1			247
03	DLQ G-10		4102	-0-	4102	7071	3207	3	895	9	Y	814	675	1			386
04	DLQ G-10		3155	-0-	3155	10226	2605	3	550	9	Y	500	780	1			106
05	14456	X	4230	-0-	-10226	-0-	3386	3	844	9	Y	767	769	1			104
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3223	3	778	9	Y	707	745	1	1	8	65

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1290	-0-	-2182	-0-	939	3	351	9	N	319	7	0	466	1	365
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	1534	3	572	9	N	520	5	0	242	1	638
03	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	991	3	561	9	N	510	769	1			379
04	2700	X	1257	-0-	-1443	-0-	848	3	409	9	N	372	369	1			382
05	2325	X	1946	-0-	-379	-0-	1471	3	475	9	N	432	368	1			446
06	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	988	3	513	9	N	466	367	1			545

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
01	0	W	3534	-0-	3534	17414	300	1	2370	3	N	760	7	0	705	1	50
							28	4	836	9			1	8			
02	20156	X	2742	-0-	-17414	-0-	280	1	1784	3	N	614	2	0	515	1	147
							3	4	675	9							
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	310	1	1862	3	N	531	567	1	1	8	110
							584	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3217	3	N	448	382	1			176
							493	9									
05	3534	X	1715	-0-	-1819	-0-	310	1	1390	3	N	14	183	1			7
							15	9									
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	300	1	4120	3	N	802	521	1	2	8	286
							414	4	882	9							

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
01	5208	X	3282	-0-	-1926	-0-	280	1	2484	3	N	471	25	0	899	1	29
							518	9					1	8			
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	180	1	1968	3	N	461	14	0	369	1	107
							507	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	70	1	2561	3	N	734	688	1	1	8	152
							807	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	290	1	1411	3	N	635	1	0	537	1	248
							699	9					1	8			
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	290	1	333	3	N	511	1	0	525	1	233
							562	9									
06	3330	X	1751	-0-	-1579	-0-	300	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
							526	9					1	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3440	-0-	3440	75343	2826	3	614	9	N	558	14	0	536	1	104
													3	8			
02	79978	X	4635	-0-	-75343	-0-	3645	3	990	9	N	900	12	0	651	1	341
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3165	3	659	9	N	599	1	0	674	1	264
													1	8			
04	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	3899	3	695	9	N	632	15	0	672	1	208
													1	8			
05	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	3538	3	994	9	N	904	10	0	967	1	135
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
													2	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6183	-0-	-2435	-0-	4912	3	300	4	Y	883	13	0	897	1	54
							971	9					1	8			
02	DLQ G-10		6203	-0-	6203	6203	5018	3	20	4	Y	1059	7	0	964	1	142
							1165	9									
03	DLQ G-10		5400	-0-	5400	11603	4451	3	949	9	Y	863	1	0	930	1	74
04	DLQ G-10		5287	-0-	5287	16890	4306	3	981	9	Y	892	5	0	868	1	92
													1	8			
05	22063	X	5173	-0-	-16890	-0-	4674	3	499	9	Y	454	4	0	525	1	17
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11

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
01	30194	X	25159	-0-	-5035	-0-	24856	3	303	9	N	275	73	0	186	1	118
02	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27214	3	83	4	N	418	52	0	177	1	307
							460	9									
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25266	3	64	4	N	110	5	0	178	1	234
							121	9									
04	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	23728	3	31	4	N	109	62	0			281
							120	9									
05	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23561	3	32	4	N	118	45	0	179	1	175
							130	9									
06	29730	X	22947	-0-	-6783	-0-	22835	3	23	4	N	81	50	0			206
							89	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	8700	3	98	4	N	425	21	0	572	1	101
							468	9									
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7376	3	82	4	N	335	10	0			426
							369	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6722	3	67	4	N	283	1	0	541	1	167
							311	9									
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7153	3	86	4	N	281	11	0	180	1	257
							309	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7429	3	49	4	N	345	7	0	381	1	214
							380	9									
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-	6983	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
													2	8			

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

01	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	875	3	461	4	N	404	2	0	984	1	41
							444	9					3	8			
02	2884	X	2364	-0-	-520	-0-	1706	3	122	4	N	487	4	0	302	1	222
							536	9									
03	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	1163	3	413	4	N	550	563	1			209
							605	9									
04	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	968	3	79	4	N	324	349	1			184
							356	9									
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	1776	3	602	9	N	547	358	1			373
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	1593	3	633	9	N	575	374	1	1	8	573

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

01	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	3714	3	342	9	Y	311	8	0	324	1	73
													2	8			
02	DLQ G-10		3313	-0-	3313	3313	3163	3	150	9	Y	136	4	0	79	1	126
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7197	3530	3	354	9	Y	322	1	0	288	1	159
04	DLQ G-10		3746	-0-	3746	10943	3474	3	272	9	Y	247	6	0	284	1	114
													2	8			
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	14906	3655	3	308	9	Y	280	4	0	265	1	125
*06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-	3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

01	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	467	1	6229	3	Y	912	59	0	1143	1	237
							1003	9									
02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	6258	485	1	5214	3	Y	508	30	0	430	1	285
							559	9									
03	DLQ G-10		6902	-0-	6902	13160	224	1	6110	3	Y	516	4	0	593	1	204
							568	9									
04	DLQ G-10		8410	-0-	8410	21570	652	1	6859	3	Y	817	55	0	803	1	163
							899	9									
05	DLQ G-10		8231	-0-	8231	29801	700	1	6754	3	Y	706	25	0	594	1	250
							777	9									
*06	37446	X	7645	-0-	-29801	-0-	678	1	6254	3	Y	648	26	0	544	1	326
							713	9					2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2949	-0-	-2817	-0-	2347	3	602	9	N	547	4 3	0 8	536	1	103
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3278	3	727	9	N	661	4	0	508	1	252
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2613	3	553	9	N	503	532	1	1	8	222
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3160	3	669	9	N	608	4 1	0 8	621	1	204
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3248	3	498	9	N	453	2	0	587	1	68
06	4290	X	3688	-0-	-602	-0-	3074	3	614	9	N	558	2 1	0 8	508	1	115

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

01	0	W	3727	-0-	3727	34192	2727	3	1000	9	Y	909	5	0	935	1	390
02	35871	X	1679	-0-	-34192	-0-	1365	3	314	9	Y	285	3	0	502	1	170
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2272	3	864	9	Y	785	582	1			373
04	3600	X	2456	-0-	-1144	-0-	1916	3	540	9	Y	491	2	0	758	1	104
05	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	2237	3	726	9	Y	660	2	0	673	1	89
06	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740	1	1	8	66

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

01	0	W	4335	-0-	4335	58968	3265	3	1070	9	Y	973	19	0	1097	1	412
02	0	W	2361	-0-	2361	61329	1717	3	644	9	Y	585	8	0	642	1	347
03	0	W	4801	-0-	4801	66130	3565	3	1236	9	Y	1124	1	0	937	1	533
04	0	W	3128	-0-	3128	69258	2453	3	675	9	Y	614	8	0	1011	1	128
05	72894	X	3636	-0-	-69258	-0-	2844	3	792	9	Y	720	5	0	746	1	97
*06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2 1	0 8	910	1	82

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

01	0	W	6368	-0-	6368	75069	5299 1056	3 9	13	4	Y	960	4	0	1018	1	340
02	DLQ G-10		5243	-0-	5243	80312	4348	3	895	9	Y	814	2	0	776	1	376
03	85965	X	5653	-0-	-80312	-0-	4709	3	944	9	Y	858	959	1			275
04	6390	X	4722	-0-	-1668	-0-	3943	3	779	9	Y	708	1	0	622	1	360
05	6355	X	5246	-0-	-1109	-0-	4523	3	723	9	Y	657	931	1			86
06	6150	X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3	0	574	1	70

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

01	0	W	6253	-0-	6253	77445	5180	3	1073	9	Y	975	4	0	983	1	345
02	DLQ G-10		4575	-0-	4575	82020	3711	3	864	9	Y	785	1	0	766	1	363
03	87839	X	5819	-0-	-82020	-0-	4592	3	1227	9	Y	1115	1121	1			357
04	6720	X	4353	-0-	-2367	-0-	3568	3	785	9	Y	714	1	0	707	1	363
05	6262	X	5315	-0-	-947	-0-	4158	3	1157	9	Y	1052	1277	1			138
06	6060	X	5725	-0-	-335	-0-	4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	1253	1	160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6475	-0-	6475	84292	5467	3	1008	9	Y	916	15	0	1030	1	172
													4	8			
02	93772	X	9480	-0-	-84292	-0-	8157	3	1323	9	Y	1203	990	1	1	8	384
03	7533	X	6038	-0-	-1495	-0-	5134	3	904	9	Y	822	1064	1	1	8	141
04	6870	X	4957	-0-	-1913	-0-	4130	3	827	9	Y	752	767	1	1	8	125
05	10509	X	5199	-0-	-5310	-0-	4353	3	846	9	Y	769	679	1			215
06	8350	X	4726	-0-	-3624	-0-	3996	3	730	9	Y	664	631	1			248

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	770	-0-	-315	-0-	466	3	42	4	Y	238	1	0	194	1	245
							262	9									
02	1036	X	964	-0-	-72	-0-	141	1	638	3	Y	113	2	0	156	1	200
							61	4	124	9							
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	4	Y	446	304	1			342
							491	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	795	3	480	9	Y	436	2	0	528	1	248
05	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	667	3	367	9	Y	334	2	0	474	1	106
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	102	1	477	3	Y	811	480	1	1	8	436
							892	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9081	-0-	9081	122151	7677	3	1404	9	Y	1276	47	0	1024	1	268
													6	8			
02	130515	X	8364	-0-	-122151	-0-	7029	3	1335	9	Y	1214	1079	1	2	8	401
03	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	7067	3	1489	9	Y	1354	1541	1	1	8	213
04	8790	X	7820	-0-	-970	-0-	6477	3	1343	9	Y	1221	1188	1	2	8	244
05	9269	X	7786	-0-	-1483	-0-	6353	3	1433	9	Y	1303	1283	1			264
06	8970	X	7436	-0-	-1534	-0-	6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	3	8	287

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1023	-0-	1023	63610	318	3	280	4	Y	386	2	0	795	1	83
							425	9					2	8			
02	64075	X	465	-0-	-63610	-0-	234	3	40	4	Y	174	2	0	198	1	57
							191	9									
03	1798	X	528	-0-	-1270	-0-	183	3	345	9	Y	314	321	1	1	8	49
04	1260	X	379	-0-	-881	-0-	54	3	325	9	Y	295	2	0	283	1	59
05	1302	X	460	-0-	-842	-0-	106	3	354	9	Y	322	1	0	315	1	65
06	990	X	485	-0-	-505	-0-	171	3	314	9	Y	285	281	1	1	8	68

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7996	-0-	7996	134261	6430	3	300	4	Y	1151	18	0	1433	1	216
							1266	9					5	8			
02	136777	X	2516	-0-	-134261	-0-	793	3	20	4	Y	1548	1268	1	2	8	494
							1703	9									
03	9889	X	5865	-0-	-4024	-0-	4742	3	1123	9	Y	1021	1338	1	2	8	175
04	9000	X	6484	-0-	-2516	-0-	5399	3	1085	9	Y	986	996	1	1	8	164
05	9083	X	6633	-0-	-2450	-0-	5461	3	1172	9	Y	1065	932	1			297
06	7740	X	5063	-0-	-2677	-0-	4183	3	880	9	Y	800	798	1			299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8712	-0-	8712	153054	7165	3	1547	9	Y	1406	18	0	1825	1	265
													6	8			
02	164783	X	11729	-0-	-153054	-0-	10661	3	1068	9	Y	971	925	1	1	8	310
03	12276	X	10031	-0-	-2245	-0-	8500	3	1531	9	Y	1392	1461	1	3	8	238
04	11040	X	7890	-0-	-3150	-0-	6478	3	1412	9	Y	1284	1307	1	2	8	213
05	12989	X	8360	-0-	-4629	-0-	6755	3	1605	9	Y	1459	1265	1			407
06	12570	X	6474	-0-	-6096	-0-	5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1			410

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	20982	-0-	-16466	-0-	18388	3	445	4	N	1954	724	0	1633	1	195
							2149	9					17	8			
02	33824	X	11555	-0-	-22269	-0-	17	1	9557	3	N	1485	16	0	1420	1	239
							347	4	1634	9			5	8			
03	32519	X	10711	-0-	-21808	-0-	235	1	9226	3	N	1029	3	0	894	1	359
							118	4	1132	9			12	8			
04	28920	X	2166	-0-	-26754	-0-	280	1	1730	3	N	137	17	0	178	1	293
							5	4	151	9			8	8			
05	25451	X	1370	-0-	-24081	-0-	300	1	1037	3	N	30	14	0			309
							33	9									
06	20310	X	1117	-0-	-19193	-0-	272	1	798	3	N	43	14	0	9	8	329
							47	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94449	X	14964	-0-	-79485	-0-	13643	3	1321	9	Y	1201	27	0	1403	1	125
02	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	16074	3	988	9	Y	898	20	0	603	1	398
													2	8			
03	16151	X	13651	-0-	-2500	-0-	12626	3	1025	9	Y	932	1	0	1241	1	88
04	15630	X	12673	-0-	-2957	-0-	11721	3	952	9	Y	865	18	0	609	1	326
05	18879	X	13053	-0-	-5826	-0-	11973	3	1080	9	Y	982	11	0	1086	1	211
06	14796	X	12143	-0-	-2653	-0-	11262	3	881	9	Y	801	23	0	898	1	88
													3	8			

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
01	17701	X	8961	-0-	-8740	-0-	470	1	7569	3	N	838	7	0	818	1	195
							922	9									
02	14588	X	12594	-0-	-1994	-0-	659	1	10933	3	N	911	6	0	936	1	164
							1002	9									
03	13361	X	10273	-0-	-3088	-0-	629	1	8774	3	N	791	1	0	793	1	161
							870	9									
04	12720	X	10170	-0-	-2550	-0-	589	1	8759	3	N	747	770	1			138
							822	9									
05	13950	X	7477	-0-	-6473	-0-	476	1	6285	3	N	651	13	0	621	1	155
							716	9									
06	13500	X	6192	-0-	-7308	-0-	461	1	5260	3	N	428	11	0	439	1	133
							471	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	11388	-0-	-4391	-0-	10488	3	900	9	Y	818	36	0	952	1	83
02	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	13463	3	795	9	Y	723	29	0	461	1	315
													1	8			
03	14818	X	11325	-0-	-3493	-0-	10525	3	800	9	Y	727	3	0	971	1	68
04	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	9757	3	739	9	Y	672	29	0	464	1	247
05	15779	X	10792	-0-	-4987	-0-	10086	3	706	9	Y	642	21	0	733	1	135
06	15270	X	10620	-0-	-4650	-0-	9923	3	697	9	Y	634	10	0	686	1	71
													2	8			

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
01	0	W	17687	-0-	17687	70887	15394	3	398	4	N	1723	586	0	1279	1	36
							1895	9									
02	0	W	6239	-0-	6239	77126	9	1	5017	3	N	917	2	0	758	1	193
							204	4	1009	9							
03	0	W	31919	-0-	31919	109045	565	1	27346	3	N	3069	2	0	2699	1	561
							632	4	3376	9							
04	135918	X	26873	-0-	-109045	-0-	1219	1	22481	3	N	2618	13	0	2943	1	223
							293	4	2880	9							
05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	1302	1	20940	3	N	2487	55	0	2258	1	397
							239	4	2736	9							
06	27180	X	22855	-0-	-4325	-0-	1267	1	18477	3	N	2625	53	0	2866	1	103
							223	4	2888	9							

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
01	27745	X	18080	-0-	-9665	-0-	891	1	14359	3	N	2573	21	0	2513	1	600
							2830	9									
02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	1251	1	20749	3	N	2796	19	0	2874	1	503
							3076	9									
03	26970	X	20513	-0-	-6457	-0-	1194	1	16646	3	N	2430	2	0	2435	1	496
							2673	9									
04	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	1117	1	16595	3	N	2290	2	0	2362	1	422
							2519	9									
05	27776	X	15032	-0-	-12744	-0-	904	1	11927	3	N	2001	39	0	1908	1	475
							2201	9					1	8			
06	26880	X	11576	-0-	-15304	-0-	815	1	9319	3	N	1311	33	0	1346	1	406
							1442	9					1	8			

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
01	36301	X	18030	-0-	-18271	-0-	859	1	13843	3	N	3025	24	0	2954	1	706
							3328	9									
02	29932	X	24823	-0-	-5109	-0-	1207	1	20002	3	N	3285	22	0	3377	1	592
							3614	9									
03	26970	X	20344	-0-	-6626	-0-	1151	1	16052	3	N	2855	2	0	2862	1	583
							3141	9									
04	25680	X	20049	-0-	-5631	-0-	1077	1	16009	3	N	2694	2	0	2778	1	497
							2963	9									
05	27497	X	15037	-0-	-12460	-0-	875	1	11553	3	N	2372	47	0	2258	1	563
							2609	9					1	8			
06	26610	X	11464	-0-	-15146	-0-	786	1	8984	3	N	1540	39	0	1586	1	477
							1694	9					1	8			

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
01	40858	X	22761	-0-	-18097	-0-	19964	3	605	4	N	1993	856	0	1279	1	36
							2192	9									
02	35672	X	14357	-0-	-21315	-0-	20	1	11867	3	N	1765	10	0	1421	1	370
							528	4	1942	9							
03	36859	X	27958	-0-	-8901	-0-	495	1	23599	3	N	2888	3	0	2727	1	528
							687	4	3177	9							
04	32280	X	25208	-0-	-7072	-0-	1147	1	21148	3	N	2269	32	0	2573	1	192
							417	4	2496	9							
05	26660	X	22737	-0-	-3923	-0-	1097	1	18785	3	N	2305	24	0	2101	1	372
							319	4	2536	9							
06	27060	X	19489	-0-	-7571	-0-	1004	1	16128	3	N	1887	19	0	2165	1	75
							281	4	2076	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4220	-0-	-2755	-0-	1352	1	1101	2	N	1606	1654	1	1	8	581
							1767	9									
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	959	1	2021	2	N	2210	1882	1	1	8	908
							2431	9									
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1539	1	2479	2	N	1788	2037	1	2	8	657
							1967	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1011	1	2221	2	N	1883	1987	1	2	8	551
							2071	9									
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	4080	1	5903	2	N	1741	1717	1	1	8	574
							1915	9									
06	5790	X	3985	-0-	-1805	-0-	734	1	1796	2	N	1323	1421	1	3	8	473
							1455	9									

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
01	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	1440	1	434	2	N	746	878	1	1	8	246
							93	4	821	9							
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	1580	1	601	2	N	411	358	1			299
							13	4	452	9							
03	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	1814	1	805	2	N	696	708	1			287
							95	4	766	9							
04	2970	X	1871	-0-	-1099	-0-	1018	1	39	4	N	740	692	1	1	8	334
							814	9									
05	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	1066	1	104	4	N	643	574	1			403
							707	9									
06	3360	X	1769	-0-	-1591	-0-	1045	1	38	4	N	624	710	1	1	8	316
							686	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1500	-0-	-3708	-0-	441	1	898	4	Y	146	59	1			212
							161	9									
02	6580	X	141	-0-	-6439	-0-	106	1	26	2	Y	8	44	1	1	8	175
							9	9									
03	7285	X	1390	-0-	-5895	-0-	661	1	486	2	Y	221	273	1			123
							243	9									
04	7050	X	1348	-0-	-5702	-0-	1066	1	282	9	Y	256	172	1			207
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	385	335	1			257
06	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	420	1	644	2	Y	99	239	1			117
							109	9									

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	1080	-0-	-7445	-0-	244	1	488	4	Y	316	299	1	1	8	647
							348	9									
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	11	135	1			523
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	620	798	1			345
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	994	535	1			804
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	2307	1	4123	2	Y	1899	1435	1	1	8	1267
							2089	9									
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1547	1	2756	2	Y	1138	1180	1			1225
							1252	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	1405	1	1167	2	N	45	58	1	1	8	16
							50	9									
02	3052	X	588	-0-	-2464	-0-	142	1	256	2	N	173	118	1			71
							190	9									
03	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	1222	1	1999	2	N	65	112	1			24
							72	9									
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	690	1	1538	2	N	345	268	1			101
							380	9									
05	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	439	1	573	2	N	77	152	1	1	8	25
							85	9									
*06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1348	1	3563	2	N	168	133	1			60
							185	9									

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
01	7471	X	200	-0-	-7271	-0-	109	1	67	2	N	22	29	1			8
							24	9									
02	6272	X	4537	-0-	-1735	-0-	1330	1	2908	2	N	272	168	1			112
							299	9									
03	6944	X	2663	-0-	-4281	-0-	943	1	1531	2	N	172	220	1	1	8	63
							189	9									
04	6720	X	4603	-0-	-2117	-0-	1306	1	2976	2	N	292	269	1	1	8	85
							321	9									
05	5022	X	4362	-0-	-660	-0-	1640	1	2344	2	N	344	315	1	1	8	113
							378	9									
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1316	1	3435	2	N	504	437	1			180
							554	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3591	-0-		-1028	-0-	411 194	1 4	2572 414	2 9	N	376	221	0	166	1	434
02	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	544 248	1 4	3160 292	2 9	N	265	267	0			432
03	4619	X	2286	-0-		-2333	-0-	311 31	1 4	1753 191	2 9	N	174	182	0			424
04	4200	X	4088	-0-		-112	-0-	662 80	1 4	3167 179	2 9	N	163	161	0			426
05	4712	X	4150	-0-		-562	-0-	670 39	1 9	3441	2	N	35	50	0			411
06	4560	X	2402	-0-		-2158	-0-	419 11	1 9	1972	2	N	10	13	0			408

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	4449	-0-		-8695	-0-	2218 373	1 9	1858	2	N	339	499	1			123
02	10976	X	6145	-0-		-4831	-0-	1635 921	1 9	3589	2	N	837	615	1	1	8	344
03	11346	X	5275	-0-		-6071	-0-	1716 730	1 9	2829	2	N	664	763	1	1	8	244
04	8610	X	6390	-0-		-2220	-0-	1606 1109	1 9	3675	2	N	1008	955	1	2	8	295
05	11474	X	11474	-0-		-0-	-0-	3864 1987	1 9	5623	2	N	1806	1503	1	3	8	595
*06	7079	X	7079	-0-		-0-	-0-	1569 1395	1 9	4115	2	N	1268	1407	1	3	8	453

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2264	-0-		-991	-0-	289 136	1 4	1805 34	2 9	N	31	20	0	15	1	2
02	2940	X	2186	-0-		-754	-0-	295 134	1 4	1710 47	2 9	N	43	41	0			4
03	3255	X	2313	-0-		-942	-0-	338 34	1 4	1905 36	2 9	N	33	34	0			3
04	2670	X	2012	-0-		-658	-0-	334 40	1 4	1597 41	2 9	N	37	36	0			4
05	2511	X	1917	-0-		-594	-0-	308 28	1 9	1581	2	N	25	26	0			3
06	2340	X	1699	-0-		-641	-0-	284 75	1 9	1340	2	N	68	63	0			8

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
01	2883	X	1707	-0-		-1176	-0-	216 102	1 4	1350 39	2 9	N	35	21	0	16	1	3
02	1680	X	1360	-0-		-320	-0-	180 82	1 4	1044 54	2 9	N	49	47	0			5
03	1860	X	1349	-0-		-511	-0-	195 20	1 4	1098 36	2 9	N	33	35	0			3
04	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-	298 36	1 4	1424 152	2 9	N	138	125	0			16
05	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-	306 165	1 9	1570	2	N	150	149	0			17
*06	2138	X	2138	-0-		-0-	-0-	341 191	1 9	1606	2	N	174	171	0			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	901	1	5634	2	N	557	326	0	244	1	40
							425	4	613	9							
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	606	1	3516	2	N	416	418	0			38
							276	4	458	9							
03	8184	X	3545	-0-	-4639	-0-	466	1	2627	2	N	368	372	0			34
							47	4	405	9							
04	7920	X	2332	-0-	-5588	-0-	318	1	1519	2	N	415	401	0			48
							38	4	457	9							
05	8184	X	3299	-0-	-4885	-0-	450	1	2309	2	N	491	482	0			57
							540	9									
06	7320	X	3087	-0-	-4233	-0-	466	1	2193	2	N	389	401	0			45
							428	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	383	1	302	2	N	17	33	1			6
							19	9									
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	290	1	585	2	N	87	57	1			36
							96	9									
03	868	X	678	-0-	-190	-0-	135	1	174	2	N	335	248	1			123
							369	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1264	1	2877	2	N	384	394	1	1	8	112
							422	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1714	1	2453	2	N	402	381	1	1	8	132
							442	9									
*06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	165	237	1	1	8	59
							182	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	620	1	3875	2	N	738	437	0	328	1	53
							292	4	812	9							
02	6328	X	5111	-0-	-1217	-0-	615	1	3569	2	N	588	587	0			54
							280	4	647	9							
03	6727	X	5090	-0-	-1637	-0-	683	1	3852	2	N	442	455	0			41
							69	4	486	9							
04	6000	X	4481	-0-	-1519	-0-	712	1	3406	2	N	252	264	0			29
							86	4	277	9							
05	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	740	1	3796	2	N	327	318	0			38
							360	9									
06	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	728	1	3428	2	N	601	569	0			70
							661	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	201	1	1256	2	N	28	17	0	13	1	2
							95	4	31	9							
02	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	287	1	1663	2	N	31	30	0			3
							131	4	34	9							
03	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	344	1	1938	2	N	40	39	0			4
							35	4	44	9							
04	3870	X	1133	-0-	-2737	-0-	184	1	879	2	N	44	43	0			5
							22	4	48	9							
05	3999	X	2205	-0-	-1794	-0-	350	1	1796	2	N	54	53	0			6
							59	9									
06	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	253	1	1194	2	N	49	49	0			6
							54	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2029	-0-	-2218	-0-	352	1	1326	2	Y	319	337	1	2	8	54
							351	9									
02	3836	X	1962	-0-	-1874	-0-	468	1	1135	2	Y	326	237	1	1	8	142
							359	9									
03	7533	X	2931	-0-	-4602	-0-	538	1	1625	2	Y	698	667	1	1	8	172
							768	9									
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1011	1	4619	2	Y	1446	1418	1	1	8	199
							177	4	1591	9							
05	7533	X	5125	-0-	-2408	-0-	1533	1	2580	2	Y	440	441	1	37	8	161
							528	4	484	9							
*06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	328	1	3107	2	Y	589	713	1	6	8	31
							256	4	648	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

01	17980	X	12862	-0-	-5118	-0-	2287	1	9299	2	Y	1160	1050	1	10	8	194
							1276	9									
02	16548	X	6078	-0-	-10470	-0-	1652	1	4188	2	Y	216	315	1	1	8	94
							238	9									
03	18321	X	9358	-0-	-8963	-0-	2088	1	6595	2	Y	614	554	1	3	8	151
							675	9									
04	17730	X	13518	-0-	-4212	-0-	1944	1	9010	2	Y	2017	1884	1	7	8	277
							345	4	2219	9							
05	13671	X	5538	-0-	-8133	-0-	1554	1	2616	2	Y	757	687	1	74	8	273
							535	4	833	9							
06	12450	X	8134	-0-	-4316	-0-	600	1	5933	2	Y	1012	1080	1	160	8	45
							488	4	1113	9							

MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11500 - 18818

01	28582	X	26556	-0-	-2026	-0-	455	1	22355	2	N	3171	3295	1			414
							258	4	3488	9							
02	40908	X	21114	-0-	-19794	-0-	418	1	17723	2	N	2703	3082	1			35
							2973	9									
03	45291	X	20154	-0-	-25137	-0-	442	1	17015	2	N	2452	2255	1			232
							2697	9									
04	42240	X	18692	-0-	-23548	-0-	510	1	15376	2	N	2551	2533	1			250
							2806	9									
05	36394	X	16084	-0-	-20310	-0-	495	1	13217	2	N	2156	2058	1	1	8	347
							2372	9									
06	25710	X	12619	-0-	-13091	-0-	510	1	10094	2	N	1832	1994	1			185
							2015	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

01	22196	X	17453	-0-	-4743	-0-	17210	2	243	9	N	221	169	1	7	8	163
02	21056	X	16637	-0-	-4419	-0-	16483	2	154	9	N	140	240	1	4	8	59
03	23312	X	18858	-0-	-4454	-0-	18642	2	216	9	N	196	179	1			76
04	17640	X	16812	-0-	-828	-0-	16632	2	180	9	N	164	175	1	1	8	64
05	18414	X	17136	-0-	-1278	-0-	16958	2	178	9	N	162	33	1	2	8	191
06	18240	X	17803	-0-	-437	-0-	17617	2	186	9	N	169	178	1	1	8	181

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 10207 - 16194

01	21142	X	18195	-0-	-2947	-0-	18020	2	175	9	N	159	160	1	7	8	92
02	20076	X	16160	-0-	-3916	-0-	16019	2	141	9	N	128	116	1	7	8	97
03	22227	X	16493	-0-	-5734	-0-	16362	2	131	9	N	119	168	1			48
04	20340	X	16188	-0-	-4152	-0-	16066	2	122	9	N	111	1	8			158
05	19592	X	16063	-0-	-3529	-0-	15949	2	114	9	N	104	146	1	2	8	114
06	17610	X	15007	-0-	-2603	-0-	14900	2	107	9	N	97	173	1	1	8	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20092	-0-	-2228	-0-	20084	2	8	9	N	7	5	8			72
02	19124	X	15375	-0-	-3749	-0-	15364	2	11	9	N	10	7	8			75
03	20243	X	15810	-0-	-4433	-0-	15807	2	3	9	N	3					78
04	19440	X	3583	-0-	-15857	-0-	3581	2	2	9	N	2	1	8			79
05	20088	X	18197	-0-	-1891	-0-	18171	2	26	9	N	24					103
06	19440	X	18755	-0-	-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1	8			107

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11430	-0-	-2489	-0-	11421	2	9	9	N	8	4	8			159
02	12292	X	9813	-0-	-2479	-0-	9802	2	11	9	N	10	4	8			165
03	13578	X	11660	-0-	-1918	-0-	11657	2	3	9	N	3					168
04	13140	X	11825	-0-	-1315	-0-	11821	2	4	9	N	4					172
05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15197	2	10	9	N	9	2	8			179
*06	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2	8			183

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	2914	2	275	9	N	250	339	1			59
02	3332	X	2762	-0-	-570	-0-	2513	2	249	9	N	226	167	1	1	8	117
03	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	2681	2	260	9	N	236	172	1			181
04	3300	X	2752	-0-	-548	-0-	2523	2	229	9	N	208	312	1	1	8	76
05	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2532	2	249	9	N	226	160	1			142
06	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273	1	1	8	73

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	24741	-0-	-6538	-0-	24561	2	180	9	Y	164	143	1	13	8	36
02	27972	X	21341	-0-	-6631	-0-	21106	2	235	9	Y	214	116	1	18	8	116
03	28458	X	22339	-0-	-6119	-0-	22171	2	168	9	Y	153	201	1			68
04	26580	X	20625	-0-	-5955	-0-	20427	2	198	9	Y	180	122	1	4	8	122
05	25513	X	20431	-0-	-5082	-0-	20280	2	151	9	Y	137	108	1	6	8	145
06	23940	X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200	1	4	8	58

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	23591	-0-	-7409	-0-	23176	2	415	9	Y	377	380	1	8	8	95
02	30660	X	19448	-0-	-11212	-0-	19231	2	217	9	Y	197	171	1	2	8	119
03	33945	X	18359	-0-	-15586	-0-	18083	2	276	9	Y	251	246	1			124
04	25140	X	19596	-0-	-5544	-0-	19285	2	311	9	Y	283	274	1	2	8	131
05	25978	X	17967	-0-	-8011	-0-	17658	2	309	9	Y	281	227	1	1	8	184
06	22830	X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307	1	4	8	109

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	24090	-0-	-7468	-0-	23704	2	386	9	Y	351	374	1	8	8	100
02	27552	X	21013	-0-	-6539	-0-	20720	2	293	9	Y	266	210	1	3	8	153
03	30504	X	21159	-0-	-9345	-0-	20902	2	257	9	Y	234	253	1			134
04	25320	X	19122	-0-	-6198	-0-	18923	2	199	9	Y	181	208	1	1	8	106
05	24397	X	18109	-0-	-6288	-0-	17924	2	185	9	Y	168	147	1			127
06	23310	X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	25790	-0-	-4683	-0-	25423	2	367	9	Y	334	322	1	7	8	78
02	27356	X	21067	-0-	-6289	-0-	20848	2	219	9	Y	199	163	1	2	8	112
03	30287	X	19895	-0-	-10392	-0-	19657	2	238	9	Y	216	219	1			109
04	27780	X	18018	-0-	-9762	-0-	17792	2	226	9	Y	205	213	1	1	8	100
05	26536	X	18534	-0-	-8002	-0-	18351	2	183	9	Y	166	148	1	1	8	117
06	24960	X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17176	2	536	9	N	487	526	1	5	8	116
02	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	15782	2	470	9	N	427	352	1	7	8	184
03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16467	2	464	9	N	422	372	1			234
04	17130	X	11833	-0-	-5297	-0-	11525	2	308	9	N	280	349	1	2	8	163
05	17980	X	11073	-0-	-6907	-0-	10805	2	268	9	N	244	186	1	2	8	219
06	17400	X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1			101

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8120	-0-	-2451	-0-	8076	2	44	9	N	40	170	1	6	8	57
02	8288	X	6397	-0-	-1891	-0-	6360	2	37	9	N	34	11	8			80
03	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7587	2	31	9	N	28					108
04	8880	X	4734	-0-	-4146	-0-	4712	2	22	9	N	20	3	8			125
*05	8122	X	6025	-0-	-2097	-0-	6021	2	4	9	N	4	3	8			126
06	7860	X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			126

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10790	2	136	9	N	124	169	1	5	8	126
02	11144	X	10082	-0-	-1062	-0-	9971	2	111	9	N	101	139	1			88
03	12338	X	9963	-0-	-2375	-0-	9869	2	94	9	N	85					173
04	11940	X	11684	-0-	-256	-0-	11604	2	80	9	N	73	162	1	1	8	83
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	12998	2	83	9	N	75	1	8			157
*06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1	2	8	73

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
*07	35247	X	24512	-0-	-10735	-0-	24510	2	2	9	N	2	2	8			155
*08	33542	X	22246	-0-	-11296	-0-	22244	2	2	9	N	2	2	8			155
*09	30000	X	19504	-0-	-10496	-0-	19500	2	4	9	N	4	4	8			155
*10	31000	X	18601	-0-	-12399	-0-	18597	2	4	9	N	4	4	8			155
*11	26610	X	16246	-0-	-10364	-0-	16240	2	6	9	N	5	5	8			155
*12	24521	X	15932	-0-	-8589	-0-	15929	2	3	9	N	3	3	8			155
*01	22258	X	14401	-0-	-7857	-0-	14395	2	6	9	N	5	5	8			155
*02	17276	X	10701	-0-	-6575	-0-	10697	2	4	9	N	4	4	8			155
*03	18600	X	15450	-0-	-3150	-0-	15450	2			N	-0-					155
*04	16260	X	12580	-0-	-3680	-0-	12579	2	1	9	N	1	1	8			155
*05	15934	X	12330	-0-	-3604	-0-	12330	2			N	-0-					155
06	14940	X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8			155

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
01	28551	X	19993	-0-	-8558	-0-	19810	2	183	9	N	166	181	1	7	8	205
02	24192	X	17103	-0-	-7089	-0-	16960	2	143	9	N	130	217	1	7	8	111
03	25792	X	15154	-0-	-10638	-0-	15041	2	113	9	N	103					214
04	23160	X	15357	-0-	-7803	-0-	15250	2	107	9	N	97	164	1	3	8	144
05	22134	X	21876	-0-	-258	-0-	21731	2	145	9	N	132	151	1	1	8	124
06	19350	X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1	2	8	88

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
01	31992	X	22907	-0-	-9085	-0-	22493	2	414	9	Y	376	333	1	10	8	134
02	26376	X	18938	-0-	-7438	-0-	18664	2	274	9	Y	249	242	1	4	8	137
03	29202	X	20244	-0-	-8958	-0-	19902	2	342	9	Y	311	356	1			92
04	24870	X	18196	-0-	-6674	-0-	17944	2	252	9	Y	229	191	1	4	8	126
05	24025	X	18446	-0-	-5579	-0-	18127	2	319	9	Y	290	214	1	1	8	201
06	22170	X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1	3	8	140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	19052	-0-	-8879	-0-	18727	2	325	9	Y	295	292	1	9	8	119
02	25228	X	18127	-0-	-7101	-0-	17849	2	278	9	Y	253	233	1	3	8	136
03	27931	X	20583	-0-	-7348	-0-	20209	2	374	9	Y	340	375	1			101
04	22050	X	17587	-0-	-4463	-0-	17353	2	234	9	Y	213	184	1	3	8	127
05	21483	X	16411	-0-	-5072	-0-	16214	2	197	9	Y	179	155	1			151
06	19920	X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1	1	8	88

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

01	29016	X	20231	-0-	-8785	-0-	19870	2	361	9	Y	328	295	1	9	8	115
02	23324	X	16185	-0-	-7139	-0-	15882	2	303	9	Y	275	248	1	4	8	138
03	25823	X	17273	-0-	-8550	-0-	16940	2	333	9	Y	303	352	1			89
04	22440	X	15247	-0-	-7193	-0-	15032	2	215	9	Y	195	170	1	3	8	111
05	21204	X	14870	-0-	-6334	-0-	14642	2	228	9	Y	207	165	1	1	8	152
06	19590	X	13897	-0-	-5693	-0-	13737	2	160	9	Y	145	207	1	2	8	88

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

01	18786	X	18012	-0-	-774	-0-	17938	2	74	9	Y	67	79	1	6	8	19
02	23772	X	16547	-0-	-7225	-0-	16513	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
03	26319	X	13195	-0-	-13124	-0-	13148	2	47	9	Y	43	50	1			16
04	25470	X	13232	-0-	-12238	-0-	13208	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	18
05	19065	X	13431	-0-	-5634	-0-	13347	2	84	9	Y	76	40	1	2	8	52
06	17730	X	12786	-0-	-4944	-0-	12729	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	22

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

01	20491	X	17433	-0-	-3058	-0-	17292	2	141	9	Y	128	132	1	11	8	27
02	19572	X	12319	-0-	-7253	-0-	12254	2	65	9	Y	59	42	1	6	8	38
03	21669	X	14410	-0-	-7259	-0-	14314	2	96	9	Y	87	97	1			28
04	20970	X	14270	-0-	-6700	-0-	14204	2	66	9	Y	60	45	1	2	8	41
05	20398	X	13793	-0-	-6605	-0-	13748	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	45
06	16860	X	13145	-0-	-3715	-0-	13094	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	18

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					198
02	3304	X	1847	-0-	-1457	-0-	1690	2	157	9	N	143	192	1			149
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	55					204
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2960	2	201	9	N	183	192	1			195
05	2325	X	463	-0-	-1862	-0-	430	2	33	9	N	30					225
06	1980	X	403	-0-	-1577	-0-	313	2	90	9	N	82	183	1			124

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14574					N	-0-					142
02	19109	X	4535	-0-	-14574	-0-	4198	2	337	9	N	306	185	1			263
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4808	2	98	9	N	89	195	1			157
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3412	2	230	9	N	209	189	1			177
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4214	2	226	9	N	205	190	1			192
06	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4304	2	246	9	N	224	361	1			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	831	-0-	-3912	-0-	69	1	762	3	N	-0-					48
02	3836	X	1375	-0-	-2461	-0-	164	1	1183	3	N	25	20	1			53
							28	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	499	1	3307	3	N	46	53	1	1	8	45
							51	9									
04	3240	X	1553	-0-	-1687	-0-	166	1	1387	3	N	-0-	44	1			1
*05	3286	X	1812	-0-	-1474	-0-	174	1	1638	3	N	-0-					1
06	3720	X	1925	-0-	-1795	-0-	205	1	1651	3	N	63					63
							69	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7678	-0-	-1343	-0-	73	1	7449	2	N	142	204	1	2	8	89
							156	9									
02	8680	X	7188	-0-	-1492	-0-	7037	2	151	9	N	137	142	1	2	8	82
03	9610	X	8453	-0-	-1157	-0-	8258	2	195	9	N	177	141	1	2	8	116
04	9300	X	8596	-0-	-704	-0-	8423	2	173	9	N	157	170	1	1	8	102
05	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	9067	2	134	9	N	122	211	1	1	8	12
06	8190	X	8104	-0-	-86	-0-	7994	2	110	9	N	100	79	1	2	8	31

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	1851	1	8057	2	N	616	732	1	2	8	46
							678	9									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1436	1	7077	2	N	487	434	1	2	8	97
							536	9									
03	9796	X	5206	-0-	-4590	-0-	4932	2	274	9	N	249	271	1	2	8	73
04	9480	X	8735	-0-	-745	-0-	8116	2	619	9	N	563	584	1			52
05	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	103	1	8608	2	N	506	496	1			62
							557	9									
06	9480	X	8132	-0-	-1348	-0-	1004	1	6693	2	N	395	368	1			89
							435	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2304	-0-	-734	-0-	135	1	1594	3	N	523	499	1	1	8	42
							575	9									
02	2744	X	1770	-0-	-974	-0-	72	1	1252	3	N	405	253	1	1	8	193
							446	9									
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	449	1	3499	3	N	476	581	1	1	8	87
							524	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2318	3	N	373	401	1	1	8	58
							410	9									
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	311	1	2228	3	N	321	328	1			51
							353	9									
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	247	1	2141	3	N	366	341	1			76
							403	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	725	1	28375	3	N	341	379	1	4	8	50
							375	9									
02	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	1316	1	22560	3	N	246	255	1	1	8	40
							271	9									
03	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	677	1	23647	3	N	263	217	1	1	8	85
							289	9									
04	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	1294	1	21167	3	N	222	237	1	1	8	69
							244	9									
*05	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	1492	1	19337	3	N	200	243	1			26
							220	9									
*06	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	954	1	20358	3	N	202	198	1			30
							222	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	79	1	3164	2	N	249	189	1			380
							274	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	76	1	2941	2	N	146	185	1			341
							161	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	79	1	2748	2	N	135	187	1			289
							149	9									
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	76	1	3712	2	N	371	437	1			223
							408	9									
*05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	79	1	1924	2	N	452	504	1			171
							497	9									
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					171

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2127	2	47	9	N	43					250
02	2492	X	1440	-0-	-1052	-0-	1429	2	11	9	N	10	170	1			90
03	2759	X	1340	-0-	-1419	-0-	1318	2	22	9	N	20					110
04	2670	X	1165	-0-	-1505	-0-	1157	2	8	9	N	7					117
05	2666	X	1082	-0-	-1584	-0-	1079	2	3	9	N	3					120
*06	2100	X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3					123

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

01	6820	X	6476	-0-	-344	-0-	1322	1	3164	3	Y	890	888	1			208
							699	4	312	5							
02	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	937	1	3237	3	Y	798	800	1			206
							518	4	314	5							
03	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	898	1	3503	3	Y	765	725	1			246
							631	4	205	5							
*04	6270	X	5116	-0-	-1154	-0-	840	1	3039	3	Y	569	537	1			278
							318	4	293	5							
*05	6510	X	4748	-0-	-1762	-0-	1013	1	2558	3	Y	499	426	1			351
							274	4	354	5							
*06	6300	X	3003	-0-	-3297	-0-	871	1	1434	3	Y	222	269	1			304
							180	4	274	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

01	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	390	1	975	3	Y	39					202
							205	4	123	5							
02	4144	X	3201	-0-	-943	-0-	583	1	2016	3	Y	76					278
							323	4	195	5							
03	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	495	1	2033	3	Y	258	187	1			349
							338	4	173	5							
04	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	573	1	2083	3	Y	240	188	1			401
							218	4	201	5							
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	870	1	2235	3	Y	126	379	1			148
							239	4	324	5							
*06	3420	X	19	-0-	-3401	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					148
							1	4	2	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	1149	1	2602	3	Y	262	186	1			309
							611	4	159	5							
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	788	1	2546	3	Y	200	186	1			323
							421	4	182	5							
03	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	715	1	2742	3	Y	164	189	1			298
							507	4	135	5							
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	851	1	2765	3	Y	173	187	1			284
							308	4	161	5							
*05	4371	X	3315	-0-	-1056	-0-	899	1	1937	3	Y	124	191	1			217
							233	4	110	5							
06	4230	X	2141	-0-	-2089	-0-	693	1	1028	3	Y	148					365
							134	4	123	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
01	4681	X	2580	-0-	-2101	-0-	552	1	1378	3	Y	168	162	1			184
							290	4	175	5							
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	836	1	3074	3	Y	450	395	1			239
							477	4	366	5							
03	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	678	1	2788	3	Y	331	421	1			149
							464	4	238	5							
*04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	874	1	3423	3	Y	277	288	1			138
							336	4	424	5							
*05	5797	X	3480	-0-	-2317	-0-	672	1	1991	3	Y	193	210	1			121
							187	4	418	5							
*06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					121

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
01	5797	X	2282	-0-	-3515	-0-	515	1	1259	3	Y	85					284
							272	4	142	5							
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	652	1	2253	3	Y	162	191	1			255
							361	4	218	5							
03	4464	X	2662	-0-	-1802	-0-	414	1	1702	3	Y	107					362
							283	4	145	5							
04	4320	X	3431	-0-	-889	-0-	614	1	2234	3	Y	121	189	1			294
							234	4	216	5							
*05	4464	X	2732	-0-	-1732	-0-	637	1	1611	3	Y	80	189	1			185
							172	4	224	5							
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					185

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
01	4402	X	1763	-0-	-2639	-0-	364	1	909	3	Y	167	187	1			87
							191	4	115	5							
02	4116	X	3626	-0-	-490	-0-	568	1	2111	3	Y	328	323	1			92
							326	4	260	5							
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	609	1	2504	3	Y	400	353	1			139
							416	4	213	5							
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	3	Y	241	317	1			63
							294	4	385	5							
*05	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	659	1	2011	3	Y	220	236	1			47
							186	4	445	5							
*06	4050	X	1	-0-	-4049	-0-	1	2			Y	-0-					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1			200
							584	4	643	5							
02	11228	X	8691	-0-	-2537	-0-	1326	1	5412	3	Y	294	338	1			156
							800	4	830	5							
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1			164
							948	4	863	5							
*04	9450	X	8129	-0-	-1321	-0-	1203	1	5344	3	Y	213	271	1			106
							478	4	870	5							
*05	9610	X	7992	-0-	-1618	-0-	1385	1	4710	3	Y	237	194	1			149
							401	4	1235	5							
*06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					149

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	1912	-0-	-5404	-0-	359	1	1019	3	Y	129	83	1			67
							187	4	205	5							
02	6608	X	3637	-0-	-2971	-0-	511	1	2147	3	Y	289	275	1			81
							313	4	348	5							
03	7316	X	4976	-0-	-2340	-0-	680	1	3072	3	Y	349	309	1			121
							440	4	400	5							
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	859	1	3819	3	Y	325	361	1			85
							342	4	622	5							
*05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	976	1	3320	3	Y	302	323	1			64
							283	4	870	5							
*06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					64

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	4224	-0-	-5510	-0-	804	1	2279	3	Y	240	245	1			125
							418	4	459	5							
02	8736	X	5826	-0-	-2910	-0-	826	1	3485	3	Y	396	410	1			111
							508	4	571	5							
03	9672	X	2464	-0-	-7208	-0-	336	1	1530	3	Y	162	217	1			56
							216	4	204	5							
*04	9360	X	7038	-0-	-2322	-0-	1003	1	4456	3	Y	413	361	1			108
							399	4	726	5							
*05	7812	X	2258	-0-	-5554	-0-	379	1	1289	3	Y	129	210	1			27
							110	4	338	5							
*06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					27

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
01	14B2 EXT		4	-0-	4	345	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-					-0-
*04	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
01	8308	X	3819	-0-	-4489	-0-	749	1	2122	3	Y	119	105	1			129
							389	4	428	5							
02	7504	X	5925	-0-	-1579	-0-	911	1	3719	3	Y	158	203	1			84
							550	4	571	5							
03	8308	X	6485	-0-	-1823	-0-	933	1	4215	3	Y	168	176	1			76
							603	4	549	5							
*04	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	1100	1	4890	3	Y	239	196	1			119
							437	4	796	5							
*05	8091	X	6173	-0-	-1918	-0-	1080	1	3673	3	Y	131	168	1			82
							313	4	963	5							
*06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					82

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
01	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
02	T. A.		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
							12	4	22	5							
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	132	3	Y	-0-					-0-
							11	4	35	5							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1			94
							316	4	347	5							
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	638	1	2757	3	Y	276	293	1			77
							398	4	471	5							
03	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	682	1	3210	3	Y	335	296	1			116
							429	4	478	5							
*04	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	602	1	2675	3	Y	236	290	1			62
							239	4	436	5							
*05	5053	X	3793	-0-	-1260	-0-	633	1	2163	3	Y	221	236	1			47
							184	4	570	5							
*06	5010	X	466	-0-	-4544	-0-	89	1	242	3	Y	-0-					47
							21	4	114	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1			57
							517	4	595	5							
02	6888	X	6714	-0-	-174	-0-	949	1	4101	3	Y	339	309	1			87
							591	4	700	5							
03	7440	X	5476	-0-	-1964	-0-	755	1	3554	3	Y	148	188	1			47
							475	4	529	5							
*04	7200	X	4232	-0-	-2968	-0-	605	1	2767	3	Y	132	115	1			64
							242	4	473	5							
*05	7440	X	3178	-0-	-4262	-0-	546	1	1864	3	Y	107	96	1			75
							159	4	491	5							
*06	7200	X	606	-0-	-6594	-0-	109	1	297	3	Y	32	57	1			50
							26	4	139	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
01	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	406	1	1169	3	Y	294	311	1			69
							210	4	245	5							
02	2688	X	1733	-0-	-955	-0-	228	1	983	3	Y	193	212	1			50
							142	4	168	5							
03	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	269	1	1267	3	Y	247	218	1			79
							169	4	189	5							
*04	2790	X	304	-0-	-2486	-0-	38	1	174	3	Y	43	101	1			21
							15	4	30	5							
*05	2697	X	1363	-0-	-1334	-0-	223	1	762	3	Y	102	51	1			72
							65	4	201	5							
*06	2280	X	153	-0-	-2127	-0-	24	1	66	3	Y	24	55	1			41
							6	4	31	5							

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
01	4309	X	1782	-0-	-2527	-0-	347	1	983	3	Y	67	82	1			35
							180	4	198	5							
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	662	1	2860	3	Y	240	208	1			67
							412	4	488	5							
03	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	456	1	2149	3	Y	141	159	1			49
							287	4	320	5							
*04	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	500	1	2261	3	Y	436	371	1			114
							200	4	380	5							
*05	5177	X	3200	-0-	-1977	-0-	517	1	1767	3	Y	274	330	1			58
							150	4	465	5							
*06	5010	X	132	-0-	-4878	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					58
							6	4	32	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
01	22971	X	20651	-0-	-2320	-0-	3758	1	11052	3	N	1322	1	0	1213	1	109
							1945	4	2442	5							
02	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	3650	1	15768	3	N	990	983	1			116
							2273	4	2691	5							
03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	3191	1	15970	3	N	969	1016	1			69
							1934	4	2777	5							
*04	19980	X	19639	-0-	-341	-0-	2784	1	12728	3	N	760	778	1			51
							1114	4	2177	5							
*05	24552	X	16426	-0-	-8126	-0-	2713	1	9823	3	N	275	303	1			23
							793	4	2794	5							
06	23760	X	15652	-0-	-8108	-0-	2519	1	8039	3	N	166	164	1			25
							584	4	4327	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	2807	1	8242	3	N	1004	921	1			83
							1451	4	1822	5							
02	T. A.		22256	-0-	22256	22256	3153	1	13620	3	N	1085	1041	1			127
							1964	4	2325	5							
03	T. A.		26651	-0-	26651	48907	3400	1	17018	3	N	1102	1150	1			79
							2061	4	2960	5							
*04	T. A.		22762	-0-	22762	71669	3225	1	14745	3	N	890	909	1			60
							1291	4	2522	5							
*05	90181	X	18512	-0-	-71669	-0-	2968	1	10632	3	N	967	946	1			81
							868	4	2980	5							
*06	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	3233	1	10206	3	N	656	640	1			97
							750	4	5450	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	2574	1	7567	3	N	1031	24	0	946	1	85
							1332	4	1672	5							
02	25956	X	24988	-0-	-968	-0-	3565	1	15401	3	N	1066	1026	1			125
							2220	4	2629	5							
*03	28737	X	24550	-0-	-4187	-0-	3107	2	15711	3	N	967	1023	1			69
							1936	4	2732	5							
*04	26040	X	17319	-0-	-8721	-0-	2466	1	11270	3	N	607	635	1			41
							987	4	1928	5							
*05	27652	X	15102	-0-	-12550	-0-	2447	1	8855	3	N	515	513	1			43
							715	4	2518	5							
*06	26760	X	13833	-0-	-12927	-0-	2187	1	6911	3	N	486	457	1			72
							507	4	3693	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
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	3242	1	9458	3	N	969	51	0	890	1	80
							1678	4	2054	5							
02	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	4046	1	17482	3	N	964	931	1			113
							2520	4	2984	5							
*03	31922	X	31922	-0-	-0-	-0-	4055	1	20507	3	N	1152	1183	1			82
							2716	4	3377	5							
*04	25911	X	25911	-0-	-0-	-0-	3655	1	16711	3	N	1113	1120	1			75
							1463	4	2858	5							
*05	21111	X	19069	-0-	-2042	-0-	3083	1	10906	3	N	1063	1049	1			89
							900	4	3011	5							
*06	20430	X	18363	-0-	-2067	-0-	3105	1	8917	3	N	1095	1022	1			162
							727	4	4409	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
01	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	3224	1	9462	3	N	1123	1	0	1030	1	93
							1665	4	2091	5							
02	T. A.		23040	-0-	23040	23040	3291	1	14217	3	N	959	939	1			113
							2050	4	2427	5							
03	T. A.		19397	-0-	19397	42437	2514	1	12417	3	N	759	818	1			54
							1530	4	2101	5							
*04	T. A.		17155	-0-	17155	59592	2384	1	10891	3	N	966	955	1			65
							954	4	1863	5							
*05	74183	X	14591	-0-	-59592	-0-	2404	1	8536	3	N	527	548	1			44
							702	4	2369	5							
*06	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	2447	1	7283	3	N	357	348	1			53
							571	4	3714	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
01	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3145	1	9234	3	N	1695	6	0	1555	1	140
							1625	4	2041	5							
02	T. A.		27830	-0-	27830	27830	3878	1	16755	3	N	1746	1681	1			205
							2416	4	2860	5							
03	T. A.		35115	-0-	35115	62945	4412	1	22084	3	N	1912	1981	1			136
							2675	4	3841	5							
*04	T. A.		29482	-0-	29482	92427	4100	1	18749	3	N	1622	1649	1			109
							1642	4	3207	5							
*05	117455	X	25028	-0-	-92427	-0-	3920	1	14204	3	N	1561	1539	1			131
							1147	4	4040	5							
*06	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	3753	1	11979	3	N	1165	1123	1			173
							870	4	6448	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	3	Y	55	55	1			1
							208	4	61	9							
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	510	1	1261	3	Y	32	32	1			1
							44	4	35	9							
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1160	3	Y	49	47	1			3
							105	4	54	9							
04	2340	X	1708	-0-	-632	-0-	468	1	1086	3	Y	39	40	1			2
							111	4	43	9							
05	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	561	1	1251	3	Y	25	26	1			1
							86	4	28	9							
06	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	581	1	1264	3	Y	25	24	1			2
							99	4	28	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8435	-0-	-648	-0-	531	1	7877	3	Y	23	20	1			11
							2	4	25	9							
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	449	1	6455	3	Y	26	24	1			13
							5	4	29	9							
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	492	1	7819	3	Y	48	51	1			10
							10	4	53	9							
04	8160	X	7839	-0-	-321	-0-	480	1	7294	3	Y	56	45	1			21
							3	4	62	9							
05	8432	X	7966	-0-	-466	-0-	466	1	7374	3	Y	110	86	1			45
							5	4	121	9							
06	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	442	1	7025	3	Y	65	76	1			34
							28	4	72	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	772	1	3892	3	Y	94	92	1			38
							17	4	103	9							
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	676	1	3301	3	Y	81	93	1			26
							35	4	89	9							
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	734	1	3527	3	Y	75	69	1			32
							10	4	83	9							
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	738	1	3338	3	Y	58	72	1			18
							9	4	64	9							
05	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	759	1	3350	3	Y	51	53	1			16
							12	4	56	9							
06	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	748	1	2785	3	Y	56	30	1			42
							12	4	62	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	838	1	1820	3	Y	103	105	1			2
							256	4	113	9							
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	824	1	2041	3	Y	84	84	1			2
							72	4	92	9							
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1119	1	2421	3	Y	112	108	1			6
							218	4	123	9							
04	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	1182	1	2746	3	Y	86	87	1			5
							281	4	95	9							
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1272	1	2838	3	Y	120	119	1			6
							192	4	132	9							
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1141	1	2485	3	Y	91	91	1			6
							194	4	100	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
01	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	691	1	3487	3	Y	72	67	1			29
							16	4	79	9							
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	455	1	2220	3	Y	37	54	1			12
							23	4	41	9							
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	558	1	2680	3	Y	47	39	1			20
							8	4	52	9							
04	4500	X	3266	-0-	-1234	-0-	574	1	2599	3	Y	77	73	1			24
							8	4	85	9							
05	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	697	1	3077	3	Y	59	64	1			19
							11	4	65	9							
06	4140	X	3390	-0-	-750	-0-	704	1	2624	3	Y	45	30	1			34
							12	4	50	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1522	-0-	-3810	-0-	96	1	1416	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	3	Y	10	9	1			5
							1	4	11	9							
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	4260	X	2577	-0-	-1683	-0-	158	1	2396	3	Y	20	13	1			7
							1	4	22	9							
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	542	1	8565	3	Y	65	46	1			26
							5	4	72	9							
*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	373	1	5920	3	Y	58	54	1			30
							23	4	64	9							

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
01	6665	X	5436	-0-	-1229	-0-	344	1	4853	3	Y	209	177	1			38
							9	4	230	9							
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	191	204	1			25
							8	4	210	9							
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	193	1	2974	3	Y	101	113	1			13
							3	4	111	9							
04	5250	X	1238	-0-	-4012	-0-	74	1	1088	3	Y	68	68	1			13
							1	4	75	9							
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	454	1	5888	3	Y	215	191	1			37
							19	4	237	9							
06	5460	X	4525	-0-	-935	-0-	310	1	4038	3	Y	148	144	1			41
							14	4	163	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	641	1	3231	3	Y	151	147	1			60
							14	4	166	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2687	3	Y	133	150	1			43
							28	4	146	9							
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	665	1	3193	3	Y	147	127	1			63
							9	4	162	9							
04	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	683	1	3090	3	Y	130	153	1			40
							9	4	143	9							
05	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	685	1	3027	3	Y	111	116	1			35
							11	4	122	9							
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	700	1	2610	3	Y	74	53	1			56
							12	4	81	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	211	1	2969	3	Y	50	45	1			9
							5	4	55	9							
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	176	1	2728	3	Y	50	52	1			7
							5	4	55	9							
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	159	1	2439	3	Y	47	48	1			6
							2	4	52	9							
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	153	1	2251	3	Y	68	61	1			13
							3	4	75	9							
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	229	1	2961	3	Y	59	62	1			10
							9	4	65	9							
06	3180	X	2123	-0-	-1057	-0-	147	1	1914	3	Y	50	46	1			14
							7	4	55	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	860	1	4336	3	Y	182	170	1			73
							19	4	200	9							
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	748	1	3648	3	Y	146	172	1			47
							38	4	161	9							
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	842	1	4045	3	Y	161	139	1			69
							12	4	177	9							
04	5250	X	4503	-0-	-747	-0-	787	1	3560	3	Y	133	161	1			41
							10	4	146	9							
05	5425	X	4120	-0-	-1305	-0-	735	1	3246	3	Y	115	119	1			37
							12	4	127	9							
06	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	750	1	2794	3	Y	82	56	1			63
							12	4	90	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	403	1	5996	3	Y	59	55	1			28
							2	4	65	9							
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	301	1	4316	3	Y	52	54	1			26
							3	4	57	9							
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	346	1	5502	3	Y	65	78	1			13
							7	4	72	9							
04	6270	X	5604	-0-	-666	-0-	341	1	5177	3	Y	76	61	1			28
							2	4	84	9							
05	6479	X	5441	-0-	-1038	-0-	321	1	5069	3	Y	44	54	1			18
							3	4	48	9							
06	6270	X	4970	-0-	-1300	-0-	290	1	4597	3	Y	60	47	1			31
							17	4	66	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	461	1	6496	3	Y	375	340	1			68
							11	4	413	9							
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	377	1	5850	3	Y	344	366	1			46
							10	4	378	9							
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	416	1	6400	3	Y	357	357	1			46
							7	4	393	9							
04	7830	X	6773	-0-	-1057	-0-	406	1	5982	3	Y	343	324	1			65
							8	4	377	9							
05	7595	X	6797	-0-	-798	-0-	463	1	5986	3	Y	300	313	1			52
							18	4	330	9							
*06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	598	1	7791	3	Y	279	254	1			77
							27	4	307	9							

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
01	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	380	1	5354	3	Y	314	284	1			57
							9	4	345	9							
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	342	1	5303	3	Y	307	323	1			41
							9	4	338	9							
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	377	1	5802	3	Y	300	302	1			39
							6	4	330	9							
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	413	1	6084	3	Y	157	166	1			30
							8	4	173	9							
05	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	445	1	5768	3	Y	138	144	1			24
							18	4	152	9							
06	6420	X	6269	-0-	-151	-0-	430	1	5596	3	Y	204	171	1			57
							19	4	224	9							

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
01	11098	X	8214	-0-	-2884	-0-	520	1	7330	3	Y	319	296	1			58
							13	4	351	9							
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	420	1	6507	3	Y	311	328	1			41
							11	4	342	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	389	1	5977	3	Y	232	243	1			30
							6	4	255	9							
04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	125	1	1831	3	Y	33	57	1			6
							2	4	36	9							
05	9114	X	4552	-0-	-4562	-0-	314	1	4078	3	Y	133	116	1			23
							14	4	146	9							
*06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	563	1	7334	3	Y	361	284	1			100
							25	4	397	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	632	1	9388	3	Y	162	131	1			77
							3	4	178	9							
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	505	1	7259	3	Y	108	130	1			55
							6	4	119	9							
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	544	1	8642	3	Y	103	137	1			21
							11	4	113	9							
04	9870	X	8158	-0-	-1712	-0-	497	1	7548	3	Y	100	84	1			37
							3	4	110	9							
*05	10199	X	8242	-0-	-1957	-0-	486	1	7681	3	Y	64	75	1			26
							5	4	70	9							
*06	9870	X	8147	-0-	-1723	-0-	475	1	7547	3	Y	87	68	1			45
							29	4	96	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	416	-0-		-2746	-0-	51	1	291	3	Y	47	62	1			5
								22	4	52	9							
02	1389	X	1389	-0-		-0-	-0-	146	1	933	3	Y	217	189	1			33
								71	4	239	9							
03	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	442	1	2593	3	Y	312	303	1			42
								110	4	343	9							
04	3030	X	1622	-0-		-1408	-0-	224	1	1217	3	Y	127	152	1			17
								41	4	140	9							
05	1550	X	422	-0-		-1128	-0-	51	1	297	3	Y	60	67	1			10
								8	4	66	9							
06	3390	X	3277	-0-		-113	-0-	386	1	2355	3	Y	420	371	1			59
								74	4	462	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4727	-0-		-2031	-0-	764	1	3849	3	Y	88	105	1			35
								17	4	97	9							
02	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	863	1	4211	3	Y	106	107	1			34
								44	4	117	9							
03	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	930	1	4469	3	Y	112	98	1			48
								13	4	123	9							
04	6030	X	5664	-0-		-366	-0-	1002	1	4535	3	Y	104	120	1			32
								13	4	114	9							
05	5797	X	5558	-0-		-239	-0-	1000	1	4418	3	Y	113	109	1			36
								16	4	124	9							
06	5610	X	4992	-0-		-618	-0-	1030	1	3837	3	Y	98	59	1			75
								17	4	108	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6527	X	6527	-0-		-0-	-0-	405	1	6008	3	Y	103	79	1			49
								1	4	113	9							
02	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-	291	1	4174	3	Y	75	86	1			38
								3	4	83	9							
03	5002	X	5002	-0-		-0-	-0-	290	1	4611	3	Y	86	107	1			17
								6	4	95	9							
04	6330	X	5082	-0-		-1248	-0-	309	1	4693	3	Y	71	62	1			26
								2	4	78	9							
*05	6541	X	5260	-0-		-1281	-0-	309	1	4878	3	Y	64	64	1			26
								3	4	70	9							
*06	6330	X	4727	-0-		-1603	-0-	274	1	4347	3	Y	81	65	1			42
								17	4	89	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	390	1	2282	3	Y	272	280	1			28
								176	4	299	9							
02	1587	X	1587	-0-		-0-	-0-	183	1	1173	3	Y	128	137	1			19
								90	4	141	9							
03	1732	X	1732	-0-		-0-	-0-	208	1	1220	3	Y	229	217	1			31
								52	4	252	9							
04	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	401	1	2181	3	Y	381	360	1			52
								73	4	419	9							
05	3162	X	1159	-0-		-2003	-0-	130	1	759	3	Y	226	241	1			37
								21	4	249	9							
06	3060	X	2173	-0-		-887	-0-	265	1	1616	3	Y	219	225	1			31
								51	4	241	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	124	-0-	-62	-0-	15	1	88	3	Y	13	12	1			1
							7	4	14	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	116	-0-	-64	-0-	17	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

01	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	551	1	7779	3	Y	282	254	1			51
							14	4	310	9							
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	431	1	6683	3	Y	251	269	1			33
							11	4	276	9							
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	506	1	7776	3	Y	302	296	1			39
							8	4	332	9							
04	8880	X	7970	-0-	-910	-0-	487	1	7168	3	Y	278	264	1			53
							9	4	306	9							
05	9176	X	7985	-0-	-1191	-0-	551	1	7136	3	Y	251	260	1			44
							22	4	276	9							
06	8370	X	2220	-0-	-6150	-0-	153	1	1986	3	Y	68	93	1			19
							6	4	75	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	185	1	2919	3	Y	126	101	1			146
							139	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2697	3	Y	114	132	1			128
							125	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	235	1	2934	3	Y	136	110	1			154
							150	9									
04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	220	1	2801	3	Y	101	165	1			90
							111	9									
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	153	1	2876	3	Y	121	99	1			112
							133	9									
06	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	61	1	2651	3	Y	122	111	1			123
							134	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	22770	-0-	-2340	-0-	1393	1	19642	3	Y	1545	1398	1			279
							35	4	1700	9							
02	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1183	1	18343	3	Y	1486	1568	1			197
							31	4	1635	9							
03	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	1275	1	19610	3	Y	1598	1590	1			205
							21	4	1758	9							
04	22140	X	21102	-0-	-1038	-0-	1236	1	18204	3	Y	1488	1410	1			283
							25	4	1637	9							
05	23467	X	21221	-0-	-2246	-0-	1404	1	18183	3	Y	1434	1468	1			249
							57	4	1577	9							
06	22710	X	20201	-0-	-2509	-0-	1335	1	17379	3	Y	1298	1187	1			360
							59	4	1428	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	722	1	10729	3	Y	141	131	1			67
							3	4	155	9							
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	627	1	9013	3	Y	120	126	1			61
							7	4	132	9							
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	664	1	10546	3	Y	111	150	1			22
							13	4	122	9							
04	11730	X	10532	-0-	-1198	-0-	642	1	9754	3	Y	120	98	1			44
							4	4	132	9							
05	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	588	1	9301	3	Y	69	85	1			28
							6	4	76	9							
06	11220	X	9630	-0-	-1590	-0-	562	1	8922	3	Y	102	77	1			53
							34	4	112	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	23699	-0-	-1070	-0-	1460	1	20597	3	Y	1459	1333	1			263
							37	4	1605	9							
02	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	1337	1	20729	3	Y	1475	1543	1			195
							35	4	1623	9							
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	1402	1	21570	3	Y	1348	1370	1			173
							23	4	1483	9							
04	24870	X	22957	-0-	-1913	-0-	1366	1	20119	3	Y	1314	1237	1			250
							27	4	1445	9							
05	26257	X	22353	-0-	-3904	-0-	1500	1	19430	3	Y	1238	1273	1			215
							61	4	1362	9							
06	25410	X	16169	-0-	-9241	-0-	1088	1	14161	3	Y	793	788	1			220
							48	4	872	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10330	-0-	-1574	-0-	646	1	9590	3	Y	84	77	1			40
							2	4	92	9							
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	545	1	7833	3	Y	81	80	1			41
							6	4	89	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	572	1	9078	3	Y	89	112	1			18
							11	4	98	9							
04	9990	X	9113	-0-	-877	-0-	556	1	8448	3	Y	95	78	1			35
							4	4	105	9							
05	10323	X	8932	-0-	-1391	-0-	528	1	8345	3	Y	49	64	1			20
							5	4	54	9							
06	9990	X	8518	-0-	-1472	-0-	498	1	7907	3	Y	75	56	1			39
							30	4	83	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	42	1	247	3	Y	14	16	1			1
							20	4	15	9							
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	307	1	1971	3	Y	193	165	1			29
							151	4	212	9							
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	150	1	877	3	Y	101	116	1			14
							37	4	111	9							
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	334	1	1817	3	Y	177	167	1			24
							62	4	195	9							
05	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	209	1	1222	3	Y	113	119	1			18
							35	4	124	9							
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	179	1	1091	3	Y	98	102	1			14
							34	4	108	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	168	1	2650	3	Y	118	125	1			143
							130	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	3	Y	103	129	1			117
							113	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	210	1	2623	3	Y	131	101	1			147
							144	9									
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	179	1	2282	3	Y	112	160	1			99
							123	9									
05	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	118	1	2229	3	Y	116	108	1			107
							128	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	47	1	2068	3	Y	100	106	1			101
							110	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10441	-0-	-2083	-0-	662	1	9338	3	Y	385	360	1			69
							17	4	424	9							
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	536	1	8314	3	Y	322	348	1			43
							14	4	354	9							
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	598	1	9201	3	Y	410	400	1			53
							10	4	451	9							
04	10890	X	9872	-0-	-1018	-0-	595	1	8768	3	Y	452	419	1			86
							12	4	497	9							
05	10633	X	9800	-0-	-833	-0-	669	1	8660	3	Y	404	420	1			70
							27	4	444	9							
06	10110	X	504	-0-	-9606	-0-	34	1	441	3	Y	25	88	1			7
							1	4	28	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10578	-0-	-1760	-0-	668	1	9418	3	Y	432	394	1			78
							17	4	475	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	542	1	8405	3	Y	459	476	1			61
							14	4	505	9							
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	584	1	8989	3	Y	453	456	1			58
							10	4	498	9							
04	11340	X	9760	-0-	-1580	-0-	587	1	8652	3	Y	463	433	1			88
							12	4	509	9							
05	10571	X	9634	-0-	-937	-0-	654	1	8470	3	Y	440	452	1			76
							26	4	484	9							
06	10230	X	299	-0-	-9931	-0-	20	1	266	3	Y	11	84	1			3
							1	4	12	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10381	-0-	-1182	-0-	666	1	9392	3	Y	278	253	1			50
							17	4	306	9							
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	518	1	8020	3	Y	143	174	1			19
							13	4	157	9							
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	584	1	8993	3	Y	148	148	1			19
							10	4	163	9							
04	10260	X	9802	-0-	-458	-0-	603	1	8884	3	Y	275	242	1			52
							12	4	303	9							
05	10602	X	9003	-0-	-1599	-0-	628	1	8128	3	Y	202	219	1			35
							25	4	222	9							
06	10050	X	8837	-0-	-1213	-0-	613	1	7982	3	Y	195	176	1			54
							27	4	215	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	6603	-0-	-4836	-0-	413	1	6133	3	Y	50	55	1			24
							2	4	55	9							
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	528	1	7587	3	Y	71	59	1			36
							6	4	78	9							
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	847	1	13439	3	Y	108	122	1			22
							16	4	119	9							
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	689	1	10470	3	Y	129	104	1			47
							5	4	142	9							
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	677	1	10702	3	Y	81	95	1			33
							7	4	89	9							
*06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	632	1	10024	3	Y	121	91	1			63
							38	4	133	9							

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
01	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	1313	1	7669	3	Y	640	677	1			65
							591	4	704	9							
02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1121	1	7184	3	Y	626	596	1			95
							550	4	689	9							
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	1457	1	8532	3	Y	599	613	1			81
							363	4	659	9							
04	11250	X	10272	-0-	-978	-0-	1458	1	7931	3	Y	560	565	1			76
							267	4	616	9							
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	1408	1	8216	3	Y	580	562	1			94
							231	4	638	9							
06	10650	X	9776	-0-	-874	-0-	1264	1	7709	3	Y	510	532	1			72
							242	4	561	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
01	11563	X	9388	-0-	-2175	-0-	1224	1	7148	3	Y	423	440	1			43
							551	4	465	9							
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	977	1	6261	3	Y	340	332	1			51
							479	4	374	9							
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1183	1	6929	3	Y	360	362	1			49
							295	4	396	9							
04	10800	X	8577	-0-	-2223	-0-	1235	1	6717	3	Y	363	363	1			49
							226	4	399	9							
05	10664	X	8847	-0-	-1817	-0-	1202	1	7015	3	Y	394	379	1			64
							197	4	433	9							
06	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	1056	1	6438	3	Y	351	366	1			49
							202	4	386	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	5947	-0-	-3229	-0-	768	1	4484	3	Y	317	353	1			32
							346	4	349	9							
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	783	1	5019	3	Y	300	287	1			45
							384	4	330	9							
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	881	1	5160	3	Y	295	300	1			40
							220	4	325	9							
04	8130	X	6273	-0-	-1857	-0-	894	1	4861	3	Y	322	318	1			44
							164	4	354	9							
05	8339	X	6493	-0-	-1846	-0-	875	1	5105	3	Y	336	325	1			55
							143	4	370	9							
06	6990	X	5901	-0-	-1089	-0-	767	1	4679	3	Y	280	296	1			39
							147	4	308	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
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	1623	1	9482	3	Y	844	849	1			86
							731	4	928	9							
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	1225	1	7856	3	Y	754	726	1			114
							602	4	829	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1405	1	8231	3	Y	685	706	1			93
							351	4	754	9							
04	12360	X	7552	-0-	-4808	-0-	1065	1	5791	3	Y	455	486	1			62
							195	4	501	9							
05	12772	X	10905	-0-	-1867	-0-	1441	1	8414	3	Y	739	681	1			120
							237	4	813	9							
06	12360	X	9983	-0-	-2377	-0-	1266	1	7723	3	Y	683	707	1			96
							243	4	751	9							

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
01	45570	X	1898	-0-	-43672	-0-	260	1	1520	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
02	13377	X	3859	-0-	-9518	-0-	488	1	3131	3	N	-0-					-0-
							240	4									
03	13671	X	1322	-0-	-12349	-0-	186	1	1090	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	5880	X	1935	-0-	-3945	-0-	292	1	1589	3	N	-0-					-0-
							54	4									
*05	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	702	1	4098	3	N	-0-					-0-
							115	4									
*06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	652	1	3978	3	N	-0-					-0-
							125	4									

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
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	N	-0-					-0-
							33	4									
02	10003	X	1373	-0-	-8630	-0-	174	1	1114	3	N	-0-					-0-
							85	4									
03	6200	X	1249	-0-	-4951	-0-	176	1	1030	3	N	-0-					-0-
							43	4									
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	169	1	919	3	N	-0-					-0-
							31	4									
*05	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	147	1	857	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		2464	-0-	2464	2464	159	1	2065	3	N	212	153	1			59
							7	4	233	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	N	348	252	1			96
							13	4	383	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	1870	2	278	9	N	253	375	1			226
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1602	2	441	9	N	401	191	1			436
03	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1556	2	385	9	N	350	571	1			215
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	1992	2	160	9	N	145					360
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2692	2	333	9	N	303	377	1			286
*06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1			116

WILEY LEASE CO., LTD. 923491
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

01	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	191	1	2162	3	Y	367	353	1			159
							404	9									
02	2772	X	2281	-0-	-491	-0-	127	1	1887	3	Y	243	240	1			162
							267	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	166	1	2289	3	Y	355	403	1			114
							391	9									
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	171	1	2151	3	Y	276	231	1			159
							304	9									
05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	169	1	2011	3	Y	244	235	1			168
							268	9									
06	2760	N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1			164
							231	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	92 249	1 9	1047	3	Y	226	237	1			111
02	1764	N	1302	-0-	-462	-0-	68 232	1 9	1002	3	Y	211	206	1			116
03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	92 322	1 9	1268	3	Y	293	303	1			106
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90 243	1 9	1129	3	Y	221	200	1			127
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	101 272	1 9	1207	3	Y	247	207	1			167
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	101 316	1 9	1216	3	Y	287	242	1			212

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	119 195	1 9	1347	3	Y	177	162	1			72
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-	76 92	1 9	1125	3	Y	84	103	1			53
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	110 185	1 9	1514	3	Y	168	166	1			55
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	104 145	1 9	1312	3	Y	132	113	1			74
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	109 119	1 9	1301	3	Y	108	106	1			76
06	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	103 92	1 9	1244	3	Y	84	94	1			66

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
01	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	196 113	1 9	2218	3	Y	103	116	1			49
02	2464	X	2116	-0-	-348	-0-	128 88	1 9	1900	3	Y	80	73	1			56
03	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	163 108	1 9	2240	3	Y	98	120	1			34
04	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	166 95	1 9	2096	3	Y	86	83	1			37
05	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	172 87	1 9	2052	3	Y	79	76	1			40
06	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	162 81	1 9	1951	3	Y	74	67	1			47

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1875	-0-	-2527	-0-	144 102	1 9	1629	3	Y	93	141	1			96
02	4872	X	2944	-0-	-1928	-0-	175 169	1 9	2600	3	Y	154	138	1			112
03	5084	X	3721	-0-	-1363	-0-	240 183	1 9	3298	3	Y	166	170	1			108
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	221 147	1 9	2789	3	Y	134	83	1			159
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	233 164	1 9	2771	3	Y	149	163	1			145
06	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	217 155	1 9	2619	3	Y	141	87	1			199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2736	-0-		-364	-0-	205	1	2326	3	Y	186	238	1			202
								205	9									
02	2772	X	2272	-0-		-500	-0-	135	1	1998	3	Y	126	194	1			134
								139	9									
03	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	197	1	2718	3	Y	209	209	1			134
								230	9									
04	2940	X	2813	-0-		-127	-0-	192	1	2423	3	Y	180	103	1			211
								198	9									
05	2945	X	2698	-0-		-247	-0-	194	1	2313	3	Y	174	208	1			177
								191	9									
06	3030	X	2228	-0-		-802	-0-	160	1	1925	3	Y	130	101	1			206
								143	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	X	5496	-0-		-0-	-0-	435	1	4934	3	Y	115	104	1			49
								127	9									
02	3668	X	3566	-0-		-102	-0-	220	1	3261	3	Y	77	78	1			48
								85	9									
03	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-	270	1	3722	3	Y	71	97	1			22
								78	9									
04	5070	X	3321	-0-		-1749	-0-	240	1	3025	3	Y	51	51	1			22
								56	9									
05	5239	X	3398	-0-		-1841	-0-	259	1	3082	3	Y	52	43	1			31
								57	9									
06	5070	X	4839	-0-		-231	-0-	363	1	4382	3	Y	85	67	1			49
								94	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2598	-0-		-161	-0-	203	1	2299	3	Y	87	103	1			42
								96	9									
02	2464	X	2142	-0-		-322	-0-	130	1	1934	3	Y	71	62	1			51
								78	9									
03	2728	X	2541	-0-		-187	-0-	166	1	2283	3	Y	84	106	1			29
								92	9									
04	2640	X	2361	-0-		-279	-0-	167	1	2108	3	Y	78	74	1			33
								86	9									
05	2604	X	2377	-0-		-227	-0-	174	1	2068	3	Y	123	97	1			59
								135	9									
06	2520	X	2101	-0-		-419	-0-	151	1	1822	3	Y	116	105	1			70
								128	9									

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
01	4216	X	3904	-0-		-312	-0-	306	1	3477	3	Y	110	128	1			54
								121	9									
02	3752	X	3214	-0-		-538	-0-	197	1	2919	3	Y	89	81	1			62
								98	9									
03	4061	X	3883	-0-		-178	-0-	255	1	3516	3	Y	102	127	1			37
								112	9									
04	3930	X	3636	-0-		-294	-0-	260	1	3273	3	Y	94	91	1			40
								103	9									
05	3968	X	3583	-0-		-385	-0-	271	1	3226	3	Y	78	78	1			40
								86	9									
06	3780	X	3097	-0-		-683	-0-	232	1	2797	3	Y	62	66	1			36
								68	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	221	1	2512	3	Y	92	113	1			45
							101	9									
02	3052	X	2393	-0-	-659	-0-	145	1	2156	3	Y	84	73	1			56
							92	9									
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	186	1	2565	3	Y	90	115	1			31
							99	9									
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	189	1	2387	3	Y	82	78	1			35
							90	9									
05	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	194	1	2308	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	186	1	2240	3	Y	66	61	1			42
							73	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

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

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

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

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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

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

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		385	-0-	385	385	296	1	89	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		392	-0-	392	777	266	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	1144	X	367	-0-	-777	-0-	306	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	256	1	42	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	705	1	213	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	687	1	324	3	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1294	1	256	3	N	-0-					-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1261	1	207	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
06	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

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	2	N	-0-					-0-
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3		N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	2207	-0-	-33	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3		N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	927	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 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
01	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2120	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2040	-0-	2040	4160	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	4240	80	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		80	-0-	80	4320	80	1			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4320					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	80	1	232	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	784	-0-	-252	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-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
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	710	-0-	-2173	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			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

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

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

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

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

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

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

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-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

01	DLQ	G-10	6449	-0-	6449	6449	6392	3	57	9	Y	52	33	1			34
02	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	8300	1839	3	12	9	Y	11	36	1			9
03	DLQ	G-10	6282	-0-	6282	14582	6232	3	50	9	Y	45					54
04	DLQ	G-10	5007	-0-	5007	19589	4974	3	33	9	Y	30	53	1			31
05	25567	X	5978	-0-	-19589	-0-	5936	3	42	9	Y	38	30	1			39
*06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1			28

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8765	-0-	8765	8765	8745	3	20	9	Y	18	13	1			12
02	DLQ G-10		7826	-0-	7826	16591	7813	3	13	9	Y	12	14	1			10
03	DLQ G-10		8462	-0-	8462	25053	8445	3	17	9	Y	15					25
04	DLQ G-10		8834	-0-	8834	33887	8820	3	14	9	Y	13	25	1			13
05	43860	X	9973	-0-	-33887	-0-	9955	3	18	9	Y	16	13	1			16
*06	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10657	3	11	9	Y	10	14	1			12

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

01	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	22	4	3			Y	-0-					-0-
05	25	X	3	-0-	-22	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

01	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	4961	3	20	9	Y	18	14	1			12
02	DLQ G-10		3108	-0-	3108	8089	3099	3	9	9	Y	8	13	1			7
03	DLQ G-10		1636	-0-	1636	9725	1630	3	6	9	Y	5					12
04	DLQ G-10		1691	-0-	1691	11416	1685	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	12286	X	870	-0-	-11416	-0-	868	3	2	9	Y	2	5	1			2
06	4830	X	4	-0-	-4826	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	48	46	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	49	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	1	-0-	-50	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

01	DLQ G-10		7915	-0-	7915	7915	7847	3	68	9	Y	62	49	1			41
02	DLQ G-10		7043	-0-	7043	14958	6998	3	45	9	Y	41	47	1			35
03	DLQ G-10		7793	-0-	7793	22751	7732	3	61	9	Y	55					90
04	DLQ G-10		7253	-0-	7253	30004	7206	3	47	9	Y	43	89	1			44
05	38393	X	8389	-0-	-30004	-0-	8333	3	56	9	Y	51	42	1			53
*06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8824	3	37	9	Y	34	48	1			39

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5	-0-		5	5	5	3		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-		7	12	7	3		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-		6	18	6	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-		2	20	2	3		Y	-0-					-0-
05	23	X	3	-0-		-20	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
*06	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	DLQ G-10		3474	-0-		3474	3474	3451	3	23	9	Y	21	16	1		14
02	DLQ G-10		3142	-0-		3142	6616	3127	3	15	9	Y	14	16	1		12
03	DLQ G-10		3411	-0-		3411	10027	3390	3	21	9	Y	19				31
04	DLQ G-10		3348	-0-		3348	13375	3330	3	18	9	Y	16	31	1		16
05	17586	X	4211	-0-		-13375	-0-	4189	3	22	9	Y	20	15	1		21
06	3360	X	425	-0-		-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	1		3

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

01	14B2 EXT		4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		10	-0-		10	14	10	3			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		10	-0-		10	24	10	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		9	-0-		9	33	9	3			Y	-0-				-0-
05	39	X	6	-0-		-33	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
*06	7	X	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

01	T. A.		11	-0-		11	11	11	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.		11	-0-		11	22	11	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.		11	-0-		11	33	11	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.		12	-0-		12	45	12	3			Y	-0-				-0-
05	45	X	-0-	-0-		-45	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

01	DLQ G-10		8843	-0-		8843	8843	8784	3	59	9	Y	54	42	1		35
02	DLQ G-10		7864	-0-		7864	16707	7824	3	40	9	Y	36	40	1		31
03	DLQ G-10		8537	-0-		8537	25244	8484	3	53	9	Y	48				79
04	DLQ G-10		8834	-0-		8834	34078	8791	3	43	9	Y	39	78	1		40
05	43524	X	9446	-0-		-34078	-0-	9395	3	51	9	Y	46	39	1		47
*06	10207	X	10207	-0-		-0-	-0-	10173	3	34	9	Y	31	42	1		36

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

01	DLQ G-10		8	-0-		8	8	8	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		8	-0-		8	16	8	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		7	-0-		7	23	7	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		10	-0-		10	33	10	3			Y	-0-				-0-
05	43	N	10	-0-		-33	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
*06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
05	20	X	2	-0-	-18	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	24	4	3			Y	-0-					-0-
05	27	X	3	-0-	-24	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					-0-
05	19	X	2	-0-	-17	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4017	3	45	9	Y	41	77	1			17
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17					34
03	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2906	3	30	9	Y	27					61
04	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	2508	3	28	9	Y	25	67	1			19
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4098	3	48	9	Y	44					63
*06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35	9	Y	32	78	1			17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

01	5611	X	4985	-0-	-626	-0-	4930	3	55	9	Y	50	109	1			24
02	5236	X	4836	-0-	-400	-0-	4804	3	32	9	Y	29					53
03	6820	X	5467	-0-	-1353	-0-	5412	3	55	9	Y	50					103
04	6600	X	4583	-0-	-2017	-0-	4533	3	50	9	Y	45	115	1			33
05	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	4929	3	58	9	Y	53					86
06	5280	X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36	9	Y	33	98	1			21

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
*05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
*06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6354	-0-	-142	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6460	-0-	-1445	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6159	-0-	-1491	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1237	3	32	9	Y	29	24	1			6
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	1110	3	30	9	Y	27	21	1			12
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1252	3	33	9	Y	30	37	1			5
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	924	3	24	9	Y	22	22	1			5
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1190	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1199	3	26	9	Y	24	20	1			8

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	2940	3	66	9	Y	60	48	1			13
02	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	2389	3	66	9	Y	60	46	1			27
03	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3466	3	73	9	Y	66	82	1			11
04	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	2232	3	58	9	Y	53	53	1			11
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2992	3	65	9	Y	59	61	1			9
06	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2886	3	69	9	Y	63	52	1			20

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

01	7781	X	7384	-0-	-397	-0-	7340	3	44	9	Y	40	32	1			9
02	7028	X	6461	-0-	-567	-0-	6417	3	44	9	Y	40	31	1			18
03	7781	X	6794	-0-	-987	-0-	6744	3	50	9	Y	45	56	1			7
04	7410	X	5235	-0-	-2175	-0-	5204	3	31	9	Y	28	30	1			5
05	7378	X	7180	-0-	-198	-0-	7150	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	7140	X	6129	-0-	-1011	-0-	6097	3	32	9	Y	29	24	1			9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

01	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2216	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	2744	X	2088	-0-	-656	-0-	2067	3	21	9	Y	19	15	1			9
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3048	3	24	9	Y	22	27	1			4
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2519	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	33	1			5
*06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5010	3	36	9	Y	33	27	1			7
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4057	3	34	9	Y	31	24	1			14
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	Y	35	43	1			6
04	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3759	3	30	9	Y	27	28	1			5
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4845	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4093	3	28	9	Y	25	20	1			5
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	18	1			10
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	3304	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3946	3	30	9	Y	27	27	1			4
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3923	3	47	9	Y	43	34	1			10
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3431	3	46	9	Y	42	33	1			19
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4477	3	54	9	Y	49	60	1			8
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3406	3	37	9	Y	34	35	1			7
05	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3214	3	40	9	Y	36	39	1			4
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6137	3	28	9	Y	25	20	1			5
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6528	3	25	9	Y	23	18	1			10
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8195	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4843	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5685	3	34	9	Y	31	30	1			5
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5114	3	35	9	Y	32	27	1			10

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

01	992	X	601	-0-	-391	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	880	3	17	9	Y	15	6	1			9
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	3	50	9	Y	45	47	1			7
*06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	994	3	56	9	Y	51	42	1			16

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	3	11	9	Y	10	4	1			6
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	20	1			19
03	3100	N	5421	-0-	2321	2321	5366	3	55	9	Y	50	61	1			8
04	3000	N	4099	-0-	1099	3420	4016	3	83	9	Y	75	58	1			25
05	3100	N	5381	-0-	2281	5701	5232	3	149	9	Y	135	139	1			21
*06	10853	X	5152	-0-	-5701	-0-	4996	3	156	9	Y	142	118	1			45

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7220	3	84	9	Y	76	61	1			16
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5996	3	68	9	Y	62	54	1			24
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6838	3	88	9	Y	80	91	1			13
04	6330	X	5368	-0-	-962	-0-	5302	3	66	9	Y	60	61	1			12
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6617	3	73	9	Y	66	68	1			10
06	6330	X	6282	-0-	-48	-0-	6206	3	76	9	Y	69	57	1			22

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4258	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3798	3	22	9	Y	20	16	1			9
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	3	24	9	Y	22	28	1			3
04	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	3139	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	3	23	9	Y	21	23	1			2
06	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3209	3	26	9	Y	24	18	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	3	22	9	Y	20	16	1			4
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	3	21	9	Y	19	15	1			8
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3521	3	23	9	Y	21	26	1			3
04	3570	X	2604	-0-	-966	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4128	3	29	9	Y	26	25	1			4
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	3	32	9	Y	29	24	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01	9424	X	8279	-0-	-1145	-0-	8179	3	100	9	Y	91	76	1			17
02	8512	X	8367	-0-	-145	-0-	8271	3	96	9	Y	87	65	1			39
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10934	3	111	9	Y	101	124	1			16
04	9120	X	8048	-0-	-1072	-0-	7964	3	84	9	Y	76	76	1			16
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10858	3	98	9	Y	89	91	1			14
*06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10642	3	103	9	Y	94	78	1			30

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

01	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	6410	3	45	9	Y	41	33	1			9
02	6776	X	5899	-0-	-877	-0-	5858	3	41	9	Y	37	29	1			17
03	7502	X	5361	-0-	-2141	-0-	5314	3	47	9	Y	43	53	1			7
04	7260	X	3808	-0-	-3452	-0-	3740	3	68	9	Y	62	55	1			14
05	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5247	3	81	9	Y	74	77	1			11
06	6330	X	5085	-0-	-1245	-0-	4998	3	87	9	Y	79	65	1			25

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4858	3	61	9	Y	55	44	1			12
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4341	3	54	9	Y	49	39	1			22
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4878	3	64	9	Y	58	71	1			9
04	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3815	3	47	9	Y	43	43	1			9
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4877	3	65	9	Y	59	59	1			9
06	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1			21

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3069	3	35	9	Y	32	26	1			7
02	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	2581	3	32	9	Y	29	24	1			12
03	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3021	3	39	9	Y	35	41	1			6
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2857	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4124	3	34	9	Y	31	31	1			5
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	4619	X	3352	-0-	-1267	-0-	3328	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	4116	X	2902	-0-	-1214	-0-	2881	3	21	9	Y	19	15	1			9
03	4061	X	3244	-0-	-817	-0-	3219	3	25	9	Y	23	28	1			4
04	3240	X	2299	-0-	-941	-0-	2265	3	34	9	Y	31	30	1			5
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3687	3	45	9	Y	41	40	1			6
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1			14

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	3263	3	117	9	Y	106	85	1			23
02	3780	X	2519	-0-	-1261	-0-	2420	3	99	9	Y	90	75	1			38
03	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	3118	3	105	9	Y	95	116	1			17
04	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3818	3	97	9	Y	88	88	1			17
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4684	3	72	9	Y	65	73	1			9
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1			19

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	582	3	48	9	Y	44	35	1			10
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	543	3	48	9	Y	44	34	1			20
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	Y	50	62	1			8
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	297	3	25	9	Y	23	27	1			4
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	468	3	21	9	Y	19	20	1			3
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	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

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3601	3	30	9	Y	27	22	1			6
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	3	28	9	Y	25	20	1			11
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	3	33	9	Y	30	36	1			5
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2168	3	21	9	Y	19	22	1			2
05	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3492	3	17	9	Y	15	14	1			3
*06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24	9	Y	22	18	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	5655	3	36	9	Y	33	27	1			7
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5254	3	34	9	Y	31	24	1			14
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5827	3	40	9	Y	36	44	1			6
04	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5081	3	30	9	Y	27	27	1			6
05	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	5810	3	23	9	Y	21	24	1			3
*06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25	9	Y	23	19	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5295	3	31	9	Y	28	23	1			6
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4423	3	29	9	Y	26	20	1			12
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	37	1			5
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	3982	3	25	9	Y	23	23	1			5
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4925	3	28	9	Y	25	26	1			4
*06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29	9	Y	26	22	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01	DLQ	G-10	9569	-0-	9569	9569	9538	3	31	9	Y	28	22	1			18
02	DLQ	G-10	8527	-0-	8527	18096	8507	3	20	9	Y	18	21	1			15
03	DLQ	G-10	9353	-0-	9353	27449	9325	3	28	9	Y	25					40
04	DLQ	G-10	9153	-0-	9153	36602	9131	3	22	9	Y	20	40	1			20
05	47128	X	10526	-0-	-36602	-0-	10500	3	26	9	Y	24	19	1			25
*06	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11296	3	18	9	Y	16	23	1			18

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	3			Y	-0-					-0-
05	20 X	2	-0-	-18	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

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

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6359	-0-	-3691	-0-	6359	2			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

01	4898	X	4183	-0-	-715	B	-0-	398	1	3785	2	N	-0-				-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	B	-0-	341	1	3846	2	N	-0-				-0-
03	4526	X	4351	-0-	-175	B	-0-	296	1	4055	2	N	-0-				-0-
04	4380	X	4351	-0-	-29	B	-0-	293	1	4058	2	N	-0-				-0-
05	4650	X	2171	-0-	-2479	B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-				-0-
06	4500	X	3756	-0-	-744	B	-0-	245	1	3511	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

01	5937	X	5937	-0-	-0-	B	-0-	565	1	5372	2	N	-0-				-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	B	-0-	542	1	6118	2	N	-0-				-0-
03	7913	X	7913	-0-	-0-	B	-0-	538	1	7375	2	N	-0-				-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	B	-0-	565	1	7817	2	N	-0-				-0-
05	12688	X	12688	-0-	-0-	B	-0-	836	1	11852	2	N	-0-				-0-
*06	7521	X	7521	-0-	-0-	B	-0-	490	1	7031	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	68	-0-	-211 B	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57 B	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
*06	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	360	1	5169	2	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
01	3844	X	3059	-0-	-785 B	-0-	291	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	2949	-0-	-2595 B	-0-	240	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	2838	-0-	-3300 B	-0-	193	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2962	-0-	-2978 B	-0-	200	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	1526	-0-	-2194 B	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					-0-
*06	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	234	1	3365	2	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
01	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	310	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0- B	-0-	151	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	276	1	3776	2	N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	176	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	1366	X	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					-0-
*06	6759	X	6759	-0-	-0- B	-0-	440	1	6319	2	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
01	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	152	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	126	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	115	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	120	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	860	-0-	-845 B	-0-	57	1	803	2	N	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1896	-0-	-150 B	-0-	180	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	161	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1187	-0-	-1014 B	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	930	X	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	341	N	246	-0-	-95	-0-	127	1	119	2	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	175	1	176	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	122	1	121	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	243	115	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		135	-0-	135	378	135	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	511	133	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	137	-0-	-511	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		138	-0-	138	294	138	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		155	-0-	155	449	155	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	602	153	3			Y	-0-					-0-
05	765	N	163	-0-	-602	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	80	24	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		80	-0-	80	160	80	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	381	221	3			Y	-0-					-0-
05	609	N	228	-0-	-381	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		173	-0-	173	368	173	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		199	-0-	199	567	199	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		199	-0-	199	766	199	3			Y	-0-					-0-
05	983	N	217	-0-	-766	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			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

01	651	N	484	-0-	-167	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					1
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	Y	-0-					1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					1
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					1
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					3
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					3
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					3
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					3
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	651	N	351	-0-	-300	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	2480	X	1123	-0-	-1357	-0-	28	1	1095	2	Y	-0-					21
02	2324	X	1812	-0-	-512	-0-	171	1	1641	2	Y	-0-					21
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	188	1	2214	2	Y	-0-					21
04	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	144	1	2174	2	Y	-0-					21
05	2263	X	2063	-0-	-200	-0-	61	1	2002	2	Y	-0-					21
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	71	1	2221	2	Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	24	1	929	2	Y	-0-					8
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-					8
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	-0-					8
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					8
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	35	1	1096	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
01	4867	X	2021	-0-	-2846	-0-	49	1	1972	2	Y	-0-					28
02	4732	X	2213	-0-	-2519	-0-	209	1	2004	2	Y	-0-					28
03	5239	X	3907	-0-	-1332	-0-	306	1	3601	2	Y	-0-					28
04	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	179	1	2706	2	Y	-0-					28
05	4092	X	2709	-0-	-1383	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-					28
06	3780	X	2182	-0-	-1598	-0-	69	1	2113	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
01	2635	X	1359	-0-	-1276	-0-	34	1	1325	2	Y	-0-					14
02	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					14
03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	164	1	1926	2	Y	-0-					14
04	2700	X	1497	-0-	-1203	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					14
05	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-					14
06	2010	X	1278	-0-	-732	-0-	40	1	1238	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	884	-0-	-1875	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					14
02	2492	X	1032	-0-	-1460	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					14
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	162	1	1899	2	Y	-0-					14
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					14
05	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	47	1	1529	2	Y	-0-					14
*06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	33	1	1298	2	Y	-0-					5
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					5
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					5
04	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					5
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	26	1	812	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1966	-0-	-1599	-0-	49	1	1917	2	Y	-0-					28
02	3248	X	1448	-0-	-1800	-0-	137	1	1311	2	Y	-0-					28
03	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	243	1	2858	2	Y	-0-					28
04	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	186	1	2832	2	Y	-0-					28
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	110	1	3554	2	Y	-0-					28
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3162	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	299	-0-	-290	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					1
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-					1
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					12
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	94	1	897	2	Y	-0-					12
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-					12
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					12
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-					12
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	974	-0-	-1661	-0-	501	1	473	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	1085	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1196	1	1230	2	N	-0-					-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1216	1	1199	2	N	-0-					-0-
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1273	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		290	-0-	290	322	290	2			N	-0-					-0-
04	504	X	182	-0-	-322	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	2201	X	868	-0-	-1333	-0-	22	1	846	2	Y	-0-					13
02	1932	X	1879	-0-	-53	-0-	178	1	1701	2	Y	-0-					13
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	-0-					13
04	1710	X	1706	-0-	-4	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					13
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					13
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					10
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					10
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					10
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					10
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					78
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					78
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					78
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					78
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					78
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3			N	-0-					78

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					40
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					40
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					40
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					40
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					40
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	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
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	180	1			16
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	190	3	4	9	N	4					20
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	103	3	10	9	N	9					29
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	116	3	9	9	N	8					37
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					37
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	3	122	9	N	111					148

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					78
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					78
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					78
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					78

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					18
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-					18
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					18
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					18
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					18
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					35
02	4984	X	4927	-0-	-57	-0-	4927	3			N	-0-					35
03	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	5105	3			N	-0-					35
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			N	-0-					35
05	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3			N	-0-					35
06	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	4673	3			N	-0-					35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

01	2015	N	440	-0-	-1575	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2177	-0-	-582	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2172	-0-	-408	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	3100 N	3136	-0-	36	36	1045	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	3095 X	3059	-0-	-36	-0-	974	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	913	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	726	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1137	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	791	1	2055	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

01	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	1022	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	883	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2453	-0-	-616	-0-	725	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	2970 X	2234	-0-	-736	-0-	619	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2560	-0-	-509	-0-	871	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	665	1	1727	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	515	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	379	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	873	-0-	-627	-0-	242	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	409	1	794	2	N	-0-					-0-
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	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
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	1013	1	2029	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2433	-0-	-619	-0-	775	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	876	1	2087	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2508	-0-	-762	-0-	695	1	1813	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	946	1	1834	2	N	-0-			-0-
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

01	4929	X	3736	-0-	-1193	-0-	1244	1	2492	2	N	-0-			-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1313	1	2809	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3693	-0-	-678	-0-	1092	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	870	1	2270	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3623	-0-	-934	-0-	1233	1	2390	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3201	-0-	-1209	-0-	890	1	2311	2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-			-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	2	N	-0-			-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	154	1	330	2	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	N	-0-			-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	102	1	267	2	N	-0-			-0-
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	149	1	289	2	N	-0-			-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	465	N	102	-0-	-363	-0-	34	1	68	2	N	-0-			-0-
02	280	N	9	-0-	-271	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	189	1	450	2	N	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	N	-0-			-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	542	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	630	N	328	-0-	-302	-0-	91	1	237	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	993	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	978	1	2092	2	N	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	N	-0-			-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1076	1	2807	2	N	-0-			-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1564	1	3031	2	N	-0-			-0-
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1078	1	2799	2	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	1172	1	2347	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2885	-0-	-419	-0-	919	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2725	-0-	-933	-0-	806	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2538	-0-	-1002	-0-	703	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	935	1	1813	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2615	-0-	-805	-0-	727	1	1888	2	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
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	262	1	525	2	N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-					-0-
03	651	X	616	-0-	-35	-0-	182	1	434	2	N	-0-					-0-
04	750	X	545	-0-	-205	-0-	151	1	394	2	N	-0-					-0-
05	775	X	685	-0-	-90	-0-	233	1	452	2	N	-0-					-0-
06	750	X	593	-0-	-157	-0-	165	1	428	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6181	-0-	-298	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5592	-0-	-260	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5772	-0-	-498	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5795	-0-	-205	-0-	5795	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	228	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	197	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4576	2	N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	266	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	261	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	238	1	3732	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
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

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

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

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

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115 1		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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

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

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-
06	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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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
01	1160	X	159	-0-	-1001	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	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
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1711	-0-	-119	-0-	1711	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
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2560	-0-	-128	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2599	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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			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
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

01	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

01	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	252	X	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

01	496	X	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	448	X	330	-0-	-118	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

01	3162	X	1403	-0-	-1759	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1271	-0-	-1585	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1387	-0-	-1558	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	1261	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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

01	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	X	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

01	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	728	X	533	-0-	-195	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	806	X	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	477	2			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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					27
02	672	#	480	-0-	-192	-0-	480	2			N	-0-					27
03	744	#	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					27
04	720	#	379	-0-	-341	-0-	379	2			N	-0-					27
05	744	#	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					27
06	720	#	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144		13056	-0-	-88	-0-	12907	2	149	9	N	135	187	1			90
02	10302	R	10302	-0-	-0-	-0-	10203	2	99	9	N	90					180
03	12896	R	12896	-0-	-0-	-0-	12745	2	151	9	N	137	189	1			128
04	12630	#	12092	-0-	-538	-0-	11946	2	146	9	N	133	189	1			72
05	13051	#	12714	-0-	-337	-0-	12601	2	113	9	N	103					175
06	12630	#	11347	-0-	-1283	-0-	11242	2	105	9	N	95	187	1			83

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

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

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	2	2	8			224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	3					227
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 15234 - 15532

01	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	103	1	2742	3	N	273	11	0	188	1	381
							300	9									
02	3220	X	1909	-0-	-1311	-0-	18	1	1687	3	N	185	5	0	177	1	382
							204	9					2	8			
03	3007	X	201	-0-	-2806	-0-	192	3	9	9	N	8	8	8			382
04	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	2089	3	228	9	N	207	7	0	4	8	578
05	3131	X	1920	-0-	-1211	-0-	1652	3	268	9	N	244	4	0	714	1	103
													1	8			
06	3030	X	1833	-0-	-1197	-0-	1573	3	260	9	N	236	4	0	2	8	333

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF. 11605 - 14915

01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
03	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9175	-0-	-125	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	9575	-0-	-252	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	9358	-0-	-152	-0-	9358	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11275	3	121	9	N	110	30	0			126
02	11396	X	10263	-0-	-1133	-0-	10155	3	108	9	N	98	15	0	1	8	208
03	12617	X	10900	-0-	-1717	-0-	10839	3	61	9	N	55	2	0	176	1	85
04	12210	X	10620	-0-	-1590	-0-	10515	3	105	9	N	95	10	0	3	8	167
05	11718	X	11103	-0-	-615	-0-	11059	3	44	9	N	40	2	0			205
06	10893	X	10529	-0-	-364	-0-	10500	3	29	9	N	26	176	1			55

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15531	-0-	-620	-0-	15529	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14560	X	14032	-0-	-528	-0-	14030	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
04	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15035	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
05	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	15240	X	15046	-0-	-194	-0-	15046	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
02	13076	X	10197	-0-	-2879	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	11253	-0-	-3224	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	10150	-0-	-3860	-0-	10137	3	13	4	N	-0-					-0-
05	12865	X	9614	-0-	-3251	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	9932	-0-	-1768	-0-	9932	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					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
01	4247	X	147	-0-	-4100	-0-	5	1	142	3	N	-0-					233
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	2	2	8			233
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	6	2	8			237
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7	5	0	2	8	237
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2458	3	347	9	N	315	2	0	354	1	195
													1	8			
*06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	6759	-0-	-2871	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	6873	-0-	-3078	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	6606	-0-	-3024	-0-	6606	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

01	5115	X	4228	-0-	-887	-0-	62	1	3709	2	Y	415	659	1			176
							457	9									
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	113	1	9208	2	Y	805	703	1			278
							52	4	886	9							
03	5084	X	4386	-0-	-698	-0-	60	1	3800	2	Y	365	404	1			239
							124	4	402	9							
04	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	56	1	3534	2	Y	353	439	1			153
							112	4	388	9							
05	8742	X	4781	-0-	-3961	-0-	54	1	3651	2	Y	865	726	1			292
							124	4	952	9							
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1			512
							120	4	629	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

01	6665	X	6377	-0-	-288	-0-	6001	3	376	9	N	342	9	0	178	1	191
02	6552	X	5986	-0-	-566	-0-	5716	3	72	4	N	180	6	0	180	1	185
							198	9									
03	7254	X	6407	-0-	-847	-0-	6162	3	12	4	N	212	1	0	180	1	216
							233	9									
04	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	5872	3	29	4	N	170	7	0	176	1	203
							187	9									
05	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	5864	3	29	4	N	195	4	0	178	1	216
							215	9									
06	5994	X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	177	1	218
							200	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

01	11098	X	10831	-0-	-267	-0-	10825	3	6	9	Y	5	5	0			44
02	9800	X	9436	-0-	-364	-0-	9427	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	48
03	11501	X	10684	-0-	-817	-0-	10678	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	11130	X	9684	-0-	-1446	-0-	9683	3	1	9	Y	1	1	0			52
05	11501	X	9681	-0-	-1820	-0-	9681	3			Y	-0-					52
06	10470	X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	22833	-0-	-2060	-0-	21933	3	868	4	Y	29	29	0			44
							32	9									
02	22428	X	20520	-0-	-1908	-0-	19910	3	588	4	Y	20	15	0	1	8	48
							22	9									
03	22599	X	22422	-0-	-177	-0-	22419	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	47
04	22110	X	21356	-0-	-754	-0-	21345	3	11	9	Y	10	10	0			47
05	22847	X	22141	-0-	-706	-0-	22139	3	2	9	Y	2	2	0			47
06	22110	X	21346	-0-	-764	-0-	21346	3			Y	-0-					47

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12053	3	22	9	N	20	20	0			232
02	11312	X	10694	-0-	-618	-0-	10686	3	8	9	N	7	4	0			235
03	12524	X	11443	-0-	-1081	-0-	11439	3	4	9	N	4	1	0			238
04	12120	X	10922	-0-	-1198	-0-	10919	3	3	9	N	3	2	0			239
05	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11374	3	2	9	N	2	1	0			240
06	11700	X	10787	-0-	-913	-0-	10787	3			N	-0-					240

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8152	-0-	-683	-0-	7974	3	178	9	N	162	36	0			200
02	7980	X	7179	-0-	-801	-0-	6990	3	24	4	N	150	20	0	175	1	155
							165	9									
03	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	7660	3	8	4	N	152	3	0	191	1	113
							167	9									
04	8250	X	7533	-0-	-717	-0-	7368	3	1	4	N	149	29	0			233
							164	9									
05	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	7914	3	20	4	N	146	22	0	172	1	185
							161	9									
*06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8152	3	19	4	N	150	25	0	175	1	135
							165	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	4354	3	2596	4	N	727	12	0	1083	1	291
							800	9									
02	7504	X	6924	-0-	-580	-0-	3912	3	2344	4	N	607	7	0	354	1	535
							668	9					2	8			
03	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	4305	3	2546	4	N	583	1	0	865	1	250
							641	9					2	8			
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	4191	3	2486	4	N	930	9	0	2	8	1169
							1023	9									
05	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	4291	3	2529	4	N	248	6	0	900	1	510
							273	9					1	8			
06	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	4176	3	1983	4	N	1120	6	0	850	1	774
							1232	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9169	-0-	-472	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8244	-0-	-380	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8638	-0-	-272	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
*06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

01	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	788	1	1345	3	N	544	7	0	563	1	432
							600	4	598	9							
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	726	1	2010	3	N	557	2	0	538	1	447
							148	4	613	9			2	8			
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	778	1	3023	3	N	565	732	1	2	8	278
							10	4	622	9							
04	3750	X	3551	-0-	-199	-0-	766	1	2303	3	N	402	541	1	2	8	137
							40	4	442	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	739	1	2979	3	N	485	536	1	1	8	85
							9	4	534	9							
*06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	661	1	2167	3	N	496	373	1			208
							5	4	546	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	31					166
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	76	1	6183	2	N	552	358	1			360
							52	4	607	9							
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	49	1	3090	2	N	377	537	1			200
							58	4	415	9							
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	47	1	2950	2	N	348	348	1			200
							56	4	383	9							
05	7285	X	3667	-0-	-3618	-0-	47	1	3176	2	N	356	353	1			203
							52	4	392	9							
06	7050	X	2526	-0-	-4524	-0-	37	1	2177	2	N	229	176	1			256
							60	4	252	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8493	3	349	9	N	317	8	0	351	1	278
02	7980	X	7243	-0-	-737	-0-	6906	3	60	4	N	252	4	0	178	1	348
							277	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8826	3	28	4	N	266	527	1			87
							293	9									
04	8670	X	8568	-0-	-102	-0-	8165	3	30	4	N	339	5	0	179	1	242
							373	9									
05	8959	X	8930	-0-	-29	-0-	8613	3	31	4	N	260	2	0	352	1	148
							286	9									
06	8850	X	8525	-0-	-325	-0-	8230	3	30	4	N	241					389
							265	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5	4	0			195
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	N	22	5	0	2	8	210
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	2	8			211
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3	3	8			211
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2911	3	87	9	N	79	12	0	1	8	274
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1431	3	77	9	N	70	7	0			337

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
01	27528	X	26426	-0-	-1102	-0-	26364	3	62	9	N	56	52	0			84
02	24864	X	23792	-0-	-1072	-0-	23757	3	35	9	N	32	24	0			92
03	27001	X	25801	-0-	-1200	-0-	25797	3	4	9	N	4	4	0			92
04	26130	X	25187	-0-	-943	-0-	25168	3	19	9	N	17	17	0			92
05	27001	X	26436	-0-	-565	-0-	26430	3	6	9	N	5	3	0			94
06	25560	X	25005	-0-	-555	-0-	25005	3			N	-0-					94

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	17804	-0-	-52	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	16024	-0-	-104	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	14126	-0-	-2087	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
04	17220	X	15710	-0-	-1510	-0-	15710	3			N	-0-					-0-
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	16680	3			N	-0-					-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
01	6665	X	5601	-0-	-1064	-0-	192	1	5132	3	N	252	23	0	348	1	184
							277	9									
02	6020	X	3058	-0-	-2962	-0-	32	1	2888	3	N	125	8	0	2	8	299
							138	9									
03	4867	X	366	-0-	-4501	-0-	324	3	42	9	N	38					337
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5494	3	197	9	N	179	21	0	178	1	314
													3	8			
05	5611	X	4378	-0-	-1233	-0-	4115	3	263	9	N	239	11	0	331	1	210
													1	8			
06	5430	X	3779	-0-	-1651	-0-	3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1	77

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
01	13950	X	13787	-0-	-163	-0-	13784	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12600	X	12267	-0-	-333	-0-	12266	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	13516	X	13453	-0-	-63	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	12776	-0-	-574	-0-	12775	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13795	X	13110	-0-	-685	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12389	-0-	-961	-0-	12389	3			N	-0-					-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
01	7471	X	5639	-0-	-1832	-0-	124	1	5349	3	N	151	33	0	346	1	143
							166	9									
02	6832	X	6016	-0-	-816	-0-	8	1	5797	3	N	192	23	0	181	1	129
							211	9					2	8			
03	7998	X	6382	-0-	-1616	-0-	6114	3	5	4	N	239	3	0	188	1	175
							263	9					2	8			
04	7740	X	5883	-0-	-1857	-0-	5617	3	266	9	N	242	31	0	190	1	194
													2	8			
05	7998	X	6144	-0-	-1854	-0-	5965	3	179	9	N	163	25	0	178	1	153
													1	8			
*06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8	384

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
01	7657	X	6313	-0-	-1344	-0-	279	1	5825	3	N	190	28	0	195	1	102
							209	9									
02	6692	X	6138	-0-	-554	-0-	18	1	5691	3	N	390	18	0	181	1	290
							429	9					3	8			
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	6179	3	155	9	N	141	2	0	353	1	74
													2	8			
04	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5414	3	183	9	N	166	23	0	2	8	215
05	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6069	3	275	9	N	250	19	0	367	1	78
													1	8			
06	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	4	0	177	1	108

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

01	15965	X	15607	-0-	-358	-0-	15607	3			N	-0-					-0-
02	14196	X	13941	-0-	-255	-0-	13941	3			N	-0-					-0-
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	14785	-0-	-305	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

01	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6255	3	477	9	N	434	5	0	359	1	195
02	6916	X	6164	-0-	-752	-0-	5863	3	301	9	N	274	3	0	353	1	113
03	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	6557	3	420	9	N	382	356	1			139
04	7200	X	4720	-0-	-2480	-0-	4504	3	216	9	N	196	3	0	184	1	148
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					148
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					148

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

01	9858	X	9586	-0-	-272	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8811	-0-	-9	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9614	-0-	-151	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

01	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3			N	-0-					-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-					-0-
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-
05	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
*06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	2	Y	434	555	1			184
							477	9									
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-	184	1			-0-
03	6324	X	4839	-0-	-1485	-0-	69	1	4387	2	Y	348	120	1			228
							383	9									
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	82	1	5187	2	Y	347	425	1			150
							92	4	382	9							
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	2	Y	-0-	150	1			-0-
							124	4									
06	5580	X	4305	-0-	-1275	-0-	70	1	4127	2	Y	-0-					-0-
							108	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	15398	-0-	-3357	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
02	16940	X	12349	-0-	-4591	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
03	18414	X	13730	-0-	-4684	-0-	13730	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	12854	-0-	-4546	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
05	17732	X	13410	-0-	-4322	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	12734	-0-	-2176	-0-	12734	3			N	-0-					-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
01	11222	X	10866	-0-	-356	-0-	10700	3	166	9	N	151	28	0	177	1	120
02	10024	X	9880	-0-	-144	-0-	9749	3	131	9	N	119	14	0	2	8	223
03	12462	X	10521	-0-	-1941	-0-	10440	3	81	9	N	74	2	0	177	1	118
04	12060	X	10720	-0-	-1340	-0-	10258	3	364	4	N	89	9	0			198
							98	9									
05	12462	X	11896	-0-	-566	-0-	10876	3	868	4	N	138	1	0	176	1	159
							152	9									
*06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	10413	3	840	4	N	67	176	1			50
							74	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	12223	3	310	4	N	999	19	0	1064	1	343
							1099	9									
02	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	10315	3	196	4	N	1032	10	0	536	1	829
							1135	9									
03	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	11160	3	120	4	N	1126	1	0	1617	1	337
							1239	9									
04	13200	X	11851	-0-	-1349	-0-	10556	3	150	4	N	1041	13	0	718	1	647
							1145	9									
05	13640	X	12390	-0-	-1250	-0-	11070	3	155	4	N	1059	8	0	1209	1	489
							1165	9									
06	13200	X	11632	-0-	-1568	-0-	10419	3	150	4	N	966	8	0	1052	1	395
							1063	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	28894	-0-	-1424	-0-	28003	3	891	9	N	810	72	0	892	1	317
02	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	27112	3	98	4	N	600	46	0	718	1	153
							660	9									
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	28555	3	93	4	N	694	5	0	717	1	125
							763	9									
04	27960	X	26408	-0-	-1552	-0-	25513	3	90	4	N	732	58	0	349	1	450
							805	9									
05	30845	X	26870	-0-	-3975	-0-	25974	3	93	4	N	730	43	0	878	1	259
							803	9									
06	28135	X	26638	-0-	-1497	-0-	25819	3	90	4	N	663	48	0	528	1	346
							729	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3805	3	853	9	N	775	3	0	707	1	386
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4177	3	1090	9	N	991	2	0	893	1	482
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4216	3	906	9	N	824	915	1			391
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3645	3	789	9	N	717	2	0	702	1	404
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4032	3	869	9	N	790	1	0	885	1	308
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	3803	3	905	9	N	823	1	0	872	1	258

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	3809	-0-	-6824	-0-	186	1	3264	3	N	324	10	0	355	1	409
							3	4	356	9							
02	9604	X	3173	-0-	-6431	-0-	2906	3	67	4	N	182	5	0	2	8	584
							200	9									
03	9238	X	4765	-0-	-4473	-0-	4540	3	137	4	N	80	1	0	344	1	317
							88	9					2	8			
04	8940	X	4972	-0-	-3968	-0-	4505	3	18	4	N	408	11	0	180	1	532
							449	9					2	8			
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4321	3	340	9	N	309	6	0	552	1	282
													1	8			
06	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	3874	3	391	9	N	355	6	0	368	1	263

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

01	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	3			N	-0-					-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
*06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

01	23870	X	23137	-0-	-733	-54381	23137	3			N	-0-					79
02	21448	X	21182	-0-	-266	-54381	21143	3	39	9	N	35	1	8			113
03	23622	X	23087	-0-	-535	-0-	23087	3			N	-0-					113
04	22860	X	21712	-0-	-1148	-0-	21709	3	3	9	N	3	3	8			113
05	23467	X	10433	-0-	-13034	-0-	10433	3			N	-0-					110
06	22710	X	20213	-0-	-2497	-0-	20213	3			N	-0-					110

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

01	10354	X	8436	-0-	-1918	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7113	-0-	-1091	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	6957	-0-	-2126	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	5491	-0-	-3299	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	2938	-0-	-6145	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

01	8308	X	8166	-0-	-142	-0-	7999	3	167	9	N	152	19	0	179	1	166
02	7336	X	7319	-0-	-17	-0-	7170	3	149	9	N	135	9	0	168	1	124
03	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	7805	3	141	9	N	128	1	0	177	1	74
04	7890	X	7692	-0-	-198	-0-	7522	3	27	4	N	130	6	0	1	8	197
							143	9									
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7766	3	76	4	N	121	1	0	172	1	145
							133	9									
06	7890	X	7687	-0-	-203	-0-	7488	3	54	4	N	132	174	1			103
							145	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	16756	-0-	-1379	-0-	16469	3	287	9	N	261	19	0	373	1	174
													2	8			
02	15624	X	14864	-0-	-760	-0-	14649	3	215	9	N	195	9	0	1	8	359
03	17081	X	16381	-0-	-700	-0-	16157	3	224	9	N	204	1	0	368	1	193
													1	8			
04	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15532	3	229	9	N	208	11	0	1	8	389
05	17081	X	16581	-0-	-500	-0-	16370	3	211	9	N	192	6	0	383	1	192
06	16230	X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4	0	176	1	193
													4	8			

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4615	-0-	-2577	-0-	72	1	4292	2	Y	228	182	1			215
							251	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	56	1	4603	2	Y	228	270	1			173
							60	4	251	9							
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4522	2	Y	194	97	1			270
							180	4	213	9							
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	65	1	4120	2	Y	234	386	1			118
							114	4	257	9							
05	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	66	1	4496	2	Y	260	212	1			166
							186	4	286	9							
06	5340	X	4736	-0-	-604	-0-	72	1	4234	2	Y	227	318	1			75
							180	4	250	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	690	-0-	-333	-0-	536	3	154	9	Y	140	1	0	352	1	80
02	924	X	853	-0-	-71	-0-	456	3	397	9	Y	361	178	1	1	8	262
03	1023	X	788	-0-	-235	-0-	541	3	2	4	Y	223	359	1	1	8	125
							245	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	469	3	143	9	Y	130	1	0			254
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	551	3	207	9	Y	188	180	1	1	8	261
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	523	3	164	9	Y	149	184	1	11	8	215

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
01	17856	X	16860	-0-	-996	-0-	16856	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	16128	X	13344	-0-	-2784	-0-	13342	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	17856	X	16675	-0-	-1181	-0-	16675	3			N	-0-					-0-
04	16320	X	14586	-0-	-1734	-0-	14585	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	16864	X	15183	-0-	-1681	-0-	15183	3			N	-0-					-0-
06	15845	X	13652	-0-	-2193	-0-	13652	3			N	-0-					-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
01	12059	X	7538	-0-	-4521	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	7015	-0-	-3877	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6871	-0-	-659	-0-	6871	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3			N	-0-					-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	12954	-0-	-97	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
04	12180	X	12153	-0-	-27	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	12376	-0-	-1605	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	12645	-0-	-885	-0-	12645	3			N	-0-					-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
01	1302	X	889	-0-	-413	-0-	69	1	508	3	N	284	1	0	307	1	62
							312	9					1	8			
02	1176	X	1123	-0-	-53	-0-	102	1	693	3	N	298	1	0	133	1	225
							328	9					1	8			
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1181	3	N	340	494	1	1	8	70
							374	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	N	382	1	0	213	1	236
							420	9					2	8			
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1178	3	N	311	1	0	462	1	84
							342	9									
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	3	N	283	1	0	330	1	35
							311	9					1	8			

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

01	10757	X	9142	-0-	-1615	-0-	9141	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10076	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	10664	X	10330	-0-	-334	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9727	-0-	-533	-0-	9726	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
*06	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12398	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

01	4898	X	3121	-0-	-1777	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	1815	-0-	-2441	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2083	-0-	-2629	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

01	22196	X	20879	-0-	-1317	-0-	20879	3			N	-0-					-0-
02	19572	X	18898	-0-	-674	-0-	18898	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	20451	-0-	-1218	-0-	20451	3			N	-0-					-0-
04	20220	X	19051	-0-	-1169	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
05	20925	X	8257	-0-	-12668	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	6627	-0-	-13623	-0-	6627	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

01	23064	X	15825	-0-	-7239	-0-	15149	3	558	4	N	107	19	0	178	1	179
							118	9									
02	20384	X	14246	-0-	-6138	-0-	13588	3	486	4	N	156	9	0	189	1	137
							172	9									
03	21080	X	6915	-0-	-14165	-0-	6905	3	10	9	N	9	1	0	3	8	142
04	17400	X	186	-0-	-17214	-0-	186	3			N	-0-					142
05	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					142
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	T. A.		3	-0-	3	168	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					-0-
05	T. A.	20	-0-	20		188	20	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		188					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	4445	-0-		-7087	-0-	4372	3	73	9	N	66	7	0	188	1	49
02	10080	X	3805	-0-		-6275	-0-	3736	3	69	9	N	63	3	0	1	8	108
03	7316	X	4050	-0-		-3266	-0-	4002	3	48	9	N	44					152
04	4560	X	3900	-0-		-660	-0-	3861	3	39	9	N	35	2	0			185
05	4712	X	4082	-0-		-630	-0-	4039	3	43	9	N	39					224
06	4290	X	4002	-0-		-288	-0-	3958	3	44	9	N	40					264

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	19557	-0-		-562	-0-	18289	3	992	4	N	251	49	0	177	1	202
								276	9									
02	18172	X	17373	-0-		-799	-0-	16211	3	896	4	N	242	23	0	178	1	242
								266	9					1	8			
03	20026	X	19088	-0-		-938	-0-	17866	3	992	4	N	209	1	0	176	1	272
								230	9					2	8			
04	19380	X	18054	-0-		-1326	-0-	16945	3	960	4	N	135	5	0	177	1	225
								149	9									
05	19561	X	18852	-0-		-709	-0-	17649	3	992	4	N	192	1	0	178	1	238
								211	9									
06	18930	X	18086	-0-		-844	-0-	16929	3	960	4	N	179	175	1			242
								197	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11099	-0-		-1611	-0-	11058	3	41	9	N	37	11	0			70
02	11116	X	9309	-0-		-1807	-0-	9273	3	36	9	N	33	5	0			98
03	12059	X	10529	-0-		-1530	-0-	10470	3	59	9	N	54					152
04	11490	X	10571	-0-		-919	-0-	10529	3	42	9	N	38	6	0			184
05	11780	X	11012	-0-		-768	-0-	10976	3	36	9	N	33	4	0			213
06	10740	X	10452	-0-		-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	175	1	52

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10216	-0-		-1316	-0-	10196	3	20	9	N	18	7	0	174	1	36
														1	8			
02	10416	X	9303	-0-		-1113	-0-	9222	3	81	9	N	74	4	0	1	8	105
03	10912	X	10009	-0-		-903	-0-	10008	3	1	9	N	1	1	0			105
04	10080	X	9216	-0-		-864	-0-	9209	3	7	9	N	6	5	0	1	8	105
05	10416	X	9921	-0-		-495	-0-	9917	3	4	9	N	4	4	0			105
06	9960	X	9376	-0-		-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0			105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	4	N	641	46	0	886	1	228
							705	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3104	3	684	9	N	622	29	0	550	1	269
													2	8			
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3491	3	637	9	N	579	3	0	719	1	124
													2	8			
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3341	3	650	9	N	591	39	0	571	1	103
													2	8			
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	3392	3	645	9	N	586	30	0	551	1	107
													1	8			
*06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3571	3	602	9	N	547	30	0	361	1	262
													1	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
02	16800	X	16594	-0-	-206	-0-	16594	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17784	-0-	-816	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	16999	-0-	-1001	-0-	16999	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	17213	-0-	-1263	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	17094	-0-	-696	-0-	17094	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1143	3	319	9	N	290	9	0	544	1	82
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	776	3	392	9	N	356	7	0	177	1	252
													2	8			
03	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	935	3	383	9	N	348	359	1	2	8	239
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	716	3	360	9	N	327	3	0	354	1	209
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	611	3	309	9	N	281	2	0	354	1	133
													1	8			
06	1290	N	677	-0-	-613	-0-	356	3	321	9	N	292	1	0	177	1	246
													1	8			

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13947	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12600	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13367	-0-	-133	-0-	13366	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13950	X	13776	-0-	-174	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	13007	-0-	-493	-0-	13007	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

01	15252	X	14416	-0-	-836	-0-	14347	3	69	9	N	63	17	0			161
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13953	3	74	9	N	67	5	0			223
03	15035	X	14889	-0-	-146	-0-	14814	3	75	9	N	68	1	0	177	1	113
04	14550	X	13371	-0-	-1179	-0-	13303	3	68	9	N	62	5	0			170
05	15531	X	13110	-0-	-2421	-0-	13035	3	75	9	N	68	3	0			235
06	15030	X	12389	-0-	-2641	-0-	12360	3	29	9	N	26	1	0	176	1	82
													2	8			

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
01	7223	X	4216	-0-	-3007	-0-	65	1	3883	2	Y	244	176	1			230
							268	9									
02	4452	X	4139	-0-	-313	-0-	48	1	3882	2	Y	190	276	1			144
							209	9									
03	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	65	1	4122	2	Y	171	81	1			234
							217	4	188	9							
04	4770	X	4395	-0-	-375	-0-	62	1	3939	2	Y	174	320	1			88
							203	4	191	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	63	1	4245	2	Y	144	140	1			92
							217	4	158	9							
*06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	Y	173	208	1			57
							210	4	190	9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

01	21266	X	18211	-0-	-3055	-0-	16951	3	310	4	Y	864	49	0	1136	1	279
							950	9									
02	17696	X	15948	-0-	-1748	-0-	14973	3	157	4	Y	744	28	0	788	1	207
							818	9									
03	19592	X	17030	-0-	-2562	-0-	16043	3	93	4	Y	813	3	0	839	1	178
							894	9									
04	18240	X	16169	-0-	-2071	-0-	15232	3	90	4	Y	770	36	0	638	1	274
							847	9									
05	18848	X	16239	-0-	-2609	-0-	15247	3	137	4	Y	777	23	0	825	1	203
							855	9									
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	14855	3	150	4	Y	732	21	0	727	1	187
							805	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	359	1			798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	530	1			731
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	176	1			814
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	711	1			761
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	180	1			797
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1			737

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

01	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	4258	3	964	9	N	876	815	1			202
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	4597	3	269	4	N	928	806	1			324
							1021	9									
03	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	4271	3	292	4	N	778	955	1			147
							856	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	4750	3	337	4	N	691	601	1			237
							760	9									
05	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	4577	3	337	4	N	711	1	0	706	1	241
							782	9									
06	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	4961	3	294	4	N	687	671	1			257
							756	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

01	24831	X	19196	-0-	-5635	-0-	19196	3			N	-0-					-0-
02	22428	X	18097	-0-	-4331	-0-	18097	3			N	-0-					-0-
03	20646	X	19710	-0-	-936	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	18815	-0-	-865	-0-	18815	3			N	-0-					-0-
05	20026	X	19343	-0-	-683	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
06	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	310	1	664	3	N	415	357	1	5	8	572
							457	9									
02	1540	N	1206	-0-	-334	-0-	86	1	563	3	N	506	367	1			711
							557	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	3	N	400	515	1			596
							440	9									
04	1380	N	121	-0-	-1259	-0-	3	1	31	3	N	79	1	8			674
							87	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11	356	1			329
06	1573	N	-0-	-0-	-1573	-0-					N	-0-					329

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

01	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11001	3	333	9	Y	303	17	0	446	1	324
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9714	3	93	4	Y	240	9	0	277	1	278
							264	9									
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10316	3	93	4	Y	248	1	0	257	1	268
							273	9									
04	10980	X	9520	-0-	-1460	-0-	9172	3	87	4	Y	237	11	0	180	1	314
							261	9									
05	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10240	3	93	4	Y	249	7	0	349	1	207
							274	9									
06	10980	X	9700	-0-	-1280	-0-	9368	3	84	4	Y	225	5	0	90	1	335
							248	9					2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

01	9641	X	9610	-0-	-31	-0-	9305	3	305	9	Y	277	17	0	446	1	298
02	8708	X	8167	-0-	-541	-0-	7780	3	100	4	Y	261	9	0	254	1	296
							287	9									
03	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8426	3	114	4	Y	249	1	0	275	1	269
							274	9									
04	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8035	3	90	4	Y	249	11	0	181	1	326
							274	9									
05	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8441	3	93	4	Y	234	7	0	358	1	195
							257	9									
06	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8008	3	87	4	Y	250	7	0	84	1	353
							275	9					1	8			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	29915	X	26804	-0-	-3111	-0-	25697	3	1107	9	N	1006	67	0	729	1	685
02	26348	X	25015	-0-	-1333	-0-	23949	3	138	4	N	844	40	0	1069	1	420
							928	9									
03	29140	X	27285	-0-	-1855	-0-	26279	3	56	4	N	864	2	0	742	1	540
							950	9									
04	27150	X	26099	-0-	-1051	-0-	25146	3	30	4	N	839	16	0	1066	1	297
							923	9									
05	27683	X	26976	-0-	-707	-0-	26030	3	31	4	N	832	4	0	695	1	430
							915	9									
06	26790	X	25803	-0-	-987	-0-	24914	3	30	4	N	781	7	0	867	1	337
							859	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19710	-0-		-2331	-0-	18644	3	754	4	N	284	20	0	180	1	227
								312	9									
02	19709	X	19709	-0-		-0-	-0-	18686	3	728	4	N	268	11	0	354	1	129
								295	9					1	8			
03	21266	X	20782	-0-		-484	-0-	19728	3	806	4	N	225	2	0	177	1	175
								248	9									
04	20580	X	19567	-0-		-1013	-0-	18714	3	666	4	N	170	6	0			339
								187	9									
05	21824	X	20606	-0-		-1218	-0-	19436	3	992	4	N	162	1	0	180	1	320
								178	9									
06	21120	X	19702	-0-		-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1			295
								166	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2435	-0-		-76	-0-	540	3	1242	4	N	594	82	0	114	1	513
								653	9									
02	3164	X	2652	-0-		-512	-0-	1043	3	1083	4	N	478	27	0	770	1	194
								526	9									
03	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	1519	3	1430	4	N	747	2	0	748	1	191
								822	9									
04	3390	X	2186	-0-		-1204	-0-	564	3	1146	4	N	433	64	0	480	1	80
								476	9									
05	2945	X	2173	-0-		-772	-0-	551	3	1170	4	N	411	3	0	299	1	189
								452	9									
06	3390	X	3341	-0-		-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	284	1	319
								471	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
02	8906	X	8906	-0-		-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9762	-0-		-34	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9140	-0-		-340	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
05	9903	X	9903	-0-		-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	9439	-0-		-101	-0-	9439	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8590	X	8590	-0-		-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7507	-0-		-333	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7636	-0-		-1044	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7045	-0-		-1355	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7498	-0-		-1151	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7842	-0-		-468	-0-	7842	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3635	-0-		-643	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3837	-0-		-27	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-		-124	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-		-74	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3602	-0-		-645	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3431	-0-		-679	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	2454	3	713	4	N	753	536	1			355
							828	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1750	3	938	4	N	635	178	1			812
							699	9									
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	1784	3	663	4	N	666	696	1			782
							733	9									
04	3870	X	2268	-0-	-1602	-0-	1181	3	529	4	N	507	877	1			412
							558	9									
05	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	2071	3	447	4	N	636	706	1			342
							700	9									
06	3870	X	2633	-0-	-1237	-0-	1776	3	351	4	N	460	354	1			448
							506	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3790	-0-	-3309	-0-	2961	3	195	4	N	576	6	0	714	1	437
							634	9									
02	4452	X	2987	-0-	-1465	-0-	2435	3	170	4	N	347	3	0	714	1	67
							382	9									
03	4929	X	2890	-0-	-2039	-0-	2274	3	161	4	N	414	187	1			294
							455	9									
04	4770	X	3430	-0-	-1340	-0-	1936	3	986	4	N	462	3	0	543	1	210
							508	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1551	3	2300	4	N	684	1	0	521	1	372
							752	9									
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1195	3	2564	4	N	496	1	0	526	1	341
							546	9									

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
01	13330	X	12973	-0-	-357	-0-	12973	3			N	-0-					-0-
02	11984	X	11331	-0-	-653	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11814	-0-	-906	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
05	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11216	-0-	-1324	-0-	11216	3			N	-0-					-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
01	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3618	-0-	-330	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1484	-0-	-1709	-0-	583	1	405	4	N	451	709	1			154
							496	9									
02	2884	X	1217	-0-	-1667	-0-	430	1	425	4	N	329	190	1			293
							362	9									
03	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	519	1	934	4	N	474	358	1	1	8	408
							521	9									
04	1440	X	1076	-0-	-364	-0-	511	1	84	4	N	437	342	1			503
							481	9									
05	1488	X	915	-0-	-573	-0-	511	1	2	4	N	365	703	1			165
							402	9									
06	1920	X	880	-0-	-1040	-0-	428	1	3	4	N	408	359	1			214
							449	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6851	-0-	-279	-0-	6742	3	109	9	N	99	15	0			194
02	6188	X	5301	-0-	-887	-0-	5192	3	109	9	N	99	8	0			285
03	6851	X	4570	-0-	-2281	-0-	4500	3	70	9	N	64	1	0			348
04	6630	X	6110	-0-	-520	-0-	6041	3	69	9	N	63	12	0	186	1	213
05	6851	X	5371	-0-	-1480	-0-	5285	3	86	9	N	78	7	0	191	1	93
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0			160

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	15115	-0-	-1470	-0-	14814	3	301	9	N	274	40	0	369	1	309
02	14840	X	13446	-0-	-1394	-0-	13053	3	106	4	N	261	13	0	177	1	380
							287	9									
03	16430	X	14923	-0-	-1507	-0-	14580	3	66	4	N	252	2	0	365	1	265
							277	9									
04	15540	X	14646	-0-	-894	-0-	14321	3	60	4	N	241	18	0	173	1	315
							265	9									
05	15872	X	14864	-0-	-1008	-0-	14541	3	62	4	N	237	12	0	187	1	353
							261	9									
06	14640	X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	343	1	219
							242	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	79	1	3542	2	N	500	530	1			92
							550	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	49	1	3972	2	N	438	355	1			175
							40	4	482	9							
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	59	1	3742	2	N	430					605
							124	4	473	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	56	1	3554	2	N	346	719	1			232
							112	4	381	9							
05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	57	1	3869	2	N	394	350	1			276
							124	4	433	9							
06	4860	X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1			419
							120	4	351	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5085	-0-	-836	-0-	4234	3	183	4	N	607	902	1			219
							668	9									
02	5348	X	4693	-0-	-655	-0-	3954	3	160	4	N	526	368	1			377
							579	9									
03	5921	X	5046	-0-	-875	-0-	4249	3	167	4	N	573	356	1			594
							630	9									
04	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4179	3	160	4	N	475	552	1			517
							523	9									
05	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4147	3	158	4	N	547	706	1			358
							602	9									
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1			315
							535	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7412	-0-	-896	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	3462	-0-	-3706	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	1586	-0-	-6350	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-					-0-
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-					-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
01	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	5749	3	212	4	N	619	11	0	715	1	271
							681	9									
02	6748	X	6287	-0-	-461	-0-	5329	3	190	4	N	698	7	0	709	1	253
							768	9									
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	5613	3	227	4	N	808	1	0	740	1	320
							889	9									
04	6420	X	6352	-0-	-68	-0-	5410	3	243	4	N	635	8	0	725	1	222
							699	9									
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	5815	3	222	4	N	697	5	0	531	1	383
							767	9									
06	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	5517	3	215	4	N	566	4	0	698	1	247
							623	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	4526	X	3588	-0-	-938	-0-	2966	3	622	9	N	565	717	1			76
02	4088	X	2566	-0-	-1522	-0-	2172	3	394	9	N	358	179	1			255
03	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	2126	3	377	9	N	343	358	1			240
04	3720	X	2071	-0-	-1649	-0-	1786	3	285	9	N	259	195	1			304
05	3844	X	1958	-0-	-1886	-0-	1607	3	351	9	N	319	344	1			279
06	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	305	1	2115	3	N	400	356	1			323
							440	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

01	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	6921	-0-	-4223	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	7376	-0-	-4962	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	7260	-0-	-4680	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

01	11470	X	11241	-0-	-229	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	10331	-0-	-29	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9670	-0-	-1738	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10576	-0-	-314	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4727	3	298	9	N	271	22	0	539	1	289
													1	8			
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4417	3	321	9	N	292	13	0	192	1	376
03	5270	X	2217	-0-	-3053	-0-	2162	3	55	9	N	50	179	1	150	5	97
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5740	3	238	9	N	216	23	0			290
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5141	3	261	9	N	237	14	0	355	1	158
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3	576	9	N	524	13	0	387	1	282

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3115	3	407	9	Y	370	9	0	283	1	497
02	3556	X	3273	-0-	-283	-0-	2775	3	161	4	Y	306	5	0	520	1	278
							337	9									
03	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	2896	3	203	4	Y	209	1	0			486
							230	9									
04	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	2879	3	210	4	Y	274	6	0	311	1	443
							301	9									
05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3218	3	217	4	Y	426	4	0	276	1	589
							469	9									
*06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1	240
							314	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4235	3	20	4	N	239	6	0	358	1	97
							263	9									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3918	3	9	4	N	143	3	0			237
							157	9									
03	4185	X	3682	-0-	-503	-0-	3549	3	26	4	N	97	175	1			159
							107	9									
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	2954	3	41	4	N	191	3	0	190	1	157
							210	9									
05	4526	X	3016	-0-	-1510	-0-	2704	3	53	4	N	235	2	0			390
							259	9									
06	4380	X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1	185
							186	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

01	713	X	594	-0-	-119	-0-	411	3	19	4	Y	149	2	0	79	1	184
							164	9									
02	1568	X	1188	-0-	-380	-0-	968	3	52	4	Y	153	3	0	195	1	139
							168	9									
03	1736	X	1204	-0-	-532	-0-	912	3	62	4	Y	209	1	0			347
							230	9									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-	222	1			125
05	1302	N	660	-0-	-642	-0-	602	3	56	4	Y	2	2	0	78	1	47
							2	9									
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1	148
							194	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					85
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4924	3	2	9	N	2	2	8			85
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	3			N	-0-					85
04	5640	X	3588	-0-	-2052	-0-	3588	3			N	-0-					83
05	5828	X	5356	-0-	-472	-0-	5356	3			N	-0-					83
06	5350	X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3			N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

01	17887	X	17356	-0-	-531	-0-	16562	3	794	4	N	-0-					-0-
02	16100	X	15553	-0-	-547	-0-	14823	3	730	4	N	-0-					-0-
03	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16136	3	817	4	N	-0-					-0-
04	16920	X	16029	-0-	-891	-0-	15226	3	803	4	N	-0-					-0-
05	17360	X	16615	-0-	-745	-0-	15773	3	842	4	N	-0-					-0-
06	16800	X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	396	-0-	-3014	-0-	252	1	144	9	N	131	356	1			100
02	3080	X	245	-0-	-2835	-0-	125	1	2	4	N	107					207
							118	9									
03	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	297	1	9	4	N	134					341
							147	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	103	354	1			90
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	28	4	118	9	N	107					197
06	450	X	18	-0-	-432	-0-	18	1			N	-0-	1	8			196

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	6966	-0-	-4094	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12314	-0-	-303	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11269	-0-	-941	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	3	44	9	N	40	3	0	191	1	138
02	3192	X	3031	-0-	-161	-0-	2946	3	85	9	N	77	1	0			214
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4191	3	4	9	N	4	178	1			40
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	3	3	9	N	3	3	0			40
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5061	3	228	9	N	207	2	0	195	1	50
*06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1043	-0-	-1809	-0-	427	3	18	4	N	544	889	1			432
							598	9									
02	2576	X	1578	-0-	-998	-0-	1094	3	484	9	N	440	535	1			337
03	2387	X	1798	-0-	-589	-0-	1216	3	582	9	N	529	538	1			328
04	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	858	3	470	9	N	427	352	1			403
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	999	3	487	9	N	443	704	1			142
06	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534
							626	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3971	-0-	-1609	-0-	3444	3	527	9	N	479	5	0	180	1	629
02	5040	X	2372	-0-	-2668	-0-	1448	3	924	9	N	840	2	0	717	1	750
03	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	4399	3	1027	9	N	934	1	0	903	1	780
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3178	3	813	9	N	739	11	0	900	1	608
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3795	3	1042	9	N	947	6	0	1250	1	299
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	10181	3	758	4	N	104	14	0	177	1	194
							114	9									
02	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	10944	3	706	4	N	149	8	0	178	1	157
							164	9									
03	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	12934	3	794	4	N	116	2	0	3	8	268
							128	9									
04	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12515	3	785	4	N	130	6	0	177	1	215
							143	9									
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	12983	3	823	4	N	143	1	0	175	1	182
							157	9									
*06	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	12602	3	808	4	N	101	176	1			107
							111	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	9866	-0-	-10625	-0-	9735	3	131	9	N	119	17	0			225
02	18200	X	1331	-0-	-16869	-0-	1321	3	10	9	N	9	2	0	192	1	40
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					40
04	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23310	3	216	9	N	196	36	0	1	8	199
05	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23091	3	270	9	N	245	25	0	194	1	225
*06	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
													2	8			

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

01	7099	X	6252	-0-	-847	-0-	5162	3	237	4	N	775	11	0	1063	1	345
							853	9									
02	6412	X	5345	-0-	-1067	-0-	4585	3	204	4	N	505	6	0	539	1	305
							556	9									
03	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	4483	3	203	4	N	700	723	1			282
							770	9									
04	6270	X	4667	-0-	-1603	-0-	3942	3	186	4	N	490	6	0	356	1	410
							539	9									
05	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	3958	3	132	4	N	586	4	0	701	1	291
							645	9									
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
							315	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1322	3	202	4	N	409	4	0			549
							450	9									
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1440	3	205	4	N	352	3	0	359	1	539
							387	9									
03	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	1378	3	350	4	N	378	535	1			382
							416	9									
04	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	1261	3	125	4	N	328	3	0	346	1	361
							361	9									
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	1225	3	538	4	N	437	2	0	356	1	440
							481	9									
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
							580	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	5425	X	4483	-0-	-942	-0-	3904	3	579	9	N	526	14	0	778	1	518
02	4900	X	4526	-0-	-374	-0-	3910	3	616	9	N	560	8	0	833	1	237
03	5797	X	4643	-0-	-1154	-0-	3986	3	657	9	N	597	1	0	680	1	153
04	5610	X	4223	-0-	-1387	-0-	3857	3	366	9	N	333	10	0	406	1	70
05	5797	X	4160	-0-	-1637	-0-	3818	3	342	9	N	311	6	0	234	1	141
06	4666	X	3772	-0-	-894	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

01	1364	X	732	-0-	-632	-0-	486	3	1	4	N	223	1	0	354	1	371
							245	9									
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	994	3	263	9	N	239	1	0	180	1	429
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	180	1			434
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	669	3	190	9	N	173	1	0	177	1	429
05	1395	X	633	-0-	-762	-0-	447	3	186	9	N	169	1	0	177	1	420
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	43463	-0-	-5579	-0-	43197	3	266	9	N	242	142	0			348
02	42952	X	38481	-0-	-4471	-0-	38037	3	444	9	N	404	82	0	383	1	285
													2	8			
03	46221	X	41512	-0-	-4709	-0-	41041	3	471	9	N	428	10	0	556	1	143
													4	8			
04	43290	X	39337	-0-	-3953	-0-	38904	3	433	9	N	394	105	0	180	1	250
													2	8			
05	43772	X	40056	-0-	-3716	-0-	39617	3	439	9	N	399	79	0	381	1	189
06	42060	X	37579	-0-	-4481	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	364	1	105
													3	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

01	40920	X	34621	-0-	-6299	-0-	34129	3	492	9	N	447	109	0	381	1	82
02	35924	X	30432	-0-	-5492	-0-	30017	3	415	9	N	377	69	0	179	1	209
													2	8			
03	38316	X	33210	-0-	-5106	-0-	32829	3	381	9	N	346	9	0	359	1	183
													4	8			
04	36390	X	30707	-0-	-5683	-0-	30275	3	432	9	N	393	96	0	195	1	284
													1	8			
05	35464	X	30682	-0-	-4782	-0-	30350	3	332	9	N	302	60	0	379	1	147
06	33510	X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	188	1	341
													2	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

01	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	4610	3	489	4	N	296	21	0	362	1	148
							326	9									
02	5376	X	5325	-0-	-51	-0-	4563	3	407	4	N	323	13	0	176	1	282
							355	9									
03	5952	X	5248	-0-	-704	-0-	4658	3	315	4	N	250	2	0	354	1	176
							275	9									
04	5460	X	5087	-0-	-373	-0-	4510	3	223	4	N	322	18	0	367	1	113
							354	9									
05	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	4695	3	144	4	N	336	13	0	178	1	258
							370	9									
06	5700	X	5007	-0-	-693	-0-	4527	3	154	4	N	296	13	0	353	1	188
							326	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	1893	3	227	9	N	206	9	0	360	1	146
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2124	3	91	4	N	317	6	0	180	1	277
							349	9									
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2370	3	124	4	N	303	1	0	366	1	213
							333	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2217	3	120	4	N	296	8	0	177	1	324
							326	9									
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2293	3	124	4	N	321	5	0	353	1	287
							353	9									
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2175	3	120	4	N	272	5	0	366	1	187
							299	9					1	8			

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

01	12927	X	9706	-0-	-3221	-0-	9511	3	195	9	N	177	1	0	180	1	191
													7	8			
02	11060	X	8525	-0-	-2535	-0-	8347	3	178	9	N	162	1	0	188	1	163
													1	8			
03	11532	X	9411	-0-	-2121	-0-	9235	3	176	9	N	160	177	1	4	8	142
04	10320	X	8793	-0-	-1527	-0-	8492	3	138	4	N	148	191	1	2	8	97
							163	9									
05	10075	X	8675	-0-	-1400	-0-	8348	3	186	4	N	128					225
							141	9									
06	9390	X	8438	-0-	-952	-0-	8104	3	180	4	N	140	177	1			188
							154	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

01	9176	X	7908	-0-	-1268	-0-	7708	3	200	9	N	182	1	0	191	1	121
02	8148	X	6805	-0-	-1343	-0-	6566	3	239	9	N	217	193	1			145
03	9021	X	7223	-0-	-1798	-0-	7045	3	178	9	N	162	182	1			125
04	8730	X	7065	-0-	-1665	-0-	6907	3	158	9	N	144					269
05	8432	X	7394	-0-	-1038	-0-	7251	3	143	9	N	130	174	1			225
06	7650	X	6759	-0-	-891	-0-	6596	3	163	9	N	148	175	1	1	8	197

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

01	8804	X	8238	-0-	-566	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7210	-0-	-910	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7819	-0-	-1171	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7353	-0-	-1347	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6484	-0-	-2072	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7650	-0-	-330	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

01	13454	X	12542	-0-	-912	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	12000	-0-	-264	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	12842	-0-	-736	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	11748	-0-	-1392	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
05	13299	X	10251	-0-	-3048	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	10899	-0-	-1971	-0-	10899	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	779	-0-	-2910	-0-	22	4	757	9	N	688	537	1			680
02	2968	X	1180	-0-	-1788	-0-	547	3	5	4	N	571	27	0	712	1	512
							628	9									
03	2976	X	680	-0-	-2296	-0-	32	4	648	9	N	589	531	1			570
04	750	X	243	-0-	-507	-0-	76	3	110	4	N	52					622
							57	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	4	N	385	173	1			834
							424	9									
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3166	3	15	4	N	569	532	1			871
							626	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					194
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	N	3					197
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					197
04	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41757	3	51	9	N	46	25	0	191	1	25
													2	8			
05	29127	X	29127	-0-	-0-	-0-	29072	3	55	9	N	50	12	0			63
*06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	9	0	3	8	80

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4122	-0-	-1241	-0-	3595	3	110	4	N	379	11	0	537	1	316
							417	9									
02	4452	X	3846	-0-	-606	-0-	3190	3	115	4	N	492	6	0	535	1	267
							541	9									
03	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	4018	3	144	4	N	418	1	0	536	1	148
							460	9									
04	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	3742	3	130	4	N	396	10	0	369	1	165
							436	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3985	3	135	4	N	460	7	0	356	1	262
							506	9									
06	4470	X	4239	-0-	-231	-0-	3677	3	124	4	N	398	6	0	192	1	462
							438	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	5203	3	162	4	N	376	16	0	357	1	228
							414	9									
02	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	4523	3	205	4	N	363	8	0	361	1	222
							399	9									
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5120	3	466	4	N	387	1	0	368	1	240
							426	9									
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4859	3	798	4	N	349	12	0	357	1	220
							384	9									
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5044	3	968	4	N	367	7	0	363	1	217
							404	9									
*06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	4762	3	1207	4	N	305	7	0	174	1	340
							336	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5198	-0-	-2490	-0-	4475 501	3 9	222	4	N	455	6	0	879	1	263
02	6944	X	4730	-0-	-2214	-0-	3885 652	3 9	193	4	N	593	3	0	696	1	157
03	7688	X	5711	-0-	-1977	-0-	4873 597	3 9	241	4	N	543	356	1			344
04	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	4570 611	3 9	228	4	N	555	5	0	534	1	360
05	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	4525 578	3 9	218	4	N	525	2	0	531	1	352
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	4231 549	3 9	200	4	N	499	2	0	534	1	315

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4278	-0-	-4216	-0-	3617 464	3 9	197	4	N	422	11	0	360	1	233
02	7672	X	4194	-0-	-3478	-0-	3576 422	3 9	196	4	N	384	7	0	177	1	433
03	8122	X	4709	-0-	-3413	-0-	3937 539	3 9	233	4	N	490	1	0	725	1	197
04	6240	X	4736	-0-	-1504	-0-	3828 464	3 9	444	4	N	422	9	0	351	1	259
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	3775 461	3 9	829	4	N	419	6	0	553	1	119
*06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	3536 398	3 9	1274	4	N	362	6	0	175	1	300

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	48	-0-	-18862	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8524	-0-	-1241	-0-	7304 880	3 9	340	4	N	800	21	0	794	1	179
02	8904	X	7816	-0-	-1088	-0-	6475 1035	3 9	306	4	N	941	12	0	784	1	324
03	9858	X	8484	-0-	-1374	-0-	7212 916	3 9	356	4	N	833	1	0	998	1	158
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	6734 805	3 9	356	4	N	732	16	0	628	1	246
05	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	7024 862	3 9	340	4	N	784	12	0	756	1	262
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	7132 828	3 9	288	4	N	753	13	0	725	1	277

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	57	1	645	9	N	586	905	1			463
02	1904	X	539	-0-	-1365	-0-	29	1	510	9	N	464	176	1	2	8	749
03	1953	X	649	-0-	-1304	-0-	31	1	618	9	N	562	373	1			938
04	1320	X	637	-0-	-683	-0-	165	1	472	9	N	429	1097	1			270
05	1085	X	850	-0-	-235	-0-	310	1	540	9	N	491	518	1			243
*06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498	9	N	453	466	1			230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	603	-0-	603	720	602	3	1	9	N	1	1	8			54
02	14B2	EXT	2544	-0-	2544	3264	2543	3	1	9	N	1					55
03	14B2	EXT	4981	-0-	4981	8245	4981	3			N	-0-					55
04	14B2	EXT	4902	-0-	4902	13147	4902	3			N	-0-					55
05	15130	X	1983	-0-	-13147	-0-	1983	3			N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

01	6014	X	4936	-0-	-1078	-0-	4782	3	21	4	N	121	23	0	1	8	181
							133	9									
02	5432	X	4256	-0-	-1176	-0-	4139	3	11	4	N	96	12	0	182	1	83
							106	9									
03	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	4468	3	1	4	N	92	1	0	2	8	172
							101	9									
04	5100	X	4398	-0-	-702	-0-	4292	3	106	9	N	96	16	0	196	1	55
													1	8			
05	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4439	3	98	9	N	89	11	0			133
06	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99	9	N	90	9	0	1	8	213

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					370
02	1708	X	1057	-0-	-651	-0-	1050	3	7	9	N	6	1	0			375
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1839	3	30	4	N	622	855	1			142
							684	9									
04	1830	X	1235	-0-	-595	-0-	699	3	536	9	N	487	1	0	365	1	263
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1311	3	417	9	N	379	320	1			322
06	2460	X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321	9	N	292	354	1			260

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

01	1736	X	1551	-0-	-185	-0-	1402	3	90	4	N	54	1	0	192	1	212
							59	9					17	8			
02	1568	X	1563	-0-	-5	-0-	1305	3	32	4	N	205	1	0	193	1	220
							226	9					3	8			
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1415	3	28	4	N	95	176	1	1	8	138
							105	9									
04	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1373	3	24	4	N	80	1	8			217
							88	9									
05	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1347	3	20	4	N	99					316
							109	9									
*06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2217	3	28	4	N	87	176	1			227
							96	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

01	30907	X	25387	-0-	-5520	-0-	25117	3	270	9	N	245	82	0	179	1	135
													2	8			
02	27636	X	21234	-0-	-6402	-0-	21052	3	182	9	N	165	40	0	1	8	259
03	30597	X	24866	-0-	-5731	-0-	24695	3	171	9	N	155	4	0	183	1	227
04	27810	X	24390	-0-	-3420	-0-	24163	3	227	9	N	206	60	0	191	1	182
05	26970	X	24630	-0-	-2340	-0-	24426	3	204	9	N	185	41	0	196	1	130
06	24570	X	23766	-0-	-804	-0-	23580	3	186	9	N	169	33	0	175	1	88
													3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11344	-0-	-1552	-0-	10977	3	86	4	N	255	31	0	192	1	250
							281	9					1	8			
02	11592	X	10485	-0-	-1107	-0-	10168	3	73	4	N	222	17	0	192	1	262
							244	9					1	8			
03	12834	X	11587	-0-	-1247	-0-	11284	3	77	4	N	205	2	0	180	1	285
							226	9									
04	12030	X	11149	-0-	-881	-0-	10825	3	72	4	N	229	22	0	379	1	113
							252	9									
05	11718	X	11152	-0-	-566	-0-	10857	3	72	4	N	203	14	0			302
							223	9									
06	11220	X	9069	-0-	-2151	-0-	8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
							187	9					1	8			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	21912	3	186	9	N	169	59	0	192	1	125
02	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17962	3	119	9	N	108	28	0	1	8	204
03	27373	X	16898	-0-	-10475	-0-	16820	3	78	9	N	71	3	0	178	1	93
													1	8			
04	26490	X	14882	-0-	-11608	-0-	14791	3	91	9	N	83	30	0	1	8	145
05	27373	X	14490	-0-	-12883	-0-	14404	3	86	9	N	78	19	0			204
06	21390	X	7587	-0-	-13803	-0-	7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
													1	8			

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9310	-0-	-331	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8734	-0-	-356	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9242	-0-	-151	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4870	-0-	-2260	-0-	4457	3	413	9	N	375	1	0	358	1	374
02	6188	X	6097	-0-	-91	-0-	5772	3	325	9	N	295	367	1			302
03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	5935	3	3	4	N	282	182	1			402
							310	9									
04	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5419	3	86	4	N	261	370	1			293
							287	9									
05	6758	X	6722	-0-	-36	-0-	6244	3	62	4	N	378	381	1			290
							416	9									
06	6540	X	5644	-0-	-896	-0-	5234	3	60	4	N	318	353	1			255
							350	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	13693	-0-	-10921	-0-	13616	3	77	9	N	70	17	0			161
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31119	3	70	4	N	137	26	0	180	1	90
							151	9					2	8			
03	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	27566	3	219	4	N	90	2	0	1	8	177
							99	9									
04	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	23778	3	311	4	N	76	26	0	179	1	47
							84	9					1	8			
05	29977	X	29348	-0-	-629	-0-	28762	3	496	4	N	82	29	0			100
							90	9									
06	29010	X	25368	-0-	-3642	-0-	24805	3	480	4	N	75	27	0	1	8	147
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	39415	-0-	-6310	-0-	39112	3	303	9	N	275	127	0	180	1	191
													7	8			
02	40348	X	34301	-0-	-6047	-0-	33990	3	90	4	N	201	72	0	179	1	139
							221	9					2	8			
03	44671	X	37734	-0-	-6937	-0-	37272	3	310	4	N	138	9	0	178	1	87
							152	9					3	8			
04	43230	X	35198	-0-	-8032	-0-	34654	3	300	4	N	222	103	0	3	8	203
							244	9									
05	39401	X	33396	-0-	-6005	-0-	32875	3	310	4	N	192	84	0	167	1	144
							211	9									
06	38130	X	32102	-0-	-6028	-0-	31591	3	300	4	N	192	95	0	176	1	63
							211	9					2	8			

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15101	-0-	-2042	-0-	14918	3	183	9	N	166	38	0	192	1	225
02	15484	X	12116	-0-	-3368	-0-	12044	3	72	9	N	65	18	0	2	8	270
03	17143	X	13201	-0-	-3942	-0-	13039	3	162	9	N	147	2	0	196	1	218
													1	8			
04	15690	X	12326	-0-	-3364	-0-	12161	3	165	9	N	150	22	0	184	1	162
05	15655	X	12194	-0-	-3461	-0-	12040	3	154	9	N	140	7	0			295
06	14610	X	11691	-0-	-2919	-0-	11652	3	39	9	N	35	5	0	177	1	147
													1	8			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5496	3	6	9	N	5	5	0			84
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4812	3	43	9	N	39	3	0			120
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5194	3	8	9	N	7					127
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4849	3	19	9	N	17	4	0			140
05	4836	X	3508	-0-	-1328	-0-	3506	3	2	9	N	2	2	0			140
*06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5547	3	17	9	N	15	3	0	2	8	150

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	26493	-0-	-1841	-0-	26437	3	56	9	N	51	26	0			192
02	24080	X	22129	-0-	-1951	-0-	22098	3	31	9	N	28	12	0	1	8	207
03	26660	X	24227	-0-	-2433	-0-	24201	3	26	9	N	24	1	0	189	1	40
													1	8			
04	25650	X	22512	-0-	-3138	-0-	22472	3	40	9	N	36	16	0			60
05	26505	X	19022	-0-	-7483	-0-	18966	3	28	4	N	25	10	0			75
							28	9									
06	25650	X	12326	-0-	-13324	-0-	12131	3	60	4	N	123	7	0	1	8	190
							135	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1279	-0-	-271	-0-	666	3	613	9	N	557	2	0			731
02	1400	X	674	-0-	-726	-0-	29	1	157	3	N	444	2	0	722	1	451
							488	9									
03	1674	X	493	-0-	-1181	-0-	31	1	462	9	N	420	179	1			692
04	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	165	1	522	3	N	450	1	0	914	1	227
							495	9									
05	1674	X	1626	-0-	-48	-0-	310	1	875	3	N	401	1	0	364	1	263
							441	9									
*06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	290	1	787	3	N	290	1	0	342	1	210
							319	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	4375	3	261	4	N	1324	5	0	899	1	616
							1456	9									
02	5544	X	3865	-0-	-1679	-0-	3392	3	143	4	N	300	3	0	368	1	545
							330	9									
03	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	3639	3	169	4	N	528	754	1			319
							581	9									
04	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	3688	3	186	4	N	754	3	0	525	1	545
							829	9									
05	6107	X	3932	-0-	-2175	-0-	3189	3	139	4	N	549	1	0	801	1	292
							604	9									
06	5910	X	4289	-0-	-1621	-0-	3458	3	145	4	N	624	1	0	534	1	380
							686	9					1	8			

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	13702	-0-	-4526	-41825	13550	3	83	4	Y	63	7	0	90	1	39
							69	9									
02	16464	X	12190	-0-	-4274	-41825	12057	3	42	4	Y	83	4	0	1	8	117
							91	9									
03	17391	X	330	-0-	-17061	-0-	327	3	2	4	Y	1	92	1	1	8	25
							1	9									
04	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	14175	3	36	9	Y	33	6	0	32	1	19
													1	8			
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16475	3	28	4	Y	64					83
							70	9									
*06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13363	3	60	4	Y	63	71	1	1	8	74
							69	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	26412	-0-	-1178	-0-	26072	3	340	9	N	309	66	0	192	1	172
													6	8			
02	24024	X	7823	-0-	-16201	-0-	7717	3	106	9	N	96	16	0	178	1	73
													1	8			
03	27128	X	27128	-0-	-0-	-0-	26865	3	263	9	N	239	6	0	178	1	127
													1	8			
04	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27334	3	333	9	N	303	77	0	178	1	172
													3	8			
05	26443	X	26204	-0-	-239	-0-	25879	3	325	9	N	295	78	0	177	1	212
06	26250	X	22772	-0-	-3478	-0-	22485	3	287	9	N	261	80	0	185	1	207
													1	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	22591	-0-	-4162	-0-	22379	3	93	4	Y	108	47	0	84	1	43
							119	9									
02	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	28948	3	60	4	Y	112	36	0	1	8	118
							123	9									
03	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28432	3	124	4	Y	104	4	0	93	1	124
							114	9					1	8			
04	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	24962	3	120	4	Y	123	48	0	143	1	54
							135	9					2	8			
05	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34352	3	124	4	Y	90	21	0			123
							99	9									
06	30510	X	29746	-0-	-764	-0-	29532	3	120	4	Y	85	18	0	106	1	83
							94	9					1	8			

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
01	14B2	EXT	29	-0-	29	29	28	3	1	9	N	1					173
02	14B2	EXT	98	-0-	98	127	96	3	2	9	N	2					175
03	14B2	EXT	20988	-0-	20988	21115	20986	3	2	9	N	2	2	0			175
04	14B2	EXT	28141	-0-	28141	49256	28117	3	24	9	N	22	22	0			175
05	70916	X	21660	-0-	-49256	-0-	21647	3	13	9	N	12	12	0			175
06	20310	X	17403	-0-	-2907	-0-	17403	3			N	-0-	39	0			136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	4	0	21	1	2
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					2
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4721	3	170	4	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7147	3	300	4	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7054	3	310	4	Y	-0-					-0-
*06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1					1
							1	9									

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

01	7254	X	6045	-0-	-1209	-0-	6034	3	11	9	N	10	3	0	7	8	141
02	6300	X	5365	-0-	-935	-0-	5361	3	4	9	N	4	1	0			144
03	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	5742	3			N	-0-					144
04	6150	X	5441	-0-	-709	-0-	5435	3	6	9	N	5	2	0			147
05	6076	X	5987	-0-	-89	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	0			147
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1	0			155

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			243
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	3513	3	190	4	N	480	5	0	354	1	363
							528	9									
02	4116	X	3898	-0-	-218	-0-	3214	3	159	4	N	477	3	0	537	1	300
							525	9									
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	3441	3	172	4	N	501	374	1			427
							551	9									
04	4410	X	3778	-0-	-632	-0-	3169	3	161	4	N	407	4	0	523	1	307
							448	9									
05	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	3408	3	148	4	N	417	3	0	370	1	351
							459	9									
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3283	3	131	4	N	383	3	0	352	1	379
							421	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	29365	-0-	-2658	-0-	29080	3	285	9	N	259	81	0	325	1	194
													11	8			
02	28924	X	26382	-0-	-2542	-0-	26130	3	252	9	N	229	61	0	1	8	361
03	31248	X	27526	-0-	-3722	-0-	27348	3	178	9	N	162	7	0	189	1	326
													1	8			
04	30240	X	24688	-0-	-5552	-0-	24455	3	233	9	N	212	80	0	189	1	268
													1	8			
05	29357	X	25707	-0-	-3650	-0-	25523	3	184	9	N	167	44	0	176	1	215
06	28410	X	26479	-0-	-1931	-0-	26279	3	200	9	N	182	51	0	2	8	344

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

01	22847	X	21027	-0-	-1820	-0-	20864	3	163	9	N	148	37	0	177	1	153
02	19768	X	18350	-0-	-1418	-0-	18219	3	131	9	N	119	17	0	1	8	254
03	21421	X	19728	-0-	-1693	-0-	18310	3	1284	4	N	122	2	0	178	1	194
							134	9					2	8			
04	20580	X	20264	-0-	-316	-0-	19177	3	990	4	N	88	12	0			270
							97	9									
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	20167	3	1023	4	N	98	2	0	175	1	191
							108	9									
06	20340	X	20235	-0-	-105	-0-	19170	3	990	4	N	68					259
							75	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

01	17019	X	10834	-0-	-6185	-0-	10663	3	3	4	N	153	27	0	193	1	176
							168	9									
02	15372	X	8670	-0-	-6702	-0-	8556	3	7	4	N	97	6	0	3	8	264
							107	9									
03	15283	X	11738	-0-	-3545	-0-	11621	3	4	4	N	103	1	0	189	1	177
							113	9									
04	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	11299	3	4	4	N	102	10	0			269
							112	9									
05	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	11964	3	2	4	N	106	7	0	177	1	191
							117	9									
*06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6	0	176	1	102
													1	8			

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

01	21917	X	18271	-0-	-3646	-0-	18254	3	17	9	N	15	11	0	4	8	230
02	18648	X	11553	-0-	-7095	-0-	11542	3	11	9	N	10	7	0			233
03	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21771	3	2	9	N	2	1	0			234
04	20910	X	19162	-0-	-1748	-0-	19147	3	15	9	N	14	15	0			233
05	21607	X	13446	-0-	-8161	-0-	13437	3	9	9	N	8	7	0			234
06	21060	X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7	0	1	8	233

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

01	3999	X	1123	-0-	-2876	-0-	24	3	537	4	N	511	1	0	712	1	289
							562	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	3748	3	56	4	N	670	5	0	717	1	237
							737	9									
03	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3143	3	23	4	N	438	356	1			319
							482	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2297	3	798	9	N	725	10	0	891	1	143
05	5022	X	3789	-0-	-1233	-0-	3307	3	33	4	N	408	6	0	352	1	193
							449	9									
06	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	496	1	3261	3	N	511	2	0	350	1	352
							562	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8690	3	11	9	N	10	2	0			192
02	7700	X	6616	-0-	-1084	-0-	6603	3	13	9	N	12	1	0			203
03	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8386	3	8	9	N	7					210
04	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6382	3	1	9	N	1	1	0			210
05	8711	X	6975	-0-	-1736	-0-	6974	3	1	9	N	1	1	0			210
06	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

01	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	14128	3	6	9	N	5	5	8			146
02	13832	X	12774	-0-	-1058	-0-	12771	3	3	9	N	3	1	8			148
03	15159	X	14886	-0-	-273	-0-	14885	3	1	9	N	1	1	8			148
04	14640	X	13007	-0-	-1633	-0-	13006	3	1	9	N	1	1	8			148
05	14601	X	10687	-0-	-3914	-0-	10687	3			N	-0-					146
06	14400	X	11811	-0-	-2589	-0-	11808	3	3	9	N	3	1	8			148

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

01	17980	X	13760	-0-	-4220	-0-	13327	3	433	9	N	394	108	0	709	1	305
02	16240	X	12817	-0-	-3423	-0-	12026	3	791	9	N	719	9	0	710	1	305
03	14415	X	13589	-0-	-826	-0-	12482	3	1107	9	N	1006	1	0	897	1	413
04	13950	X	13033	-0-	-917	-0-	12056	3	977	9	N	888	10	0	713	1	578
05	14415	X	13851	-0-	-564	-0-	12852	3	999	9	N	908	6	0	1060	1	420
06	13740	X	13271	-0-	-469	-0-	12272	3	41	4	N	871	5	0	886	1	400
							958	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	20119	X	12278	-0-	-7841	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	12216	-0-	-5956	-0-	12216	3			N	-0-					-0-
03	13888	X	12502	-0-	-1386	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11693	-0-	-997	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12360	-0-	-1156	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12087	-0-	-993	-0-	12087	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

01	24769	X	24329	-0-	-440	-0-	24329	3			N	-0-					-0-
02	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
03	24335	X	23233	-0-	-1102	-0-	23233	3			N	-0-					-0-
04	23550	X	21166	-0-	-2384	-0-	21166	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	22346	-0-	-1989	-0-	22346	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21390	-0-	-2160	-0-	21390	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	8049	-0-	-73	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7136	-0-	-1575	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	7135	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	774	782	1			476
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	500	621	1			355
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	557	374	1			538
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	487	651	1			374
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	464	386	1			452
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	369	1			483

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	19660	-0-	-2846	-0-	19660	3			N	-0-					-0-
02	20328	X	17548	-0-	-2780	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
03	20243	X	19282	-0-	-961	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
04	19590	X	17979	-0-	-1611	-0-	17979	3			N	-0-					-0-
05	20243	X	9466	-0-	-10777	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	3188	-0-	-15832	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	21046	-0-	-747	-0-	21046	3			N	-0-					-0-
02	19684	X	18916	-0-	-768	-0-	18916	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	20540	-0-	-819	-0-	20540	3			N	-0-					-0-
04	20670	X	19123	-0-	-1547	-0-	19123	3			N	-0-					-0-
05	21049	X	19887	-0-	-1162	-0-	19887	3			N	-0-					-0-
06	20370	X	19043	-0-	-1327	-0-	19043	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	22624	-0-	-2145	-0-	22594	3	30	9	N	27	25	0			71
02	21700	X	19645	-0-	-2055	-0-	19632	3	13	9	N	12	7	0	1	8	75
03	23064	X	21193	-0-	-1871	-0-	21190	3	3	9	N	3	1	0	2	8	75
04	22170	X	20514	-0-	-1656	-0-	20502	3	12	9	N	11	4	0	3	8	79
05	22630	X	21822	-0-	-808	-0-	21822	3			N	-0-	1	0			78
06	21900	X	19998	-0-	-1902	-0-	19998	3			N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2587	-0-	-3427	-0-	2235	3	352	9	N	320	2 5	0 8	385	1	334
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3807	3	1140	9	N	1036	4 3	0 8	386	1	977
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4139	3	831	9	N	755	1 3	0 8	1113	1	615
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3045	3	433	9	N	394	3 1	0 8	328	1	677
05	5487	X	2761	-0-	-2726	-0-	2317	3	444	9	N	404	1	0	538	1	542
06	5310	X	1751	-0-	-3559	-0-	1376	3	375	9	N	341	358	1	1	8	524

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	3767	-0-	1411	-5047	2916	3	851	9	Y	774	828	1			476
02	2128	X	1171	-0-	-957	-5047	676	3	495	9	Y	450	607	1			319
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3702	3	562	9	Y	511	337	1			493
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5050	3	428	9	Y	389	583	1			299
05	3782	X	2784	-0-	-998	-0-	2071	3	713	9	Y	648	315	1			632
06	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	2567	3	441	9	Y	401	517	1			516

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
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2625	3	202	9	N	184	17	0	175	1	150
02	2688	X	2394	-0-	-294	-0-	2253	3	141	9	N	128	10	0	1	8	267
03	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2451	3	156	9	N	142	1	0	178	1	230
04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2300	3	136	9	N	124	14	0	180	1	160
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2372	3	139	9	N	126	10	0			276
06	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	2120	3	141	9	N	128	11	0	178	1	215

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

01	15872	X	14579	-0-	-1293	-0-	14498	3	81	9	Y	74	19	0	85	1	44
02	13832	X	12511	-0-	-1321	-0-	12434	3	77	9	Y	70	9	0	49	1	55
													1	8			
03	15004	X	13550	-0-	-1454	-0-	13488	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14520	X	13706	-0-	-814	-0-	13634	3	72	9	Y	65	6	0	59	1	49
													1	8			
05	14570	X	13773	-0-	-797	-0-	13739	3	34	9	Y	31	1	0	30	1	48
													1	8			
06	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	13217	3	62	9	Y	56	30	1			74

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

01	13144	X	11749	-0-	-1395	-0-	11676	3	73	9	Y	66	11	0	85	1	44
02	11228	X	10299	-0-	-929	-0-	10226	3	73	9	Y	66	5	0	49	1	55
													1	8			
03	12214	X	11052	-0-	-1162	-0-	10990	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	11820	X	10897	-0-	-923	-0-	10827	3	70	9	Y	64	4	0	59	1	50
													1	8			
05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10756	3	33	9	Y	30	1	0	30	1	49
06	11370	X	10315	-0-	-1055	-0-	10254	3	61	9	Y	55	30	1			74

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

01	15159	X	13913	-0-	-1246	-0-	13778	3	135	9	Y	123	15	0	96	1	86
02	13692	X	12293	-0-	-1399	-0-	12217	3	76	9	Y	69	7	0	92	1	55
													1	8			
03	14818	X	12806	-0-	-2012	-0-	12744	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14340	X	13441	-0-	-899	-0-	13372	3	69	9	Y	63	5	0	59	1	48
													1	8			
05	13919	X	13465	-0-	-454	-0-	13432	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	48
06	13470	X	12953	-0-	-517	-0-	12892	3	61	9	Y	55	29	1			74

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

01	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10811	3	50	4	N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9719	-0-	-781	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10150	-0-	-700	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	9739	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

01	13516	X	11035	-0-	-2481	-0-	11022	3	13	4	N	-0-					-0-
02	12348	X	11046	-0-	-1302	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
03	13671	X	12487	-0-	-1184	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	11998	-0-	-1232	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	11828	-0-	-727	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	9627	-0-	-2463	-0-	9627	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2005	-0-	-347	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

01	7564	X	7015	-0-	-549	-0-	5781	3	288	4	N	860	6	0	1071	1	402
							946	9									
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5125	3	210	4	N	899	3	0	535	1	761
							989	9					2	8			
03	7409	X	6252	-0-	-1157	-0-	5484	3	226	4	N	493	903	1	2	8	349
							542	9									
04	7170	X	5822	-0-	-1348	-0-	4989	3	226	4	N	552	3	0	557	1	340
							607	9					1	8			
05	7409	X	6268	-0-	-1141	-0-	5301	3	231	4	N	669	729	1			280
							736	9									
06	6780	X	5940	-0-	-840	-0-	5057	3	230	4	N	594	191	1	1	8	682
							653	9									

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	3964	3	113	9	N	103	1	0			283
02	4396	X	4388	-0-	-8	-0-	3529	3	859	9	N	781	1	0	713	1	350
03	4867	X	4227	-0-	-640	-0-	3819	3	408	9	N	371	553	1			168
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	3670	3	410	9	N	373	347	1			194
05	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	3705	3	479	9	N	435	369	1			260
06	4710	X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1			225

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

01	15004	X	12982	-0-	-2022	-0-	12908	3	74	9	Y	67	12	0	85	1	44
02	13356	X	12331	-0-	-1025	-0-	12257	3	74	9	Y	67	6	0	49	1	55
													1	8			
03	14694	X	12409	-0-	-2285	-0-	12347	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14220	X	11052	-0-	-3168	-0-	10994	3	58	9	Y	53	4	0	57	1	41
													1	8			
05	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	12830	3	34	9	Y	31	1	0	25	1	46
06	13200	X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1			73

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	13020	X	11359	-0-	-1661	-139225	10318	3	12	4	Y	935	26	0	842	1	311
							1029	9									
02	11060	X	10183	-0-	-877	-139225	9255	3	158	4	Y	700	15	0	798	1	198
							770	9									
03	12152	X	10933	-0-	-1219	-0-	10051	3	93	4	Y	717	2	0	756	1	157
							789	9									
04	11520	X	10359	-0-	-1161	-0-	9526	3	90	4	Y	675	22	0	567	1	243
							743	9									
05	11346	X	10871	-0-	-475	-0-	9939	3	137	4	Y	723	17	0	759	1	190
							795	9									
06	10980	X	10348	-0-	-632	-0-	9464	3	129	4	Y	686	19	0	682	1	175
							755	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	17820	-0-	-315	-0-	17648	3	172	9	Y	156	22	0	129	1	98
02	16380	X	15600	-0-	-780	-0-	15459	3	141	9	Y	128	10	0	131	1	84
													1	8			
03	18135	X	16596	-0-	-1539	-0-	16453	3	143	9	Y	130	2	0	89	1	121
													2	8			
04	17310	X	16412	-0-	-898	-0-	16284	3	21	4	Y	97	9	0	134	1	74
							107	9					1	8			
05	17825	X	17289	-0-	-536	-0-	17204	3	23	4	Y	56	1	0	48	1	81
							62	9									
06	17250	X	16650	-0-	-600	-0-	16608	3	42	9	Y	38					119

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16337	-0-	-3720	-0-	16172	3	165	9	Y	150	16	0	129	1	98
02	17444	X	16440	-0-	-1004	-0-	16300	3	140	9	Y	127	9	0	131	1	84
													1	8			
03	18786	X	18068	-0-	-718	-0-	17926	3	142	9	Y	129	2	0	89	1	120
													2	8			
04	18180	X	16896	-0-	-1284	-0-	16794	3	102	9	Y	93	7	0	133	1	72
													1	8			
05	18476	X	16896	-0-	-1580	-0-	16832	3	2	4	Y	56	2	0	46	1	80
							62	9									
06	17610	X	15747	-0-	-1863	-0-	15707	3	40	9	Y	36					116

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	15054	-0-	-1438	-7902	14962	3	92	9	Y	84	20	0	92	1	51
02	14504	X	13255	-0-	-1249	-7902	13177	3	78	9	Y	71	10	0	56	1	55
													1	8			
03	15469	X	14141	-0-	-1328	-0-	14079	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14970	X	14040	-0-	-930	-0-	13956	3	10	4	Y	67	7	0	59	1	50
							74	9					1	8			
05	15066	X	14575	-0-	-491	-0-	14477	3	63	4	Y	32	1	0	30	1	50
							35	9					1	8			
06	14580	X	13836	-0-	-744	-0-	13774	3	62	9	Y	56	31	1			75

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12624	3	177	9	Y	161	26	0	131	1	99
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10892	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	83
													1	8			
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11633	3	143	9	Y	130	2	0	88	1	121
													2	8			
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11276	3	103	9	Y	94	10	0	133	1	71
													1	8			
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11916	3	62	9	Y	56	1	0	46	1	80
*06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11289	3	40	9	Y	36					116

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15281	3	11	9	Y	10	6	0			69
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13144	3	12	9	Y	11	3	0			77
03	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13791	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	26
04	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14627	3	10	9	Y	9	2	0	2	8	31
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15092	3	1	9	Y	1					32
*06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14953	-0-	-702	-7312	14941	3	12	9	Y	11	7	0			75
02	13804	X	12372	-0-	-1432	-7312	12360	3	12	9	Y	11	3	0			83
03	14787	X	12548	-0-	-2239	-0-	12542	3	6	9	Y	5	62	1	2	8	24
04	14460	X	10902	-0-	-3558	-0-	10894	3	8	9	Y	7	2	0	1	8	28
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			Y	-0-					28
06	14460	X	13883	-0-	-577	-0-	13883	3			Y	-0-					28

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8745	-0-	-1950	-9512	8555	3	8	4	Y	165	22	0	430	1	264
							182	9									
02	8876	X	7770	-0-	-1106	-9512	7578	3	2	4	Y	173	13	0	74	1	349
							190	9					1	8			
03	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8277	3	9	4	Y	289	2	0	174	1	462
							318	9									
04	9210	X	7627	-0-	-1583	-0-	7316	3	6	4	Y	277	17	0	298	1	423
							305	9					1	8			
05	9176	X	8649	-0-	-527	-0-	8399	3	9	4	Y	219	14	0	371	1	257
							241	9									
06	8460	X	7176	-0-	-1284	-0-	6865	3	311	9	Y	283	14	0	136	1	388
													2	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18911	-0-	-1084	-0-	18745	3	166	9	Y	151	18	0	130	1	98
02	18060	X	16595	-0-	-1465	-0-	16456	3	139	9	Y	126	9	0	131	1	83
													1	8			
03	19995	X	17612	-0-	-2383	-0-	17470	3	142	9	Y	129	1	0	88	1	121
													2	8			
04	18600	X	17043	-0-	-1557	-0-	16942	3	101	9	Y	92	7	0	133	1	72
													1	8			
05	18910	X	17273	-0-	-1637	-0-	17209	3	64	9	Y	58	1	0	47	1	81
													1	8			
06	18300	X	16776	-0-	-1524	-0-	16735	3	41	9	Y	37					118

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	17752	-0-	-941	-0-	17752	3			N	-0-					-0-
02	16884	X	15429	-0-	-1455	-0-	15429	3			N	-0-					-0-
03	18042	X	17465	-0-	-577	-0-	17465	3			N	-0-					-0-
04	17460	X	15974	-0-	-1486	-0-	15974	3			N	-0-					-0-
05	18042	X	6714	-0-	-11328	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
03	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
*06	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14769	-0-	-1320	-0-	14769	3			N	-0-					-0-
02	14084	X	13113	-0-	-971	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
03	14880	X	14307	-0-	-573	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	13452	-0-	-948	-0-	13452	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	13360	-0-	-920	-0-	13360	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9867	-0-	-1975	-0-	9854	3	13	9	Y	12	8	0			69
02	9548	X	8762	-0-	-786	-0-	8749	3	13	9	Y	12	4	0			77
03	10571	X	9396	-0-	-1175	-0-	9390	3	6	9	Y	5	58	1	2	8	22
04	9960	X	9154	-0-	-806	-0-	9143	3	11	9	Y	10	3	0	1	8	28
05	10168	X	8231	-0-	-1937	-0-	8231	3			Y	-0-					28
06	9540	X	6855	-0-	-2685	-0-	6855	3			Y	-0-					28

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

01	10943	X	9897	-0-	-1046	-0-	9894	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	9884	X	8651	-0-	-1233	-0-	8650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	10943	X	9577	-0-	-1366	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	9286	-0-	-374	-0-	9285	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	9889	X	9429	-0-	-460	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	9034	-0-	-536	-0-	9034	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

01	2945	X	1261	-0-	-1684	-0-	923	3	338	9	N	307	2	0	362	1	245
02	1988	X	747	-0-	-1241	-0-	663	3	84	9	N	76	1	0	2	8	318
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1073	3	492	9	N	447	3	8			762
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	1024	3	279	9	N	254	3	0	361	1	652
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1260	3	207	9	N	188	3	0	695	1	142
*06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1925	3	239	9	N	217	19	0	184	1	156

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

01	4805	X	705	-0-	-4100	-0-	705	4			N	-0-					99
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	4	2	9	N	2					101
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	4			N	-0-					101
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	719	4	1	9	N	1					102
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	4			N	-0-					102
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	N	3					105

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

01	14105	X	12511	-0-	-1594	-0-	11763	3	748	9	N	680	20	0	1077	1	212
02	12740	X	11212	-0-	-1528	-0-	10226	3	260	4	N	660	12	0	529	1	331
							726	9									
03	12927	X	11859	-0-	-1068	-0-	10966	3	240	4	N	594	2	0	709	1	214
							653	9									
04	12510	X	10768	-0-	-1742	-0-	9906	3	180	4	N	620	14	0	341	1	479
							682	9									
05	12927	X	10462	-0-	-2465	-0-	9601	3	186	4	N	614	12	0	872	1	209
							675	9									
*06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	11534	3	180	4	N	586	16	0	513	1	264
							645	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	12408	-0-	-4270	-0-	11577	3	831	9	N	755	35	0	734	1	502
02	13804	X	9902	-0-	-3902	-0-	8984	3	260	4	N	598	18	0	893	1	189
							658	9									
03	15283	X	10651	-0-	-4632	-0-	9695	3	254	4	N	638	2	0	719	1	106
							702	9									
04	14190	X	10228	-0-	-3962	-0-	9332	3	240	4	N	596	24	0	533	1	145
							656	9									
05	13764	X	12316	-0-	-1448	-0-	11438	3	248	4	N	573	17	0	526	1	175
							630	9									
06	12000	X	9444	-0-	-2556	-0-	8574	3	240	4	N	573	14	0	352	1	378
							630	9					4	8			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	5390	3	603	9	N	548	896	1			304
02	7084	X	5326	-0-	-1758	-0-	4759	3	567	9	N	515	529	1			290
03	7843	X	5782	-0-	-2061	-0-	5451	3	331	9	N	301	179	1			412
04	7590	X	6756	-0-	-834	-0-	5940	3	816	9	N	742	709	1			445
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6016	3	923	9	N	839	894	1			390
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5508	3	663	9	N	603	710	1			283

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	309	3	408	9	N	371	2	0	690	1	481
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	346	352	1			475
03	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	372	3	719	9	N	654	886	1			243
04	1110	X	851	-0-	-259	-0-	514	3	337	9	N	306	27	0			522
05	1147	X	730	-0-	-417	-0-	402	3	328	9	N	298	530	1			290
06	1050	X	897	-0-	-153	-0-	300	1	256	3	N	310					600
							341	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9218	-0-	-1198	-6376	9045	3	173	9	Y	157	15	0	284	1	222
02	9324	X	7964	-0-	-1360	-6376	7833	3	131	9	Y	119	8	0	62	1	270
													1	8			
03	9920	X	8395	-0-	-1525	-0-	8296	3	99	9	Y	90	1	0	134	1	225
04	9210	X	8037	-0-	-1173	-0-	8000	3	37	9	Y	34	11	0	145	1	102
													1	8			
05	9517	X	8286	-0-	-1231	-0-	8239	3	47	9	Y	43	8	0	88	1	49
06	8910	X	7581	-0-	-1329	-0-	7530	3	51	9	Y	46	7	0	26	1	62

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2682	-0-	-1999	-0-	2152	3	16	4	Y	467	446	1			563
							514	9									
02	3136	X	2471	-0-	-665	-0-	1967	3	137	4	Y	334	62	1			835
							367	9									
03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2467	3	120	4	Y	330	607	1			558
							363	9									
04	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	1914	3	173	4	Y	370	485	1			443
							407	9									
05	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2227	3	63	4	Y	415	355	1			503
							457	9									
06	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	2166	3	12	4	Y	287	9	0	412	1	369
							316	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	11386	3	46	4	Y	161	27	0	59	1	151
							177	9									
02	11060	X	8491	-0-	-2569	-0-	8386	3	28	4	Y	70	13	0	42	1	166
							77	9									
03	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11377	3	45	4	Y	26	2	0	83	1	107
							29	9									
04	11280	X	8111	-0-	-3169	-0-	8047	3	21	4	Y	39	17	0	69	1	60
							43	9									
05	11594	X	10150	-0-	-1444	-0-	10047	3	48	4	Y	50	14	0	54	1	42
							55	9									
06	11220	X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22	1	52
							50	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3962	-0-	-1525	-211658	2807	3	1155	9	Y	1050	21	0	1817	1	145
02	4956	X	3805	-0-	-1151	-211658	3205	3	600	9	Y	545	15	0	357	1	317
													1	8			
03	5487	X	4231	-0-	-1256	-0-	2965	3	1266	9	Y	1151	2	0	899	1	567
04	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	3289	3	864	9	Y	785	16	0	1061	1	275
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3748	3	914	9	Y	831	10	0	745	1	351
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	1029	1	230

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	17038	-0-	-2957	-0-	16075	3	534	4	N	390	51	0	701	1	379
							429	9									
02	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	17032	3	566	4	N	1022	35	0	894	1	472
							1124	9									
03	20181	X	17939	-0-	-2242	-0-	16326	3	499	4	N	1013	4	0	1071	1	410
							1114	9									
04	19530	X	17357	-0-	-2173	-0-	15685	3	562	4	N	1009	41	0	533	1	845
							1110	9									
05	20739	X	18689	-0-	-2050	-0-	16940	3	566	4	N	1075	29	0	1419	1	472
							1183	9									
06	20070	X	17965	-0-	-2105	-0-	16257	3	519	4	N	1081	28	0	890	1	635
							1189	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	1226	3	582	4	Y	432	2	0	381	1	513
							475	9									
02	2268	X	2160	-0-	-108	-0-	1045	3	746	4	Y	335	1	0	57	1	790
							369	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1646	3	832	4	Y	331	575	1			546
							364	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1214	3	824	4	Y	371	1	0	474	1	442
							408	9									
05	2387	X	791	-0-	-1596	-0-	143	3	268	4	Y	345	353	1			434
							380	9									
06	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	24	4	337	9	Y	306	356	1			384

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	18364	-0-	-4638	-0-	17818	3	546	9	N	496	38	0	711	1	178
02	20776	X	15994	-0-	-4782	-0-	15352	3	115	4	N	479	11	0	178	1	468
							527	9									
03	22103	X	19643	-0-	-2460	-0-	18928	3	144	4	N	519	2	0	885	1	100
							571	9									
04	20340	X	18279	-0-	-2061	-0-	17605	3	120	4	N	504	16	0	179	1	409
							554	9									
05	19685	X	19251	-0-	-434	-0-	18579	3	124	4	N	498	18	0	528	1	360
							548	9					1	8			
06	19020	X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	120	4	N	444	18	0	521	1	265
							488	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2195	-0-	-471	-164518	1676	3	4	4	Y	468	1	0	444	1	563
							515	9									
02	2632	X	1899	-0-	-733	-164518	1501	3	31	4	Y	334	1	0	62	1	834
							367	9									
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	1779	3	19	4	Y	331	607	1			558
							364	9									
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	1477	3	165	4	Y	370	1	0	484	1	443
							407	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1875	3	141	4	Y	484	355	1			572
							532	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	4	4	Y	335	1	0	469	1	437
							369	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11322	-0-	-1264	-0-	11222	3	100	9	N	91	24	0	190	1	99
02	10696	X	10142	-0-	-554	-0-	10083	3	59	9	N	54	11	0			142
03	11811	X	10744	-0-	-1067	-0-	10683	3	61	9	N	55	2	0			195
04	11430	X	10281	-0-	-1149	-0-	10222	3	59	9	N	54	15	0			234
05	11811	X	10779	-0-	-1032	-0-	10720	3	59	9	N	54	11	0	177	1	100
06	10950	X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N	36	11	0			125

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	22377	-0-	-1214	-0-	22335	3	42	9	N	38	23	0			192
02	20412	X	19627	-0-	-785	-0-	19607	3	20	9	N	18	3	0	2	8	205
03	21948	X	21398	-0-	-550	-0-	21389	3	9	9	N	8	1	0	2	8	210
04	21660	X	20445	-0-	-1215	-0-	20443	3	2	9	N	2	2	0			210
05	22382	X	21251	-0-	-1131	-0-	21251	3			N	-0-					210
06	21660	X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N	7					217

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4041	-0-	-1632	-0-	2866	3	1175	9	Y	1068	5	0	1085	1	505
02	5124	X	4465	-0-	-659	-0-	3575	3	890	9	Y	809	2	0	458	1	854
03	5673	X	4182	-0-	-1491	-0-	3394	3	788	9	Y	716	1264	1			306
04	5490	X	4555	-0-	-935	-0-	3798	3	757	9	Y	688	3	0	718	1	273
05	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	3494	3	848	9	Y	771	1	0	972	1	71
06	4770	X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y	606	609	1	1	8	67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8781	3	90	4	N	69	2	0	312	1	68
							76	9									
02	9044	X	8419	-0-	-625	-0-	7960	3	109	4	N	318	2	0	178	1	206
							350	9									
03	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	8779	3	110	4	N	393	354	1			245
							432	9									
04	9120	X	9072	-0-	-48	-0-	8706	3	113	4	N	230	2	0	178	1	295
							253	9									
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9121	3	75	4	N	287	6	0	350	1	226
							316	9									
*06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	8972	3	72	4	N	312	6	0	175	1	357
							343	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

01	9021	X	8559	-0-	-462	-0-	8456	3	45	4	N	53	23	0			117
							58	9									
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7467	3	41	4	N	34	2	0	2	8	147
							37	9									
03	8897	X	8320	-0-	-577	-0-	8235	3	48	4	N	34	1	8			180
							37	9									
04	8610	X	7311	-0-	-1299	-0-	7169	3	117	4	N	23	1	0			202
							25	9									
05	8897	X	6995	-0-	-1902	-0-	6795	3	161	4	N	35					237
							39	9									
06	8280	X	6453	-0-	-1827	-0-	6356	3	65	4	N	29	174	1			92
							32	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

01	18662	X	11402	-0-	-7260	-0-	11116	3	286	9	N	260	31	0	358	1	192
02	16240	X	13047	-0-	-3193	-0-	12799	3	248	9	N	225	12	0	179	1	226
03	17298	X	15591	-0-	-1707	-0-	15343	3	248	9	N	225	2	0	349	1	100
04	14730	X	14352	-0-	-378	-0-	14277	3	75	9	N	68	18	0			150
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15160	3	417	9	N	379	5	0	179	1	345
*06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	354	1	265

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

01	6882	X	6742	-0-	-140	-0-	6633	3	97	4	N	11	10	0	228	1	379
							12	9									
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6494	3	80	4	N	259	9	0	531	1	98
							285	9									
03	7285	X	6529	-0-	-756	-0-	6246	3	79	4	N	185	1	0	179	1	103
							204	9									
04	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6325	3	81	4	N	207	12	0			298
							228	9									
05	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	6833	3	86	4	N	191	3	0	347	1	139
							210	9									
06	7350	X	6094	-0-	-1256	-0-	5828	3	72	4	N	176	3	0	176	1	136
							194	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	620	1	1547	3	Y	504	578	1			117
							554	9									
02	2744	X	98	-0-	-2646	-0-	72	1	26	9	Y	24	93	1			48
03	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	8	1	2511	3	Y	612	320	1			340
							673	9									
04	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	16	1	2032	3	Y	546	826	1			60
							601	9									
05	3224	X	1114	-0-	-2110	-0-	16	1	526	3	Y	520	464	1			116
							572	9									
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1			50
							323	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

01	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7057	3	422	9	N	384	362	1			94
02	6860	X	5808	-0-	-1052	-0-	5505	3	303	9	N	275	175	1			194
03	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	6464	3	103	4	N	257	180	1			271
							283	9									
04	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	6014	3	92	4	N	262	354	1			179
							288	9									
05	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6130	3	62	4	N	294	185	1			288
							323	9									
06	7230	X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1			233
							317	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

01	5890	X	5294	-0-	-596	-0-	4170	3	1124	9	Y	1022	19	0	1369	1	180
02	5320	X	3580	-0-	-1740	-0-	3218	3	362	9	Y	329	10	0	279	1	220
03	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	3973	3	564	9	Y	513	1	0	605	1	127
04	5130	X	3956	-0-	-1174	-0-	3436	3	520	9	Y	473	13	0	379	1	208
05	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	4137	3	650	9	Y	591	611	1			188
06	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

01	6076	X	4140	-0-	-1936	-0-	3274	3	866	9	N	787	37	0	1043	1	219
													12	8			
02	4536	X	3118	-0-	-1418	-0-	2550	3	568	9	N	516	18	0	355	1	360
													2	8			
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4123	3	976	9	N	887	3	0	911	1	332
													1	8			
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4061	3	546	9	N	496	38	0	551	1	237
													2	8			
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	6906	3	1255	9	N	1141	44	0	1197	1	137
*06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43	0	1089	1	68
													4	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	26853	-0-	-28854	-0-	26476	3	377	9	N	343	83	0	537	1	217
02	50316	X	24472	-0-	-25844	-0-	23975	3	98	4	N	363	33	0	179	1	368
							399	9									
03	29295	X	25678	-0-	-3617	-0-	25259	3	93	4	N	296	4	0	532	1	128
							326	9									
04	28350	X	27179	-0-	-1171	-0-	26692	3	87	4	N	364	49	0	173	1	270
							400	9									
05	29295	X	27020	-0-	-2275	-0-	26567	3	93	4	N	327	34	0	349	1	214
							360	9									
06	26220	X	26003	-0-	-217	-0-	25679	3	90	4	N	213	35	0			392
							234	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

01	6417	X	7689	-0-	1272	-222296	6273	3	1416	9	Y	1287	70	0	1106	1	678
02	5908	X	7224	-0-	1316	-220980	6138	3	1086	9	Y	987	45	0	1288	1	332
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	8106	3	1386	9	Y	1260	5	0	983	1	604
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	7079	3	1262	9	Y	1147	58	0	1182	1	511
05	7998	X	7552	-0-	-446	-0-	6268	3	1284	9	Y	1167	38	0	898	1	742
06	9180	X	5366	-0-	-3814	-0-	4175	3	1191	9	Y	1083	35	0	1099	1	690
													1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4762	3	680	9	Y	618	11	0	879	1	288
02	4312	X	3508	-0-	-804	-0-	2708	3	800	9	Y	727	5	0	261	1	749
03	4774	X	3453	-0-	-1321	-0-	2738	3	715	9	Y	650	1	0	1120	1	278
04	5280	X	3598	-0-	-1682	-0-	2859	3	739	9	Y	672	10	0	676	1	264
05	5456	X	2708	-0-	-2748	-0-	1826	3	882	9	Y	802	7	0	985	1	74
06	5280	X	2978	-0-	-2302	-0-	2306	3	672	9	Y	611	7	0	611	1	67

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

01	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	4375	3	1023	9	N	930	1069	1	3	8	574
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5010	3	1214	9	N	1104	1	0	727	1	950
03	6138	X	5055	-0-	-1083	-0-	4095	3	14	4	N	860	1250	1			560
							946	9									
04	5850	X	4816	-0-	-1034	-0-	3935	3	2	4	N	799	729	1			630
							879	9									
05	6882	X	5726	-0-	-1156	-0-	4685	3	1041	9	N	946	1220	1			356
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	4994	3	916	9	N	833	710	1			479

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-6995					Y	1091	1025	1	4	8	438
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-6995					Y	403	709	1			132
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	780	574	1	1	8	337
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	459	306	1			490
05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	3581	3	856	9	Y	778	1	0	1166	1	101
*06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3990	3	846	9	Y	769	2	0	786	1	81
													1	8			

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

01	15500	X	12629	-0-	-2871	-241319	11767	3	862	9	Y	784	41	0	838	1	289
02	12964	X	11704	-0-	-1260	-241319	10992	3	712	9	Y	647	24	0	470	1	442
03	14353	X	12997	-0-	-1356	-0-	12282	3	715	9	Y	650	2	0	791	1	299
04	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	11133	3	653	9	Y	594	18	0	607	1	268
05	12958	X	11639	-0-	-1319	-0-	10905	3	734	9	Y	667	11	0	702	1	222
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	10729	3	623	9	Y	566	32	0	502	1	254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6143	-0-	-1328	-0-	5941	3	50	4	N	138	9	0	177	1	153
							152	9					2	8			
02	6468	X	5751	-0-	-717	-0-	5269	3	43	4	N	399	5	0	372	1	175
							439	9									
03	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5704	3	45	4	N	149	1	0			323
							164	9									
04	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	5440	3	43	4	N	176	6	0	360	1	131
							194	9					2	8			
05	6417	X	5255	-0-	-1162	-0-	4987	3	35	4	N	212	3	0			340
							233	9									
06	6150	X	5218	-0-	-932	-0-	5032	3	31	4	N	141	3	0	352	1	125
							155	9					1	8			

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19339	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	17920	X	13244	-0-	-4676	-0-	13226	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	23157	X	15797	-0-	-7360	-0-	15748	3	47	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	22410	X	14996	-0-	-7414	-0-	14970	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	23157	X	11205	-0-	-11952	-0-	11191	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	18750	X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	5270	3	1137	9	Y	1034	4	0	1023	1	574
02	7532	X	5519	-0-	-2013	-0-	4418	3	1101	9	Y	1001	1222	1			353
03	8370	X	5543	-0-	-2827	-0-	4269	3	1274	9	Y	1158	954	1			557
04	8100	X	4714	-0-	-3386	-0-	3516	3	1198	9	Y	1089	1135	1			511
05	8370	X	4539	-0-	-3831	-0-	3391	3	1148	9	Y	1044	869	1			686
06	6210	X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	1	8	621

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4972	-0-	-1848	-36801	4075	3	897	9	Y	815	10	0	1105	1	123
02	6160	X	4637	-0-	-1523	-36801	3445	3	1192	9	Y	1084	5	0	923	1	279
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	5913	3	872	9	Y	793	1	0	769	1	302
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5103	3	795	9	Y	723	7	0	718	1	300
05	5208	X	3346	-0-	-1862	-0-	2674	3	672	9	Y	611	1	0	707	1	203
06	6570	X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	640	1	251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18999	-0-	-1585	-0-	18842	3	157	9	N	143	33	0	368	1	134
02	18200	X	16620	-0-	-1580	-0-	16478	3	142	9	N	129	17	0	1	8	245
03	19468	X	16970	-0-	-2498	-0-	16858	3	112	9	N	102	2	0	2	8	343
04	18540	X	16628	-0-	-1912	-0-	16530	3	98	9	N	89	11	0	178	1	242
													1	8			
05	19003	X	18860	-0-	-143	-0-	18148	3	588	4	N	113	2	0	158	1	195
							124	9									
06	18390	X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64					259
							70	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

01	7564	X	4759	-0-	-2805	-40809	3654	3	206	4	Y	817	12	0	1105	1	123
							899	9									
02	6832	X	4463	-0-	-2369	-40809	3488	3	346	4	Y	572	7	0	542	1	146
							629	9									
03	7564	X	5144	-0-	-2420	-0-	4207	3	208	4	Y	663	1	0	555	1	253
							729	9									
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5962	3	28	4	Y	759	9	0	688	1	314
							835	9					1	8			
05	5859	X	4778	-0-	-1081	-0-	4018	3	99	4	Y	601	2	0	714	1	199
							661	9									
06	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	3208	3	429	4	Y	673	626	1	1	8	245
							740	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

01	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	3673	3	956	9	Y	869	7	0	1011	1	155
02	4480	X	3269	-0-	-1211	-0-	2858	3	411	9	Y	374	4	0	270	1	255
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	3515	3	664	9	Y	604	709	1			150
04	4470	X	3551	-0-	-919	-0-	3050	3	501	9	Y	455	5	0	397	1	203
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	3795	3	537	9	Y	488	1	0	536	1	154
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4078	3	553	9	Y	503	499	1			158

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

01	6727	X	6524	-0-	-203	-37536	5772	3	752	9	Y	684	54	0	751	1	253
													2	8			
02	6076	X	6807	-0-	731	-36805	5606	3	1201	9	Y	1092	35	0	963	1	346
													1	8			
03	6727	X	4062	-0-	-2665	-0-	3064	3	998	9	Y	907	3	0	859	1	391
04	6300	X	4580	-0-	-1720	-0-	4030	3	550	9	Y	500	37	0	356	1	498
05	7533	X	3784	-0-	-3749	-0-	2819	3	965	9	Y	877	27	0	1238	1	110
06	7290	X	4006	-0-	-3284	-0-	3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1	81
													1	8			

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

01	12183	X	9686	-0-	-2497	-80987	8835	3	851	9	Y	774	31	0	830	1	290
02	10024	X	9007	-0-	-1017	-80987	8301	3	706	9	Y	642	19	0	470	1	443
03	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	8475	3	681	9	Y	619	1	0	776	1	285
04	10260	X	8905	-0-	-1355	-0-	8283	3	622	9	Y	565	14	0	580	1	256
05	9982	X	9505	-0-	-477	-0-	8810	3	695	9	Y	632	9	0	668	1	211
06	9660	X	9618	-0-	-42	-0-	8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1	260

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4121	-0-	-2389	-25313	3090	3	1031	9	Y	937	1	0	1216	1	143
02	5600	X	3543	-0-	-2057	-25313	2765	3	778	9	Y	707	667	1			183
03	6200	X	1698	-0-	-4502	-0-	828	3	870	9	Y	791	672	1			302
04	4500	X	546	-0-	-3954	-0-	44	3	502	9	Y	456	567	1			191
05	4185	X	385	-0-	-3800	-0-	69	3	316	9	Y	287	2	0	381	1	95
06	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1	254

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	23608	-0-	-3424	-0-	23058	3	550	9	Y	500	51	0	558	1	176
02	24192	X	22472	-0-	-1720	-0-	22186	3	286	9	Y	260	33	0	3	8	400
03	26536	X	23317	-0-	-3219	-0-	23035	3	282	9	Y	256	4	0	400	1	251
													1	8			
04	25170	X	21729	-0-	-3441	-0-	21476	3	253	9	Y	230	55	0	285	1	140
													1	8			
05	24893	X	18005	-0-	-6888	-0-	17812	3	193	9	Y	175	34	0	86	1	195
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81	9	Y	74	32	0	154	1	82
													1	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	14979	-0-	-6814	-0-	14775	3	180	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	18592	X	15715	-0-	-2877	-0-	15498	3	28	4	Y	172	15	0			157
							189	9									
03	19871	X	15933	-0-	-3938	-0-	15696	3	237	9	Y	215	2	0	157	1	212
													1	8			
04	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17457	3	266	9	Y	242	30	0	253	1	170
													1	8			
05	18166	X	16981	-0-	-1185	-0-	16731	3	250	9	Y	227	20	0	104	1	273
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	15804	3	305	9	Y	277	21	0	217	1	311
													1	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2772	-0-	-1723	-0-	1907	3	865	9	Y	786	714	1			377
02	3696	X	2837	-0-	-859	-0-	2069	3	768	9	Y	698	535	1			540
03	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2274	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	2189	3	1086	9	Y	987	826	1			458
05	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2251	3	674	9	Y	613	994	1			77
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408

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
01	10788	X	7959	-0-	-2829	-0-	7891	3	68	9	Y	62	7	0	85	1	44
02	9744	X	7287	-0-	-2457	-0-	7217	3	70	9	Y	64	4	0	49	1	55
03	9672	X	5211	-0-	-4461	-0-	5150	3	61	9	Y	55	59	1	1	8	50
04	9360	X	7202	-0-	-2158	-0-	7133	3	69	9	Y	63	3	0	59	1	50
													1	8			
05	9269	X	7339	-0-	-1930	-0-	7306	3	33	9	Y	30	30	1	1	8	49
06	7800	X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61	9	Y	55	30	1			74

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	23564	-0-	-4274	-0-	20881	3	2490	4	N	175	64	0	177	1	146
							193	9									
02	25144	X	23830	-0-	-1314	-0-	22077	3	1577	4	N	160	30	0	2	8	274
							176	9									
03	27187	X	24725	-0-	-2462	-0-	22707	3	1860	4	N	144	3	0	176	1	237
							158	9					2	8			
04	25830	X	21958	-0-	-3872	-0-	19322	3	2490	4	N	133	36	0	177	1	153
							146	9					4	8			
05	26381	X	21493	-0-	-4888	-0-	19025	3	2340	4	N	116	24	0			245
							128	9									
06	25530	X	20758	-0-	-4772	-0-	18251	3	2407	4	N	91	26	0	175	1	135
							100	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1665	-0-	-1280	-117344	33	1	939	3	Y	630	828	1	2	8	139
							693	9									
02	2576	X	2157	-0-	-419	-117344	27	1	1516	3	Y	558	271	1	3	8	423
							614	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	3	Y	594	892	1	3	8	122
							653	9									
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	29	1	1861	3	Y	628	358	1	2	8	390
							691	9									
05	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	27	1	1604	3	Y	552	792	1			150
							607	9									
06	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	28	1	1769	3	Y	463	554	1	2	8	57
							509	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4307	-0-	-1211	-4460	147	1	3665	3	Y	450	19	0	480	1	95
							495	9					1	8			
02	5096	X	3307	-0-	-1789	-4460	150	1	2886	3	Y	246	10	0	151	1	179
							271	9					1	8			
03	5642	X	3952	-0-	-1690	-0-	179	1	3409	3	Y	331	1	0	440	1	68
							364	9					1	8			
04	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-	163	1	3120	3	Y	238	5	0	155	1	145
							262	9					1	8			
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	174	1	3459	3	Y	290	2	0	355	1	78
							319	9									
06	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	163	1	3292	3	Y	269	2	0	311	1	33
							296	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6262	-0-	-1085	-0-	5860	3	402	9	N	365	40	0	519	1	76
02	6272	X	5920	-0-	-352	-0-	5505	3	17	4	N	362	25	0	256	1	157
							398	9									
03	6820	X	6322	-0-	-498	-0-	5832	3	62	4	N	389	3	0	448	1	95
							428	9									
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	5448	3	75	4	N	281	33	0	273	1	70
							309	9									
05	6541	X	5862	-0-	-679	-0-	5347	3	93	4	N	384	24	0	281	1	149
							422	9									
06	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	5271	3	90	4	N	323	27	0	331	1	114
							355	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9684	-0-	-1166	-0-	9230	3	454	9	N	413	57	0	499	1	83
02	9800	X	8155	-0-	-1645	-0-	7673	3	11	4	N	428	31	0	295	1	185
							471	9									
03	10540	X	9793	-0-	-747	-0-	9318	3	61	4	N	376	4	0	465	1	92
							414	9									
04	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8357	3	67	4	N	304	46	0	277	1	73
							334	9									
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	9571	3	93	4	N	484	39	0	334	1	184
							532	9									
06	9480	X	9142	-0-	-338	-0-	8644	3	90	4	N	371	40	0	387	1	128
							408	9									

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
01	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	66	1	4061	3	Y	583	23	0	725	1	130
							641	9									
02	5572	X	4587	-0-	-985	-0-	200	1	3265	3	Y	1020	12	0	89	1	1049
							1122	9									
03	6169	X	4395	-0-	-1774	-0-	553	1	3414	3	Y	389	1	0	1249	1	188
							428	9									
04	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	488	1	3232	3	Y	307	16	0	388	1	91
							338	9									
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	3448	3	3	4	Y	453	6	0	329	1	209
							498	9									
06	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	3151	3	699	9	Y	635	4	0	527	1	312
													1	8			

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	5889	-0-	1177	-96504	620	1	4078	3	Y	1083	1378	1			251
							1191	9									
02	5544	X	4863	-0-	-681	-96504	133	1	3785	3	Y	859	200	1			910
							945	9									
03	6448	X	4545	-0-	-1903	-0-	2	1	3385	3	Y	1053	1378	1			585
							1158	9									
04	6240	X	4534	-0-	-1706	-0-	3421	3	1113	9	Y	1012	1486	1			111
05	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-	2102	3	589	9	Y	535	527	1			119
06	5700	X	3712	-0-	-1988	-0-	90	1	2688	3	Y	849	824	1			144
							934	9									

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
01	13237	X	12829	-0-	-408	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
05	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12732	-0-	-678	-0-	12732	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3583	-0-	-1594	-0-	290	1	3118	3	Y	154	30	0	335	1	36
							6	4	169	9			1	8			
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	280	1	4540	3	Y	1901	10	0	992	1	931
							2091	9					4	8			
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	310	1	3331	3	Y	651	2	0	1186	1	392
							716	9					2	8			
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	300	1	3241	3	Y	1036	11	0	1195	1	220
							3	4	1140	9			2	8			
05	7657	X	6714	-0-	-943	-0-	280	1	6434	9	Y	5849	5214	1			855
*06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	300	1	3518	3	Y	4441	2	0	4716	1	570
							1	4	4885	9			8	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

01	4154	X	3785	-0-	-369	-44137	3662	3	123	9	Y	112	6	0	78	1	78
02	3752	X	2914	-0-	-838	-0-	2833	3	81	9	Y	74	3	0	73	1	76
03	4154	X	2871	-0-	-1283	-0-	2824	3	47	9	Y	43	88	1			31
04	3960	X	3279	-0-	-681	-0-	3231	3	48	9	Y	44	2	0	21	1	52
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3786	3	30	9	Y	27	1	0	41	1	37
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	3	37	9	Y	34	34	1			37

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

01	6510	X	5229	-0-	-1281	-0-	5006	3	223	9	Y	203	12	0	231	1	140
02	5880	X	4630	-0-	-1250	-0-	4441	3	189	9	Y	172	6	0	130	1	176
03	6510	X	4877	-0-	-1633	-0-	4697	3	180	9	Y	164	1	0	222	1	116
													1	8			
04	6000	X	4696	-0-	-1304	-0-	4510	3	186	9	Y	169	4	0	80	1	201
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	4514	3	131	9	Y	119	159	1	1	8	160
06	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4452	3	162	9	Y	147	146	1			161

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

01	27900	X	25659	-0-	-2241	-0-	25659	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	22493	-0-	-2595	-0-	22493	3			N	-0-					-0-
03	27869	X	24617	-0-	-3252	-0-	24617	3			N	-0-					-0-
04	26970	X	23104	-0-	-3866	-0-	23104	3			N	-0-					-0-
05	27869	X	24250	-0-	-3619	-0-	24250	3			N	-0-					-0-
06	24840	X	23539	-0-	-1301	-0-	23539	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

01	7254	X	5530	-0-	-1724	-144885	594	1	4287	3	Y	590	29	0	748	1	130
							649	9									
02	6552	X	4699	-0-	-1853	-144885	584	1	3972	3	Y	130	17	0	89	1	154
							143	9									
03	7254	X	4986	-0-	-2268	-0-	652	1	3824	3	Y	464	2	0	392	1	224
							510	9									
04	6270	X	3509	-0-	-2761	-0-	444	1	2544	3	Y	474	15	0	540	1	143
							521	9									
05	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	4414	3	549	9	Y	499	409	1			233
06	5340	X	4785	-0-	-555	-0-	4092	3	693	9	Y	630	551	1	1	8	311

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6960	-0-	543	-268902	106	1	6333	2	N	474	354	1			391
							521	9									
02	7924	X	5712	-0-	-2212	-268902	64	1	5234	2	N	356	355	1			392
							22	4	392	9							
03	8773	X	6462	-0-	-2311	-0-	93	1	5902	2	N	381	177	1			596
							48	4	419	9							
04	8490	X	5816	-0-	-2674	-0-	82	1	5177	2	N	419	535	1			480
							96	4	461	9							
05	6975	X	6515	-0-	-460	-0-	86	1	5828	2	N	410	355	1			535
							150	4	451	9							
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	86	1	5077	2	N	271	352	1			454
							174	4	298	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

01	5239	X	3385	-0-	-1854	-0-	2517	3	868	9	Y	789	716	1			378
02	4256	X	3716	-0-	-540	-0-	2947	3	769	9	Y	699	537	1			540
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	3665	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	3292	3	1013	9	Y	921	791	1			427
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3696	3	674	9	Y	613	963	1			77
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3259	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

01	8122	X	5086	-0-	-3036	-0-	3960	3	1126	9	Y	1024	41	0	1125	1	120
02	6888	X	4624	-0-	-2264	-0-	100	1	3706	3	Y	744	25	0	504	1	335
							818	9									
03	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	310	1	4516	3	Y	1294	3	0	1280	1	346
							1423	9									
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	300	1	4555	3	Y	1130	34	0	1232	1	210
							1243	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	310	1	5078	3	Y	1163	25	0	1104	1	244
							1279	9									
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	280	1	4483	3	Y	971	23	0	933	1	256
							1068	9					3	8			

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

01	8184	X	7529	-0-	-655	-49509	6799	3	7	4	Y	657	27	0	751	1	253
							723	9					2	8			
02	7392	X	7684	-0-	292	-49217	6982	3	702	9	Y	638	17	0	670	1	203
													1	8			
03	8184	X	5742	-0-	-2442	-0-	5024	3	718	9	Y	653	1	0	573	1	282
04	7290	X	5580	-0-	-1710	-0-	5061	3	519	9	Y	472	14	0	256	1	483
													1	8			
05	8494	X	4918	-0-	-3576	-0-	3971	3	947	9	Y	861	12	0	1222	1	110
06	8220	X	5511	-0-	-2709	-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0	793	1	81
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	6	1	1049	3	Y	667	5	0	1303	1	235
							10	4	734	9							
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	3	Y	778	4	0	732	1	276
							1	4	856	9			1	8			
03	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	163	1	1301	3	Y	636	447	1			465
							1	4	700	9							
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	151	1	1013	3	Y	369	2	0	538	1	294
							23	4	406	9							
05	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	178	1	923	3	Y	491	2	0	441	1	342
							22	4	540	9							
06	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
							13	4	158	9							

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4495	-0-	-1147	-0-	4432	3	63	9	Y	57	52	1			15
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4495	3	18	4	Y	691	425	1	1	8	280
							760	9									
03	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	4416	3	825	9	Y	750	928	1			102
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	4718	3	838	9	Y	762	609	1	1	8	254
05	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	3640	3	723	9	Y	657	732	1			179
*06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	4101	3	1497	9	Y	1361	7	0	2103	1	350
													8	8			
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3092	3	16	4	Y	569	3	0	686	1	230
							626	9									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3760	3	842	9	Y	765	1	0	890	1	104
04	2880	X	1908	-0-	-972	-0-	1545	3	363	9	Y	330	324	1			110
05	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	1868	3	559	9	Y	508	480	1			138
*06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	4118	-0-	-4252	-0-	9	1	3406	3	Y	639	1	0	483	1	226
							703	9									
02	7560	X	6138	-0-	-1422	-0-	114	1	5200	3	Y	748	1	0	706	1	266
							1	4	823	9			1	8			
03	8370	X	5200	-0-	-3170	-0-	225	1	4229	3	Y	671	446	1			491
							8	4	738	9							
04	5550	X	2747	-0-	-2803	-0-	200	1	2101	3	Y	343	1	0	559	1	274
							69	4	377	9							
05	6789	X	3491	-0-	-3298	-0-	226	1	2703	3	Y	471	416	1			329
							44	4	518	9							
06	6570	X	1497	-0-	-5073	-0-	123	1	1189	3	Y	151	1	0	263	1	215
							19	4	166	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4941	-0-	-1879	-0-	4920	3	21	9	Y	19	19	0	1	1	-0-
02	5796	X	5143	-0-	-653	-0-	4504	3	10	4	Y	572	11	0	175	1	386
							629	9									
03	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	4595	3	728	9	Y	662	1	0	883	1	164
*04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4212	3	660	9	Y	600	499	1			265
05	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	4839	3	719	9	Y	654	11	0	704	1	204
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	4613	3	597	9	Y	543	10	0	569	1	168

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10319	-0-	-1833	-78121	9439	3	880	9	Y	800	31	0	844	1	300
02	10416	X	9699	-0-	-717	-78121	8993	3	706	9	Y	642	19	0	480	1	443
03	11191	X	10250	-0-	-941	-0-	9536	3	714	9	Y	649	1	0	792	1	299
04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	8846	3	635	9	Y	577	14	0	600	1	262
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9820	3	946	9	Y	860	9	0	825	1	288
06	10380	X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6	0	580	1	266

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	714	-0-	-2386	-84621	310	1	404	9	Y	367	451	1			85
02	2800	X	742	-0-	-2058	-84621	280	1	462	9	Y	420	68	1			437
03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	310	1	532	9	Y	484	652	1			269
04	1830	X	420	-0-	-1410	-0-	300	1	120	9	Y	109	366	1			12
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	310	1	557	3	Y	531	425	1			118
							584	9									
*06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769	1			132

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	16439	-0-	-5695	-76392	16198	3	241	9	N	219	23	0	357	1	107
02	18872	X	15350	-0-	-3522	-76392	14892	3	239	4	N	199	12	0	184	1	110
							219	9									
03	20677	X	17377	-0-	-3300	-0-	16586	3	589	4	N	184	1	0	191	1	102
							202	9									
04	19350	X	14848	-0-	-4502	-0-	14059	3	570	4	N	199	14	0	189	1	98
							219	9									
05	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	16921	3	589	4	N	229	10	0	193	1	124
							252	9									
06	16830	X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	176	1	168
							256	9					5	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-24757					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-24757					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6424	-0-	-2008	-178191	6193	3	231	9	Y	210	13	0	229	1	145
02	7616	X	5495	-0-	-2121	-0-	5304	3	191	9	Y	174	6	0	135	1	178
03	8432	X	5597	-0-	-2835	-0-	5424	3	173	9	Y	157	1	0	221	1	112
													1	8			
04	7020	X	5321	-0-	-1699	-0-	5095	3	39	4	Y	170	4	0	77	1	201
							187	9									
05	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	5189	3	25	4	Y	121	158	1	1	8	163
							133	9									
06	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	4945	3	162	9	Y	147	149	1			161

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8119	-0-	-468	-0-	7856	3	3	4	N	236	10	0	190	1	475
							260	9									
02	7728	X	7112	-0-	-616	-0-	6910	3	7	4	N	177	5	0	191	1	456
							195	9									
03	8556	X	7614	-0-	-942	-0-	7397	3	1	4	N	196	365	1			287
							216	9									
04	8280	X	7135	-0-	-1145	-0-	6946	3	15	4	N	158	5	0			440
							174	9									
05	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	7464	3	5	4	N	172	3	0	191	1	418
							189	9									
06	7860	X	7518	-0-	-342	-0-	7320	3	198	9	N	180	2	0	183	1	412
													1	8			

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	37104	-0-	-4219	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
02	36540	X	33469	-0-	-3071	-0-	33469	3			N	-0-					-0-
03	40455	X	36373	-0-	-4082	-0-	36373	3			N	-0-					-0-
04	37410	X	33987	-0-	-3423	-0-	33987	3			N	-0-					-0-
05	37851	X	34406	-0-	-3445	-0-	34406	3			N	-0-					-0-
06	35910	X	32785	-0-	-3125	-0-	32785	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	25422	-0-	-1765	-0-	25222	3	200	9	N	182	46	0	358	1	91
02	24024	X	22208	-0-	-1816	-0-	22035	3	173	9	N	157	23	0	2	8	223
03	25606	X	23622	-0-	-1984	-0-	22985	3	512	4	N	114	3	0	2	8	332
							125	9									
04	24600	X	23802	-0-	-798	-0-	22780	3	880	4	N	129	15	0	178	1	268
							142	9									
05	25420	X	25225	-0-	-195	-0-	24100	3	992	4	N	121	3	0	178	1	208
							133	9									
06	24600	X	23295	-0-	-1305	-0-	22251	3	960	4	N	76					284
							84	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	4509	-0-	-3706	-0-	3676	3	833	9	N	757	1	0	726	1	420
02	7420	X	5989	-0-	-1431	-0-	4802	3	1187	9	N	1079	1	0	555	1	941
													2	8			
03	8215	X	6165	-0-	-2050	-0-	4885	3	1280	9	N	1164	1296	1	2	8	807
04	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	5422	3	1168	9	N	1062	2	0	1281	1	585
													1	8			
05	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	5028	3	1293	9	N	1175	1	0	1439	1	320
06	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	4796	3	1221	9	N	1110	1	0	714	1	715

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2061	3	450	9	Y	409	486	1			50
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	160	1	1994	3	Y	344	234	1			160
							378	9									
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2310	3	307	9	Y	279	364	1			75
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2172	3	206	9	Y	187	6	0	221	1	35
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2369	3	140	9	Y	127	5	0	131	1	26
*06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	147	1	45

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6246	-0-	-1628	-0-	5963	3	46	4	N	215	3	0	179	1	244
							237	9									
02	6384	X	5321	-0-	-1063	-0-	5222	3	38	4	N	55	1	0			298
							61	9									
03	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	5625	3	41	4	N	134					432
							147	9									
04	6360	X	5150	-0-	-1210	-0-	4981	3	31	4	N	125	1	0	369	1	187
							138	9									
05	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4440	3	9	4	N	109					296
							120	9									
06	6030	X	5068	-0-	-962	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	1	8	134
							2	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	36345	-0-	-3180	-0-	103	1	34664	3	Y	741	67	0	699	1	76
							763	4	815	9							
02	36092	X	32456	-0-	-3636	-0-	95	1	31047	3	Y	556	18	0	533	1	79
							702	4	612	9			2	8			
03	39959	X	34060	-0-	-5899	-0-	101	1	32652	3	Y	470	3	0	435	1	108
							790	4	517	9			3	8			
04	38670	X	30768	-0-	-7902	-0-	88	1	29317	3	Y	534	11	0	503	1	126
							776	4	587	9			2	8			
05	38440	X	32692	-0-	-5748	-0-	96	1	31240	3	Y	529	2	0	571	1	81
							774	4	582	9			1	8			
06	35160	X	32236	-0-	-2924	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1			76
							804	4	557	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	28665	-0-	-12658	-0-	641	1	26121	3	Y	26	26	0			-0-
							1874	4	29	9							
02	31724	X	20154	-0-	-11570	-0-	419	1	18445	3	Y	8	8	0			-0-
							1281	4	9	9							
03	51125	X	51125	-0-	-0-	-0-	547	1	48745	3	Y	3	3	0			-0-
							1830	4	3	9							
04	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	275	1	43292	3	Y	11	11	0			-0-
							1594	4	12	9							
05	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	249	1	43908	3	Y	2	2	0			-0-
							1407	4	2	9							
06	49470	X	41015	-0-	-8455	-0-	254	1	39554	3	Y	-0-					-0-
							1207	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70370	X	65809	-0-	-4561	-0-	187	1	62641	3	Y	1457	122	0	1386	1	150
							1378	4	1603	9							
02	65380	X	58756	-0-	-6624	-0-	173	1	56104	3	Y	1100	33	0	1057	1	157
							1269	4	1210	9			3	8			
03	72385	X	61639	-0-	-10746	-0-	182	1	59004	3	Y	932	5	0	863	1	215
							1428	4	1025	9			6	8			
04	70050	X	55701	-0-	-14349	-0-	158	1	52978	3	Y	1056	20	0	998	1	249
							1403	4	1162	9			4	8			
05	68975	X	59180	-0-	-9795	-0-	173	1	56453	3	Y	1049	4	0	1132	1	160
							1400	4	1154	9			2	8			
06	63690	X	58351	-0-	-5339	-0-	175	1	55618	3	Y	1004	1014	1			150
							1454	4	1104	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	32699	-0-	-6671	-0-	93	1	31061	3	Y	783	60	0	750	1	82
							684	4	861	9							
02	35616	X	29187	-0-	-6429	-0-	86	1	27820	3	Y	593	16	0	572	1	85
							629	4	652	9			2	8			
03	39432	X	30590	-0-	-8842	-0-	90	1	29239	3	Y	504	2	0	467	1	117
							707	4	554	9			3	8			
04	38160	X	27671	-0-	-10489	-0-	78	1	26270	3	Y	570	10	0	540	1	135
							696	4	627	9			2	8			
05	34286	X	29858	-0-	-4428	-0-	87	1	28419	3	Y	588	2	0	630	1	90
							705	4	647	9			1	8			
06	31650	X	28984	-0-	-2666	-0-	87	1	27579	3	Y	543	552	1			81
							721	4	597	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	35289	-0-	-4639	-0-	34513	3	776	9	N	705	101	0	1071	1	271
02	36064	X	31015	-0-	-5049	-0-	30523	3	148	4	N	313	58	0			526
							344	9									
03	38130	X	33702	-0-	-4428	-0-	32801	3	217	4	N	622	7	0	723	1	418
							684	9									
04	35670	X	32005	-0-	-3665	-0-	30938	3	180	4	N	806	778	1			446
							887	9									
05	36208	X	33449	-0-	-2759	-0-	32568	3	186	4	N	632	76	0	718	1	284
							695	9									
06	34140	X	31438	-0-	-2702	-0-	30622	3	180	4	N	578	81	0	525	1	256
							636	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47430	X	39085	-0-	-8345	-0-	38417	3	668	9	N	607	196	0	543	1	96
02	42840	X	34551	-0-	-8289	-0-	33942	3	198	4	N	374	113	0			357
							411	9									
03	43369	X	37508	-0-	-5861	-0-	36652	3	212	4	N	585	14	0	719	1	209
							644	9									
04	39780	X	35628	-0-	-4152	-0-	34513	3	180	4	N	850	867	1			192
							935	9									
05	40982	X	36964	-0-	-4018	-0-	36055	3	186	4	N	657	105	0	363	1	381
							723	9									
06	37830	X	34771	-0-	-3059	-0-	33936	3	180	4	N	595	113	0	699	1	164
							655	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52620	X	52620	-0-	-0-	-0-	148	1	49569	3	Y	1647	96	0	1600	1	175
							1091	4	1812	9							
02	52024	X	47071	-0-	-4953	-0-	137	1	44413	3	Y	1379	26	0	1325	1	199
							1004	4	1517	9			4	8			
03	57598	X	49767	-0-	-7831	-0-	144	1	46692	3	Y	1638	4	0	1444	1	379
							1129	4	1802	9			10	8			
04	55740	X	44728	-0-	-11012	-0-	125	1	41924	3	Y	1426	16	0	1445	1	339
							1110	4	1569	9			5	8			
05	55552	X	39245	-0-	-16307	-0-	113	1	36880	3	Y	1215	3	0	1363	1	185
							915	4	1337	9			3	8			
06	50910	X	27725	-0-	-23185	-0-	82	1	25977	3	Y	897	948	1			134
							679	4	987	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68541	X	10248	-0-	-58293	-0-	229	1	9321	3	Y	26	9	0	19	1	7
							669	4	29	9							
02	47572	X	5143	-0-	-42429	-0-	107	1	4702	3	Y	6	2	0	9	1	2
							327	4	7	9							
03	28086	X	18655	-0-	-9431	-0-	199	1	17752	3	Y	34	1	0	19	1	16
							667	4	37	9							
04	17100	X	16841	-0-	-259	-0-	103	1	16119	3	Y	24	4	0	30	1	6
							593	4	26	9							
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	89	1	15663	3	Y	26	1	0	25	1	6
							502	4	29	9							
06	18060	X	14654	-0-	-3406	-0-	91	1	14115	3	Y	16	20	1			2
							430	4	18	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	27550	-0-	-8999	-0-	79	1	26273	3	Y	564	51	0	532	1	58
							578	4	620	9							
02	32928	X	24609	-0-	-8319	-0-	73	1	23540	3	Y	422	14	0	405	1	60
							532	4	464	9			1	8			
03	36456	X	25817	-0-	-10639	-0-	76	1	24748	3	Y	358	2	0	331	1	83
							599	4	394	9			2	8			
04	35280	X	23321	-0-	-11959	-0-	67	1	22220	3	Y	405	8	0	383	1	96
							588	4	446	9			1	8			
05	29140	X	25166	-0-	-3974	-0-	74	1	24038	3	Y	416	2	0	446	1	63
							596	4	458	9			1	8			
06	26670	X	24436	-0-	-2234	-0-	73	1	23328	3	Y	386	391	1			58
							610	4	425	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	13599	-0-	-3513	-0-	11751	3	414	4	Y	1304	7	0	1393	1	177
							1434	9									
02	14532	X	12439	-0-	-2093	-0-	10777	3	363	4	Y	1181	4	0	1214	1	140
							1299	9									
03	14942	X	13089	-0-	-1853	-0-	11489	3	174	4	Y	1296	1371	1			65
							1426	9									
04	14040	X	12081	-0-	-1959	-0-	10684	3	202	4	Y	1086	1029	1			122
							1195	9									
05	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	11074	3	48	4	Y	1215	2	0	1237	1	98
							1337	9									
06	13320	X	11414	-0-	-1906	-0-	10149	3	36	4	Y	1117	1	0	1013	1	200
							1229	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	19194	-0-	-16611	-0-	15204	3	3990	9	Y	3627	662 16	0 8	2354	1	863
02	29624	X	11532	-0-	-18092	-0-	10840	3	692	9	Y	629	12 1	0 8	1175	1	304
03	24738	X	6323	-0-	-18415	-0-	5915	3	408	9	Y	371	1 1	0 8	449	1	224
04	21990	X	16225	-0-	-5765	-0-	16129	3	96	9	Y	87	22	0	275	1	14
05	19189	X	13564	-0-	-5625	-0-	13398	3	166	9	Y	151	13	0	132	1	20
06	18570	X	11852	-0-	-6718	-0-	11438	3	414	9	Y	376	15 1	0 8	334	1	46

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	15503	-0-	-21604	-0-	14137	3	1366	9	Y	1242	33 7	0 8	2042	1	352
02	33516	X	10761	-0-	-22755	-0-	10579	3	182	9	Y	165	17	0	427	1	73
03	27373	X	11114	-0-	-16259	-0-	8479	3	2635	9	Y	2395	2 6	0 8	1013	1	1447
04	26490	X	17627	-0-	-8863	-0-	17524	3	103	9	Y	94	33	0	1495	1	13
05	20863	X	14912	-0-	-5951	-0-	14737	3	175	9	Y	159	20	0	132	1	20
06	15000	X	13810	-0-	-1190	-0-	13384	3	426	9	Y	387	25 1	0 8	335	1	46

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11342	-0-	-2174	-0-	8959 1392	3 9	991	4	Y	1265	7	0	1359	1	172
02	11256	X	10460	-0-	-796	-0-	9023 1300	3 9	137	4	Y	1182	5	0	1209	1	140
03	11315	X	10867	-0-	-448	-0-	9405 1431	3 9	31	4	Y	1301	1	0	1375	1	65
04	10980	X	9169	-0-	-1811	-0-	7592 1101	3 9	476	4	Y	1001	953	1			113
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	8881 1035	3 9	535	4	Y	941	3	0	975	1	76
06	11220	X	8970	-0-	-2250	-0-	7858 1049	3 9	63	4	Y	954	858	1	1	8	171

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	17986	-0-	-6876	-0-	1340 2400	1 9	14246	3	Y	2182	78 5	0 8	2786	1	670
02	21644	X	14958	-0-	-6686	-0-	1300 1920	1 9	11738	3	Y	1745	41 3	0 8	1361	1	1010
03	21142	X	16006	-0-	-5136	-0-	1517 2362	1 9	12127	3	Y	2147	5 4	0 8	2781	1	367
04	18240	X	14426	-0-	-3814	-0-	1317 1953	1 9	11156	3	Y	1775	49 5	0 8	1240	1	848
05	18104	X	13918	-0-	-4186	-0-	1130 1774	1 9	11014	3	Y	1613	5	0	1642	1	814
06	17400	X	15030	-0-	-2370	-0-	1266 1905	1 9	11859	3	Y	1732	5 6	0 8	1897	1	638

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	9760	-0-	-3353	-0-	8252	3	79	4	Y	1299	2	0	1393	1	177
							1429	9									
02	11004	X	9179	-0-	-1825	-0-	7842	3	41	4	Y	1178	1	0	1214	1	140
							1296	9									
03	10664	X	9545	-0-	-1119	-0-	8103	3	12	4	Y	1300	1375	1			65
							1430	9									
04	10140	X	8572	-0-	-1568	-0-	7367	3	25	4	Y	1073	1017	1			121
							1180	9									
05	10168	X	9283	-0-	-885	-0-	8013	3	6	4	Y	1149	1177	1			93
							1264	9									
06	9840	X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1	0	969	1	192
							1177	9					1	8			

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	13727	-0-	-5462	-0-	1057	1	11236	3	Y	1304	47	0	1671	1	400
							1434	9					3	8			
02	16688	X	11510	-0-	-5178	-0-	1033	1	9321	3	Y	1051	25	0	816	1	608
							1156	9					2	8			
03	16306	X	12259	-0-	-4047	-0-	1204	1	9630	3	Y	1295	3	0	1676	1	221
							1425	9					3	8			
04	14070	X	11078	-0-	-2992	-0-	1045	1	8856	3	Y	1070	30	0	747	1	511
							1177	9					3	8			
05	13888	X	10712	-0-	-3176	-0-	898	1	8746	3	Y	971	3	0	989	1	490
							1068	9									
06	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3	0	1143	1	384
							1148	9					4	8			

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	17589	-0-	-20851	-0-	385	1	15653	3	Y	389	16	0	226	1	147
							1123	4	428	9							
02	27776	X	15129	-0-	-12647	-0-	308	1	13564	3	Y	286	6	0	293	1	131
							942	4	315	9			3	8			
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	426	1	37961	3	Y	524	2	0	390	1	258
							1425	4	576	9			5	8			
*04	49195	X	49195	-0-	-0-	-0-	296	1	46502	3	Y	623	689	1	7	8	185
							1712	4	685	9							
05	47586	X	47586	-0-	-0-	-0-	257	1	45186	3	Y	633	2	0	657	1	156
							1447	4	696	9			3	8			
*06	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656	1			85
							1242	4	644	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	5357	-0-	-11073	-0-	5083	3	274	9	Y	249	12	0	308	1	69
													1	8			
02	14840	X	7135	-0-	-7705	-0-	5343	3	1792	9	Y	1629	8	0	889	1	798
													3	8			
03	16430	X	4278	-0-	-12152	-0-	4191	3	87	9	Y	79	1	0	829	1	47
04	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	12504	3	7042	9	Y	6402	39	0	5033	1	1366
													11	8			
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8840	3	174	9	Y	158	20	0	1484	1	20
*06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	9	0	357	1	50
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64883	X	55224	-0-	-9659	-0-	1207	1	49155	3	Y	1214	49	0	1353	1	459
							3527	4	1335	9							
02	50400	X	38568	-0-	-11832	-0-	790	1	34710	3	Y	598	15	0	763	1	273
							2410	4	658	9			6	8			
03	98622	X	98622	-0-	-0-	-0-	1029	1	91711	3	Y	2215	6	0	1368	1	1092
							3445	4	2437	9			22	8			
04	90302	X	90302	-0-	-0-	-0-	540	1	85005	3	Y	1480	21	0	2093	1	442
							3129	4	1628	9			16	8			
05	87731	X	87731	-0-	-0-	-0-	469	1	82599	3	Y	1834	3	0	1811	1	454
							2646	4	2017	9			8	8			
06	86130	X	78478	-0-	-7652	-0-	479	1	74433	3	Y	1178	1461	1			171
							2270	4	1296	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
01	44981	X	36289	-0-	-8692	-0-	601	1	34599	3	Y	990	3	0	987	1	174
							1089	9									
02	37912	X	27042	-0-	-10870	-0-	529	1	25695	3	Y	744	61	0	576	1	281
							818	9									
03	35929	X	33816	-0-	-2113	-0-	629	1	32255	3	Y	847	3	0	988	1	137
							932	9									
04	35130	X	31759	-0-	-3371	-0-	565	1	30344	3	Y	773	36	0	759	1	115
							850	9									
05	36301	X	31827	-0-	-4474	-0-	592	1	30400	3	Y	759	24	0	745	1	105
							835	9									
06	35130	X	28832	-0-	-6298	-0-	603	1	27426	3	Y	730	63	0	575	1	196
							803	9					1	8			

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
01	37355	X	30127	-0-	-7228	-0-	503	1	28952	3	Y	611	2	0	610	1	107
							672	9									
02	31472	X	22451	-0-	-9021	-0-	442	1	21502	3	Y	461	38	0	356	1	174
							507	9									
03	29853	X	28093	-0-	-1760	-0-	527	1	26991	3	Y	523	2	0	611	1	84
							575	9									
04	29160	X	26390	-0-	-2770	-0-	472	1	25392	3	Y	478	22	0	469	1	71
							526	9									
05	30132	X	26451	-0-	-3681	-0-	495	1	25440	3	Y	469	15	0	460	1	65
							516	9									
06	29160	X	23951	-0-	-5209	-0-	505	1	22950	3	Y	451	39	0	355	1	121
							496	9					1	8			

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
01	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	45	1	2579	3	Y	1014	4	0	1011	1	178
							1115	9									
02	3892	X	2794	-0-	-1098	-0-	40	1	1915	3	Y	763	63	0	590	1	288
							839	9									
03	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	47	1	2404	3	Y	868	3	0	1013	1	140
							955	9									
04	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	42	1	2262	3	Y	792	37	0	777	1	118
							871	9									
05	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	43	1	2196	3	Y	758	24	0	747	1	105
							834	9									
06	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	1	201
							823	9					1	8			

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
01	84444	X	68129	-0-	-16315	-0-	1139 1456	1 9	65534	3	Y	1324	5	0	1320	1	232
02	71176	X	52202	-0-	-18974	-0-	1030 1111	1 9	50061	3	Y	1010	83	0	778	1	381
03	67487	X	63533	-0-	-3954	-0-	1191 1246	1 9	61096	3	Y	1133	4	0	1327	1	183
04	65940	X	59682	-0-	-6258	-0-	1069 1137	1 9	57476	3	Y	1034	48	0	1015	1	154
05	68138	X	59838	-0-	-8300	-0-	1121 1118	1 9	57599	3	Y	1016	32	0	997	1	141
06	65940	X	54165	-0-	-11775	-0-	1143 1073	1 9	51949	3	Y	975	84 1	0 8	768	1	263

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
01	43028	X	5965	-0-	-37063	-0-	5109 560	3 9	296	4	Y	509	5	0	513	1	87
02	38864	X	14836	-0-	-24028	-0-	12844 1454	3 9	538	4	Y	1322	8	0	1126	1	275
03	26443	X	13841	-0-	-12602	-0-	11350 1741	3 9	750	4	Y	1583	1	0	1746	1	111
04	20820	X	13749	-0-	-7071	-0-	11632 1605	3 9	512	4	Y	1459	8	0	1260	1	302
05	21514	X	11040	-0-	-10474	-0-	8906 1455	3 9	679	4	Y	1323	2	0	1418	1	205
06	15900	X	11461	-0-	-4439	-0-	9281 1406	3 9	774	4	Y	1278	1381	1			102

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
01	60791	X	34316	-0-	-26475	-0-	30044 3618	3 9	654	4	Y	3289	1156	0	1862	1	367
02	54908	X	15968	-0-	-38940	-0-	13241 2119	3 9	608	4	Y	1926	8	0	1883	1	402
03	42842	X	18727	-0-	-24115	-0-	15388 2424	3 9	915	4	Y	2204	1	0	2450	1	155
04	38100	X	17423	-0-	-20677	-0-	13944 2540	3 9	939	4	Y	2309	9	0	1976	1	479
05	35185	X	21138	-0-	-14047	-0-	17390 2846	3 9	902	4	Y	2587	5	0	2661	1	400
06	33210	X	19948	-0-	-13262	-0-	16662 2548	3 9	738	4	Y	2316	2	0	2529	1	185

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
01	85436	X	59013	-0-	-26423	-0-	380 3376	1 9	55257	3	Y	3069	182	0	2968	1	307
02	70588	X	51614	-0-	-18974	-0-	365 2184	1 9	49065	3	Y	1985	59	0	1914	1	319
03	73966	X	53950	-0-	-20016	-0-	410 2817	1 9	50723	3	Y	2561	8	0	2587	1	285
04	64170	X	50054	-0-	-14116	-0-	425 2544	1 9	47085	3	Y	2313	89	0	2255	1	254
05	61039	X	50243	-0-	-10796	-0-	643 2503	1 9	47097	3	Y	2275	113	0	2190	1	226
06	57120	X	38512	-0-	-18608	-0-	571 1902	1 9	36039	3	Y	1729	90 2	0 8	1583	1	280

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	85777	X	56905	-0-	-28872	-0-	363	1	52839	3	Y	3366	200	0	3263	1	336
							3703	9									
02	70868	X	51755	-0-	-19113	-0-	365	1	48952	3	Y	2216	65	0	2130	1	357
							2438	9									
03	74276	X	54157	-0-	-20119	-0-	408	1	50607	3	Y	2856	9	0	2886	1	318
							3142	9									
04	64440	X	50239	-0-	-14201	-0-	424	1	46976	3	Y	2581	100	0	2516	1	283
							2839	9									
05	61349	X	50423	-0-	-10926	-0-	642	1	46988	3	Y	2539	127	0	2443	1	252
							2793	9									
06	55440	X	39693	-0-	-15747	-0-	586	1	36981	3	Y	1933	100	0	1769	1	313
							2126	9					3	8			

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
01	71170	X	71170	-0-	-0-	-0-	456	1	66345	3	Y	3972	235	0	3842	1	397
							4369	9									
02	62179	X	62179	-0-	-0-	-0-	440	1	58911	3	Y	2571	76	0	2478	1	414
							2828	9									
03	65041	X	65041	-0-	-0-	-0-	492	1	60902	3	Y	3315	11	0	3349	1	369
							3647	9									
04	60339	X	60339	-0-	-0-	-0-	510	1	56534	3	Y	2995	116	0	2919	1	329
							3295	9									
05	60560	X	60560	-0-	-0-	-0-	772	1	56548	3	Y	2945	147	0	2835	1	292
							3240	9									
*06	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	705	1	44471	3	Y	2357	122	0	2142	1	382
							2593	9					3	8			

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
01	52106	X	52106	-0-	-0-	-0-	343	1	49848	3	Y	1741	103	0	1684	1	174
							1915	9									
02	45896	X	45896	-0-	-0-	-0-	330	1	44324	3	Y	1129	33	0	1088	1	182
							1242	9									
03	47793	X	47793	-0-	-0-	-0-	370	1	45822	3	Y	1455	5	0	1470	1	162
							1601	9									
04	DLQ G-10		44364	-0-	44364	44364	384	1	42535	3	Y	1314	51	0	1281	1	144
							1445	9									
05	88913	X	44549	-0-	-44364	-0-	581	1	42545	3	Y	1294	65	0	1245	1	128
							1423	9									
*06	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	515	1	32490	3	Y	982	51	0	899	1	159
							1080	9					1	8			

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
01	56135	X	12816	-0-	-43319	-0-	85	1	12370	3	Y	328	19	0	317	1	33
							361	9									
02	14840	X	11321	-0-	-3519	-0-	82	1	11006	3	Y	212	6	0	205	1	34
							233	9									
03	16120	X	11771	-0-	-4349	-0-	92	1	11378	3	Y	274	1	0	277	1	30
							301	9									
04	13980	X	10930	-0-	-3050	-0-	95	1	10562	3	Y	248	10	0	241	1	27
							273	9									
05	13237	X	10976	-0-	-2261	-0-	144	1	10565	3	Y	243	12	0	234	1	24
							267	9									
06	12390	X	8400	-0-	-3990	-0-	128	1	8068	3	Y	185	10	0	169	1	30
							204	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
01	134694	X	30766	-0-	-103928	-0-	198	1	28794	3	Y	1613	96	0	1559	1	161
							1774	9									
02	34552	X	26952	-0-	-7600	-0-	191	1	25611	3	Y	1045	31	0	1007	1	168
							1150	9									
03	38254	X	28172	-0-	-10082	-0-	214	1	26476	3	Y	1347	4	0	1361	1	150
							1482	9									
04	33510	X	26138	-0-	-7372	-0-	222	1	24577	3	Y	1217	47	0	1186	1	134
							1339	9									
05	31806	X	26236	-0-	-5570	-0-	336	1	24583	3	Y	1197	60	0	1152	1	119
							1317	9									
06	29760	X	20063	-0-	-9697	-0-	297	1	18767	3	Y	908	47	0	832	1	147
							999	9					1	8			

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2169	-0-	-249	-0-	10	1	1819	2	Y	309	463	1			303
							340	9									
02	2156	X	1366	-0-	-790	-0-	8	1	1072	2	Y	260	297	1	1	8	265
							286	9									
03	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	11	1	1919	2	Y	230	184	1			311
							253	9									
04	2100	X	995	-0-	-1105	-0-	10	1	858	2	Y	115	320	1			106
							127	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	41	1	3026	2	Y	271	139	1			238
							298	9									
06	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	75	1	1745	2	Y	185	166	1	1	8	256
							204	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	10	1	1844	2	Y	245	431	1			241
							270	9									
02	2996	X	994	-0-	-2002	-0-	8	1	747	2	Y	217	236	1			222
							239	9									
03	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	9	1	1695	2	Y	120	155	1			187
							132	9									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	2	Y	314	211	1			290
							345	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	38	1	2667	2	Y	591	361	1			520
							650	9									
*06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	291	362	1			449
							320	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	913	2	40	9	Y	36	82	1			68
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	884	2	61	9	Y	55	65	1			58
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1003	2	98	9	Y	89	109	1			38
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	908	2	52	9	Y	47	49	1			36
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1226	2	80	9	Y	73	47	1			62
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1119	2	69	9	Y	63	47	1			78

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3711	-0-	-846	-0-	3672	2	39	9	Y	35	77	1			65
02	4116	X	3557	-0-	-559	-0-	3498	2	59	9	Y	54	63	1			56
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4538	2	98	9	Y	89	107	1			38
04	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4236	2	52	9	Y	47	49	1			36
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4859	2	80	9	Y	73	47	1			62
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4687	2	69	9	Y	63	47	1			78

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5123	-0-	-1294	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5186	-0-	-610	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			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
01	6603	X	6294	-0-	-309	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5235	-0-	-975	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4775	-0-	-1642	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5010	-0-	-1080	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14301	-0-	-1044	-0-	14290	2	11	9	N	10					132
02	13636	X	12730	-0-	-906	-0-	26	1	12698	2	N	5					137
							6	9									
03	14787	X	13906	-0-	-881	-0-	52	1	13854	2	N	-0-					137
04	14280	X	13307	-0-	-973	-0-	64	1	13240	2	N	3					140
							3	9									
05	15841	X	13170	-0-	-2671	-0-	13162	2	8	9	N	7					147
*06	15330	X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3					150
							3	9									

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	339	1	7585	2	N	-0-					-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	246	1	5864	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4798	-0-	-1588	-0-	215	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	3905	-0-	-3775	-0-	180	1	3725	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	3087	-0-	-5686	-0-	156	1	2931	2	N	-0-					-0-
*06	8490	X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7963	-0-	-748	-0-	340	1	7623	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6773	-0-	-1095	-0-	271	1	6502	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	7105	-0-	-1606	-0-	319	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	314	1	6494	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7334	-0-	-1470	-0-	371	1	6963	2	N	-0-					-0-
*06	8520	X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	315	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	282	1	6756	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7487	-0-	-139	-0-	336	1	7151	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6450	-0-	-660	-0-	297	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6267	-0-	-1886	-0-	317	1	5950	2	N	-0-					-0-
*06	7890	X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13337	-0-	-1450	-0-	60	1	13266	2	N	10					137
							11	9									
02	13356	X	11985	-0-	-1371	-0-	11965	2	20	9	N	18					155
03	14787	X	12917	-0-	-1870	-0-	12914	2	3	9	N	3					158
04	13500	X	12278	-0-	-1222	-0-	12277	2	1	9	N	1					159
05	14756	X	12694	-0-	-2062	-0-	12686	2	8	9	N	7					166
*06	14280	X	11991	-0-	-2289	-0-	11988	2	3	9	N	3					170

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31248	X	23264	-0-	-7984	-0-	310	1	22954	2	Y	-0-					-0-
02	28224	X	21394	-0-	-6830	-0-	165	1	21229	2	Y	-0-					-0-
03	31248	X	22492	-0-	-8756	-0-	49	1	22443	2	Y	-0-					-0-
04	25230	X	19617	-0-	-5613	-0-	19617	2			Y	-0-					-0-
05	25761	X	22142	-0-	-3619	-0-	1	1	22141	2	Y	-0-					-0-
*06	24930	X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-					-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
01	45580	X	45580	-0-	-0-	-0-	1	1	45579	2	N	-0-					23
02	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	233	1	39806	2	N	-0-					23
03	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	75	1	43768	2	N	-0-					23
04	41616	X	41616	-0-	-0-	-0-	299	1	41317	2	N	-0-					23
05	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-					23
*06	41761	X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-					23

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	23240	-0-	-12162	-0-	992	1	22248	2	N	-0-					-0-
02	31976	X	25651	-0-	-6325	-0-	1029	1	24622	2	N	-0-					-0-
03	35402	X	31206	-0-	-4196	-0-	1399	1	29807	2	N	-0-					-0-
04	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	1218	1	25175	2	N	-0-					-0-
05	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	1316	1	24698	2	N	-0-					-0-
*06	30210	X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-					-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
01	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	1362	1	30552	2	N	-0-					-0-
02	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	956	1	22865	2	N	-0-					-0-
03	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	1070	1	22805	2	N	-0-					-0-
04	30870	X	20132	-0-	-10738	-0-	928	1	19204	2	N	-0-					-0-
05	35340	X	19609	-0-	-15731	-0-	992	1	18617	2	N	-0-					-0-
*06	34200	X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-					-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
01	48918	X	17309	-0-	-31609	-0-	231	1	17078	2	Y	-0-					13
02	39844	X	28708	-0-	-11136	-0-	220	1	28488	2	Y	-0-					13
03	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	61	1	28162	2	Y	-0-					13
04	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			Y	-0-					13
05	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			Y	-0-					13
*06	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-					13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	940	1	69628	2	Y	-0-					13
02	64484	X	54214	-0-	-10270	-0-	417	1	53797	2	Y	-0-					13
03	72447	X	54109	-0-	-18338	-0-	117	1	53992	2	Y	-0-					13
04	70110	X	53459	-0-	-16651	-0-	53459	2			Y	-0-					13
05	78120	X	57452	-0-	-20668	-0-	1	1	57451	2	Y	-0-					13
*06	75600	X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-					13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61690	X	50456	-0-	-11234	-0-	50456	2			N	-0-					-0-
02	53816	X	44706	-0-	-9110	-0-	44706	2			N	-0-					-0-
03	56420	X	47800	-0-	-8620	-0-	47800	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	44994	-0-	-7656	-0-	44994	2			N	-0-					-0-
05	55862	X	44829	-0-	-11033	-0-	44829	2			N	-0-					-0-
*06	54060	X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-					-0-

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
01	82124	X	82124	-0-	-0-	-0-	1095	1	81029	2	Y	-0-					-0-
02	76328	X	73851	-0-	-2477	-0-	568	1	73283	2	Y	-0-					-0-
03	84506	X	63759	-0-	-20747	-0-	138	1	63621	2	Y	-0-					-0-
04	81780	X	61616	-0-	-20164	-0-	61616	2			Y	-0-					-0-
05	90923	X	24771	-0-	-66152	-0-	24771	2			Y	-0-					-0-
*06	87990	X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-					-0-

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
01	140306	X	99281	-0-	-41025	-0-	3070	1	96148	2	N	57					330
							63	9									
02	114912	X	84704	-0-	-30208	-0-	2798	1	81859	2	N	43	193	1			180
							47	9									
03	121768	X	69637	-0-	-52131	-0-	1887	1	67711	2	N	35					215
							39	9									
04	105900	X	87908	-0-	-17992	-0-	2202	1	85625	2	N	74	189	1			100
							81	9									
05	109926	X	68976	-0-	-40950	-0-	1913	1	67017	2	N	42					142
							46	9									
*06	106380	X	85102	-0-	-21278	-0-	743	1	84247	2	N	102					244
							112	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52297	X	48568	-0-	-3729	-0-	648	1	47920	2	Y	-0-					-0-
02	52909	X	52909	-0-	-0-	-0-	407	1	52502	2	Y	-0-					-0-
03	65628	X	65628	-0-	-0-	-0-	141	1	65487	2	Y	-0-					-0-
04	67420	X	67420	-0-	-0-	-0-	67420	2			Y	-0-					-0-
05	65593	X	65593	-0-	-0-	-0-	65593	2			Y	-0-					-0-
*06	63510	X	58684	-0-	-4826	-0-	746	1	57938	2	Y	-0-					-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
01	52421	X	42154	-0-	-10267	-0-	190	1	41896	2	N	62					205
							68	9									
02	44996	X	36993	-0-	-8003	-0-	36913	2	80	9	N	73	158	1			120
03	47399	X	39206	-0-	-8193	-0-	39127	2	79	9	N	72	107	1			85
04	44580	X	36850	-0-	-7730	-0-	36781	2	69	9	N	63					148
05	46686	X	37212	-0-	-9474	-0-	37173	2	39	9	N	35					183
*06	45180	X	29899	-0-	-15281	-0-	29842	2	57	9	N	52					235

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
01	51832	X	41138	-0-	-10694	-0-	185	1	40812	2	N	128					273
							141	9									
02	44576	X	36027	-0-	-8549	-0-	35898	2	129	9	N	117	227	1			163
03	46376	X	37923	-0-	-8453	-0-	37811	2	112	9	N	102	164	1			101
04	43470	X	35534	-0-	-7936	-0-	35427	2	107	9	N	97					198
05	45539	X	35476	-0-	-10063	-0-	35366	2	110	9	N	100					298
*06	44070	X	33364	-0-	-10706	-0-	33283	2	81	9	N	74	182	1			189

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
01	92132	X	64988	-0-	-27144	-0-	866	1	64122	2	Y	-0-					-0-
02	75964	X	53629	-0-	-22335	-0-	412	1	53217	2	Y	-0-					-0-
03	72044	X	64219	-0-	-7825	-0-	139	1	64080	2	Y	-0-					-0-
04	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	72267	2			Y	-0-					-0-
05	72044	X	71598	-0-	-446	-0-	71598	2			Y	-0-					-0-
*06	69630	X	65780	-0-	-3850	-0-	835	1	64945	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113956	X	78619	-0-	-35337	-0-	1048	1	77571	2	Y	-0-					-0-
02	92792	X	63252	-0-	-29540	-0-	486	1	62766	2	Y	-0-					-0-
03	86645	X	66453	-0-	-20192	-0-	143	1	66310	2	Y	-0-					-0-
04	78900	X	53061	-0-	-25839	-0-	53061	2			Y	-0-					-0-
05	87048	X	52784	-0-	-34264	-0-	1	1	52783	2	Y	-0-					-0-
*06	84240	X	2822	-0-	-81418	-0-	36	1	2786	2	Y	-0-					-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
01	112189	X	93904	-0-	-18285	-0-	1252	1	92652	2	Y	-0-					-0-
02	89796	X	77639	-0-	-12157	-0-	596	1	77043	2	Y	-0-					-0-
03	70370	X	60507	-0-	-9863	-0-	131	1	60376	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12309	-0-	12309	12309	12309	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
01	137454	X	62759	-0-	-74695	-0-	837	1	61922	2	Y	-0-			-0-
02	109732	X	63130	-0-	-46602	-0-	485	1	62645	2	Y	-0-			-0-
03	100843	X	55914	-0-	-44929	-0-	121	1	55793	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		32820	-0-	32820	32820	1	1	32819	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

01	297155	X	297155	-0-	-0-	-0-	3961	1	293194	2	N	-0-			-0-
02	243908	X	242122	-0-	-1786	-0-	1861	1	240261	2	N	-0-			-0-
03	270041	X	239422	-0-	-30619	-0-	518	1	238904	2	N	-0-			-0-
04	261330	X	207871	-0-	-53459	-0-	207871	2			N	-0-			-0-
05	270041	X	197336	-0-	-72705	-0-	2	1	197334	2	N	-0-			-0-
*06	261330	X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

05	0		28951	-0-	28951	28951	28951	2			N	-0-			-0-
06	100705	X	NO RPT	-0-	-100705	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

05	0		29161	-0-	29161	29161	29161	2			N	-0-			-0-
06	50945	X	NO RPT	-0-	-50945	-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

01	61380	X	52938	-0-	-8442	-0-	52938	3			N	-0-			-0-
02	54040	X	46896	-0-	-7144	-0-	46896	3			N	-0-			-0-
03	59303	X	51383	-0-	-7920	-0-	51383	3			N	-0-			-0-
04	55530	X	48250	-0-	-7280	-0-	48250	3			N	-0-			-0-
05	57381	X	50408	-0-	-6973	-0-	288	1	50120	3	N	-0-			-0-
*06	61298	X	61298	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

01	54808	X	44201	-0-	-10607	-0-	44201	3			N	-0-			-0-
02	47908	X	37148	-0-	-10760	-0-	37148	3			N	-0-			-0-
03	52452	X	40234	-0-	-12218	-0-	40234	3			N	-0-			-0-
04	48780	X	38086	-0-	-10694	-0-	38086	3			N	-0-			-0-
05	49352	X	39746	-0-	-9606	-0-	39746	3			N	-0-			-0-
*06	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

01	77066	X	50091	-0-	-26975	-0-	50091	3			N	-0-			-0-
02	67984	X	42512	-0-	-25472	-0-	42512	3			N	-0-			-0-
03	74958	X	54257	-0-	-20701	-0-	54257	3			N	-0-			-0-
04	70860	X	47234	-0-	-23626	-0-	47234	3			N	-0-			-0-
05	69006	X	54325	-0-	-14681	-0-	54325	3			N	-0-			-0-
*06	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	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
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	59	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3415	-0-	-725	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	112	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	277	1	3333	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	586	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	3999	-0-	-3953	-0-	301	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	3923	-0-	-4881	-0-	306	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	61	-0-	-8519	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	2236	1	8717	2	N	-0-					-0-
*06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	38	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2858	-0-	-474	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2705	-0-	-865	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	97	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	198	1	2370	2	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
01	7316	X	6315	-0-	-1001	-0-	418	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5616	-0-	-628	-0-	101	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	219	1	7690	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	135	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6664	-0-	-986	-0-	54	1	6610	2	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
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	52	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3660	-0-	-720	-0-	280	1	3380	2	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
01	10664	X	9129	-0-	-1535	-0-	181	1	8948	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8486	-0-	-1314	-0-	195	1	8291	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9569	-0-	-1281	-0-	603	1	8966	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	233	1	9043	2	N	-0-					-0-
*05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	195	1	10376	2	N	-0-					-0-
*06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	86	1	10175	2	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	376	1	3036	2	N	-0-					29
02	4956	X	1419	-0-	-3537	-0-	189	1	1230	2	N	-0-					29
03	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	439	1	2655	2	N	-0-					29
04	5250	X	1670	-0-	-3580	-0-	246	1	1424	2	N	-0-					29
05	5425	X	1100	-0-	-4325	-0-	114	1	986	2	N	-0-					29
06	3300	X	1203	-0-	-2097	-0-	136	1	1067	2	N	-0-					29

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 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	230	1	5445	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4737	-0-	-247	-0-	269	1	4468	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	303	1	4995	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5182	-0-	-788	-0-	350	1	4832	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	307	1	5008	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4565	-0-	-925	-0-	131	1	4434	2	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
01	6944	X	4971	-0-	-1973	-0-	98	1	4873	2	N	-0-			44
02	5740	X	5694	-0-	-46	-0-	131	1	5563	2	N	-0-			44
03	6355	X	5496	-0-	-859	-0-	139	1	5357	2	N	-0-			44
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	135	1	5018	2	N	-0-			44
05	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	106	1	5413	2	N	-0-			44
06	6090	X	5032	-0-	-1058	-0-	47	1	4985	2	N	-0-			44

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7334	-0-	-1315	-0-	200	1	7134	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	2937	-0-	-3111	-0-	114	1	2823	2	N	-0-			-0-
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	327	1	8686	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	6941	-0-	-1219	-0-	265	1	6676	2	N	-0-			-0-
*05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	211	1	8236	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	3457	-0-	-5273	-0-	31	1	3426	2	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
01	9703	X	9101	-0-	-602	-0-	92	1	9009	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	7121	-0-	-1643	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8064	-0-	-1266	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	7479	-0-	-2162	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	5448	-0-	-3372	-0-	5448	2			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
01	9331	X	7510	-0-	-1821	-0-	195	1	7315	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5542	-0-	-870	-0-	128	1	5414	2	N	-0-			-0-
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	193	1	7811	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	6904	-0-	-1706	-0-	172	1	6732	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7636	-0-	-1261	-0-	130	1	7506	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6885	-0-	-855	-0-	57	1	6828	2	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
01	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	66	1	4686	2	N	-0-			-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5206	-0-	-164	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4725	-0-	-824	-0-	153	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	395	1	4809	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5751	-0-	-945	-0-	1415	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	3392	-0-	-2628	-0-	546	1	2846	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4974	-0-	-1691	-0-	1219	1	3755	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	4887	-0-	-1233	-0-	397	1	4490	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4556	-0-	-1768	-0-	632	1	3924	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1145	1	4318	2	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 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	272	1	7088	2	N	-0-			-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	296	1	5725	2	N	-0-			-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	193	1	5918	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5647	-0-	-1463	-0-	184	1	5463	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	140	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4739	-0-	-2371	-0-	39	1	4700	2	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	637	1	1937	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2073	-0-	-559	-0-	336	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	536	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	171	1	1901	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	323	1	2033	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7540	-0-	-4023	-0-	197	1	7343	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	11246	-0-	-962	-0-	264	1	10982	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	13017	-0-	-499	-0-	320	1	12697	2	N	-0-			-0-
04	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	302	1	11630	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11540	-0-	-178	-0-	224	1	11316	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	960	1	2926	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3478	-0-	-386	-0-	558	1	2920	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	944	1	2913	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	295	1	3359	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	518	1	3268	2	N	-0-			-0-
*06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	252	1	4325	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3739	-0-	-825	-0-	160	1	3579	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	297	1	4181	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	246	1	3900	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	165	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	212	1	2348	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	15532	-0-	12732	12732	439	1	15093	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	12319	-0-	9219	21951	355	1	11964	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	10653	-0-	7653	29604	326	1	10327	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	7288	-0-	4188	33792	159	1	7129	2	N	-0-			-0-
*06	40300	X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	163	1	6966	2	N	-0-			-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	180	1	6124	2	N	-0-			-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	184	1	5463	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	4830	-0-	-2070	-0-	162	1	4668	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5042	-0-	-2088	-0-	117	1	4925	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	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
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	690	1	9751	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9262	-0-	-286	-0-	696	1	8566	2	N	-0-					-0-
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	832	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	7275	-0-	-3345	-0-	855	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	1797	1	7017	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5987	-0-	-1732	-0-	151	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	3208	-0-	-3904	-0-	130	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7757	-0-	-117	-0-	602	1	7155	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	3466	-0-	-4154	-0-	270	1	3196	2	N	-0-					-0-
*05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	379	1	6792	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	480	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1742	-0-	-442	-0-	37	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	N	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1748	2	N	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	415	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	528	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	464	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	1955	-0-	-2095	-0-	298	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	424	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	2529	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6456	-0-	-1216	-0-	159	1	6297	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	172	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	6166	-0-	-3884	-0-	161	1	6005	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	6775	-0-	-3610	-0-	124	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	19204	-0-	-7642	-0-	1261	1	17943	2	N	-0-					-0-
02	24248	X	17071	-0-	-7177	-0-	1283	1	15788	2	N	-0-					-0-
03	20832	X	18647	-0-	-2185	-0-	1444	1	17203	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	15634	-0-	-4316	-0-	1834	1	13800	2	N	-0-					-0-
*05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	4635	1	18111	2	N	-0-					-0-
*06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	262	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1996	-0-	-328	-0-	196	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	270	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	1339	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	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
01	7936	X	7205	-0-	-731	-0-	451	1	6754	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6228	-0-	-240	-0-	312	1	5916	2	N	-0-			-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	337	1	7456	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	202	1	6403	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6754	-0-	-1585	-0-	238	1	6516	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

01	0	A	135463	-0-	135463	1124248	6224	1	129239	2	N	-0-			17
02	0	A	116598	-0-	116598	1240846	7116	1	109482	2	N	-0-			17
03	0	A	123308	-0-	123308	1364154	6784	1	116524	2	N	-0-			17
04	0	A	114685	-0-	114685	1478839	8120	1	106565	2	N	-0-			17
05	0	A	113093	-0-	113093	1591932	7567	1	105526	2	N	-0-			17
06	0	A	106462	-0-	106462	1698394	5276	1	101186	2	N	-0-			17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

01	66169	X	66169	-0-	-0-	-0-	4213	1	61956	2	N	-0-			-0-
02	75460	X	56975	-0-	-18485	-0-	3129	1	53846	2	N	-0-			-0-
03	81809	X	62073	-0-	-19736	-0-	2822	1	59251	2	N	-0-			-0-
04	74850	X	55280	-0-	-19570	-0-	1839	1	53441	2	N	-0-			-0-
05	73594	X	56660	-0-	-16934	-0-	2094	1	54566	2	N	-0-			-0-
06	64020	X	51954	-0-	-12066	-0-	1295	1	50659	2	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

01	61070	X	40200	-0-	-20870	-0-	2064	1	38136	2	N	-0-			-0-
02	51240	X	36185	-0-	-15055	-0-	2134	1	34051	2	N	-0-			-0-
03	51212	X	38761	-0-	-12451	-0-	2575	1	36186	2	N	-0-			-0-
04	45990	X	33001	-0-	-12989	-0-	2145	1	30856	2	N	-0-			-0-
05	44516	X	36241	-0-	-8275	-0-	1427	1	34814	2	N	-0-			-0-
06	38910	X	32417	-0-	-6493	-0-	267	1	32150	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

01	47709	X	33259	-0-	-14450	-0-	1883	1	31376	2	N	-0-			-0-
02	37380	X	27397	-0-	-9983	-0-	1139	1	26258	2	N	-0-			-0-
03	37758	X	29130	-0-	-8628	-0-	2000	1	27130	2	N	-0-			-0-
04	38250	X	22071	-0-	-16179	-0-	1369	1	20702	2	N	-0-			-0-
05	39525	X	27477	-0-	-12048	-0-	1369	1	26108	2	N	-0-			-0-
06	32220	X	22860	-0-	-9360	-0-	537	1	22323	2	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

01	151652	X	77496	-0-	-74156	-0-	1668	1	75828	2	N	-0-			-0-
02	106876	X	63401	-0-	-43475	-0-	1721	1	61680	2	N	-0-			-0-
03	101277	X	67084	-0-	-34193	-0-	1814	1	65270	2	N	-0-			-0-
04	79890	X	61076	-0-	-18814	-0-	2374	1	58702	2	N	-0-			-0-
05	82553	X	58435	-0-	-24118	-0-	1412	1	57023	2	N	-0-			-0-
06	75000	X	53177	-0-	-21823	-0-	440	1	52737	2	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

01	216814	X	106921	-0-	-109893	-0-	314	1	106607	2	N	-0-			-0-
02	155316	X	87549	-0-	-67767	-0-	344	1	87205	2	N	-0-			-0-
03	133982	X	85976	-0-	-48006	-0-	405	1	85571	2	N	-0-			-0-
04	111420	X	81517	-0-	-29903	-0-	395	1	81122	2	N	-0-			-0-
05	108438	X	81550	-0-	-26888	-0-	294	1	81256	2	N	-0-			-0-
06	103470	X	77433	-0-	-26037	-0-	120	1	77313	2	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
01	218612	X	91383	-0-	-127229	-0-	4135	1	87248	2	N	-0-					-0-
02	197456	X	80205	-0-	-117251	-0-	4811	1	75394	2	N	-0-					-0-
03	218612	X	79304	-0-	-139308	-0-	4269	1	75035	2	N	-0-					-0-
04	153360	X	70496	-0-	-82864	-0-	4903	1	65593	2	N	-0-					-0-
05	121210	X	67153	-0-	-54057	-0-	5377	1	61776	2	N	-0-					-0-
06	88440	X	60476	-0-	-27964	-0-	2998	1	57478	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261795	X	93661	-0-	-168134	-0-	4242	1	89419	2	N	-0-					-0-
02	236460	X	76385	-0-	-160075	-0-	4587	1	71798	2	N	-0-					-0-
03	261795	X	73843	-0-	-187952	-0-	3980	1	69863	2	N	-0-					-0-
04	253350	X	64570	-0-	-188780	-0-	4496	1	60074	2	N	-0-					-0-
05	120218	X	60216	-0-	-60002	-0-	3987	1	56229	2	N	-0-					-0-
06	90630	X	54598	-0-	-36032	-0-	2707	1	51891	2	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 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
01	488032	X	95208	-0-	-392824	-0-	1886	1	93322	2	N	-0-					-0-
02	211008	X	73703	-0-	-137305	-0-	1692	1	72011	2	N	-0-					-0-
03	170283	X	72217	-0-	-98066	-0-	2262	1	69955	2	N	-0-					-0-
04	164790	X	63536	-0-	-101254	-0-	3441	1	60095	2	N	-0-					-0-
05	117490	X	59826	-0-	-57664	-0-	3021	1	56805	2	N	-0-					-0-
06	92130	X	53800	-0-	-38330	-0-	3351	1	50449	2	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

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

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633507	X	137838	-0-	-495669	-0-	2164	1	135674	2	N	-0-					-0-
02	207788	X	105407	-0-	-102381	-0-	2049	1	103358	2	N	-0-					-0-
03	230051	X	103013	-0-	-127038	-0-	2189	1	100824	2	N	-0-					-0-
04	222630	X	89313	-0-	-133317	-0-	2092	1	87221	2	N	-0-					-0-
05	230051	X	88702	-0-	-141349	-0-	1528	1	87174	2	N	-0-					-0-
*06	82207	X	82207	-0-	-0-	-0-	651	1	81556	2	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
01	8029	X	7003	-0-	-1026	-0-	581	1	6421	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	7252	X	6464	-0-	-788	-0-	786	1	5677	3	N	1	9	1	1	8	6
							1	9									
03	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	982	1	6510	3	N	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	763	1	6365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	685	1	6435	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6852	-0-	-408	-0-	756	1	6095	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	13552	-0-	-6536	-0-	177	1	13374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14224	X	10983	-0-	-3241	-0-	375	1	10607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14756	X	10737	-0-	-4019	-0-	219	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13624	-0-	-656	-0-	332	1	13288	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	150	1	14052	2	N	-0-					-0-
*06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	374	1	13185	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	8866	X	6784	-0-	-2082	-0-	99	1	6684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7896	X	6149	-0-	-1747	-0-	210	1	5938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7998	X	6322	-0-	-1676	-0-	91	1	6230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7710	X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6691	-0-	-966	-0-	61	1	6630	2	N	-0-					-0-
*06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	101	1	6727	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	N	24	65	1			21
							26	9									
02	4144	X	4111	-0-	-33	-0-	4077	2	34	9	N	31					52
03	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4549	2	34	9	N	31	37	1	1	8	45
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4210	2	33	9	N	30	44	1	1	8	30
05	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4269	2	54	9	N	49	39	1			40
06	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	3628	2	8	9	N	7					47

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	12152	X	10370	-0-	-1782	-0-	136	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10864	X	9416	-0-	-1448	-0-	322	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11222	X	10402	-0-	-820	-0-	212	1	10189	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10290	X	9636	-0-	-654	-0-	235	1	9401	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	8461	-0-	-2172	-0-	89	1	8372	2	N	-0-					-0-
*06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	278	1	9809	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	9827	X	7689	-0-	-2138	-0-	47	1	7641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8876	X	8564	-0-	-312	-0-	43	1	8520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	38	1	8695	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7095	-0-	-1515	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	33	1	7756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9180	X	7945	-0-	-1235	-0-	60	1	7885	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

01	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	45	1	7285	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6916	X	6605	-0-	-311	-0-	33	1	6571	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	30	1	7022	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6721	-0-	-539	-0-	31	1	6690	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6855	-0-	-461	-0-	29	1	6825	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7080	X	6853	-0-	-227	-0-	53	1	6800	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

01	13671	X	12760	-0-	-911	-0-	609	1	12150	3	N	1	25	1	1	8	37
							1	9									
02	12264	X	11828	-0-	-436	-0-	603	1	11224	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	13485	X	12991	-0-	-494	-0-	657	1	12333	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	13050	X	12282	-0-	-768	-0-	557	1	11722	3	N	3					40
							3	9									
05	13082	X	11781	-0-	-1301	-0-	617	1	11107	3	N	52	83	1			9
							57	9									
06	12660	X	10861	-0-	-1799	-0-	643	1	10211	3	N	6					15
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5640	-0-	-1273	-0-	35	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	24	1	4734	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	20	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5325	-0-	-915	-0-	25	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	4252	-0-	-2196	-0-	18	1	4234	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4313	-0-	-1147	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

01	49383	X	38064	-0-	-11319	-0-	233	1	37831	3	Y	-0-					-0-
02	44604	X	43291	-0-	-1313	-0-	216	1	43075	3	Y	-0-					-0-
03	49383	X	44422	-0-	-4961	-0-	191	1	44231	3	Y	-0-					-0-
04	45900	X	42043	-0-	-3857	-0-	196	1	41847	3	Y	-0-					-0-
05	46469	X	39637	-0-	-6832	-0-	166	1	39471	3	Y	-0-					-0-
06	46380	X	39753	-0-	-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4541	-0-	-78	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	3989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3742	2	15	9	Y	14	7	1			7

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

01	1085	X	429	-0-	-656	-0-	4	1	425	2	N	-0-					-0-
02	728	X	381	-0-	-347	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	775	X	75	-0-	-700	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	570	X	44	-0-	-526	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	589	X	38	-0-	-551	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

01	22320	X	21916	-0-	-404	-0-	135	1	21780	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	20776	X	20671	-0-	-105	-0-	103	1	20567	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23002	X	21690	-0-	-1312	-0-	93	1	21596	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22260	X	20990	-0-	-1270	-0-	98	1	20891	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21917	X	19432	-0-	-2485	-0-	81	1	19350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22140	X	19298	-0-	-2842	-0-	147	1	19149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

01	48980	X	38130	-0-	-10850	-0-	234	1	37896	3	Y	-0-					-0-
02	43456	X	40360	-0-	-3096	-0-	201	1	40159	3	Y	-0-					-0-
03	47399	X	44156	-0-	-3243	-0-	190	1	43966	3	Y	-0-					-0-
04	42570	X	41250	-0-	-1320	-0-	193	1	41057	3	Y	-0-					-0-
*05	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	182	1	43164	3	Y	-0-					-0-
06	43230	X	42400	-0-	-830	-0-	323	1	42077	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19798	-0-	-2863	-0-	121	1	19676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	20468	X	19150	-0-	-1318	-0-	95	1	19054	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	22258	X	19658	-0-	-2600	-0-	85	1	19573	3	Y	-0-					-0-
04	20850	X	19784	-0-	-1066	-0-	92	1	19691	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21545	X	18188	-0-	-3357	-0-	76	1	18111	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20520	X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943	3	Y	-0-					-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
01	13981	X	9609	-0-	-4372	-0-	59	1	9550	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	8951	-0-	-3677	-0-	45	1	8906	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	10393	-0-	-3588	-0-	45	1	10348	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8906	-0-	-2044	-0-	42	1	8864	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	8868	-0-	-1951	-0-	37	1	8831	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568	3	N	-0-					-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
01	16771	X	14826	-0-	-1945	-0-	91	1	14735	3	Y	-0-					-0-
02	14952	X	13561	-0-	-1391	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	14543	-0-	-1887	-0-	63	1	14480	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	12730	-0-	-2630	-0-	59	1	12671	3	Y	-0-					-0-
*05	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	66	1	15713	3	Y	-0-					-0-
06	14520	X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164	3	Y	-0-					-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
01	23498	X	6492	-0-	-17006	-0-	40	1	6452	3	Y	-0-					-0-
02	20104	X	13436	-0-	-6668	-0-	67	1	13369	3	Y	-0-					-0-
03	20863	X	12463	-0-	-8400	-0-	54	1	12409	3	Y	-0-					-0-
04	19230	X	10196	-0-	-9034	-0-	48	1	10148	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	26	1	6205	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	15379	-0-	-3717	-0-	94	1	15285	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	16001	-0-	-995	-0-	80	1	15921	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	18485	-0-	-146	-0-	80	1	18405	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17489	-0-	-421	-0-	82	1	17407	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	17313	-0-	-822	-0-	73	1	17240	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	23409	-0-	-8893	-0-	144	1	23265	3	Y	-0-					-0-
02	29176	X	26223	-0-	-2953	-0-	131	1	26092	3	Y	-0-					-0-
03	32302	X	24238	-0-	-8064	-0-	104	1	24134	3	Y	-0-					-0-
04	30030	X	26184	-0-	-3846	-0-	122	1	26062	3	Y	-0-					-0-
05	28768	X	23382	-0-	-5386	-0-	98	1	23284	3	Y	-0-					-0-
06	28110	X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	13822	-0-	-1275	-0-	85	1	13736	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13076	X	12894	-0-	-182	-0-	64	1	12829	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14477	X	13864	-0-	-613	-0-	60	1	13804	3	Y	-0-					-0-
04	13380	X	13024	-0-	-356	-0-	61	1	12962	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13826	X	13207	-0-	-619	-0-	55	1	13151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	15345	-0-	-4743	-0-	94	1	15251	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	13479	-0-	-4413	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	15111	-0-	-4202	-0-	65	1	15046	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	14806	-0-	-3164	-0-	69	1	14737	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	12274	-0-	-3350	-0-	51	1	12223	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	28379	-0-	-3055	-0-	174	1	28204	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	27580	X	24916	-0-	-2664	-0-	124	1	24791	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	29977	X	27263	-0-	-2714	-0-	117	1	27145	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	28530	X	25909	-0-	-2621	-0-	121	1	25787	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	28768	X	26358	-0-	-2410	-0-	110	1	26247	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27450	X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	15375	-0-	-2791	-0-	1747	1	13628	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	13114	-0-	-3574	-0-	1469	1	11645	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	12386	-0-	-6834	-0-	1918	1	10468	3	N	-0-					-0-
04	18600	X	11158	-0-	-7442	-0-	1075	1	10083	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	13225	-0-	-5995	-0-	1337	1	11888	3	N	-0-					-0-
06	14880	X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	16364	-0-	-3538	-0-	160	1	16204	2	Y	-0-					-0-
02	17976	X	15886	-0-	-2090	-0-	15886	2			Y	-0-					-0-
03	19902	X	14808	-0-	-5094	-0-	14808	2			Y	-0-					-0-
04	18270	X	12739	-0-	-5531	-0-	12739	2			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15752	-0-	-1577	-0-	15752	2			Y	-0-					-0-
06	17010	X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16280	-0-	-1979	-0-	100	1	16180	3	Y	-0-					-0-
02	16492	X	12160	-0-	-4332	-0-	61	1	12099	3	Y	-0-					-0-
03	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	68	1	15691	3	Y	-0-					-0-
04	16350	X	11687	-0-	-4663	-0-	55	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	16895	X	15398	-0-	-1497	-0-	65	1	15333	3	Y	-0-					-0-
*06	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	129	1	16803	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

01	14260	X	11472	-0-	-2788	-0-	547	1	10914	3	N	10	3	8			40
							11	9									
02	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	685	1	12738	3	N	21	1	8			60
							23	9									
03	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	685	1	12868	3	N	1	1	8			60
							1	9									
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	613	1	12889	3	N	1	1	8			60
							1	9									
05	12617	X	11141	-0-	-1476	-0-	585	1	10531	3	N	23	82	1	1	8	-0-
							25	9									
06	14400	X	10961	-0-	-3439	-0-	649	1	10312	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	14043	X	8805	-0-	-5238	-0-	54	1	8751	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9260	-0-	-1744	-0-	46	1	9214	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	9430	-0-	-1823	-0-	41	1	9389	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10214	-0-	-316	-0-	48	1	10166	3	Y	-0-					-0-
05	10354	X	9006	-0-	-1348	-0-	38	1	8968	3	Y	-0-					-0-
06	9930	X	8439	-0-	-1491	-0-	64	1	8375	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

01	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	44	1	7135	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6549	-0-	-227	-0-	33	1	6516	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	29	1	6714	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6178	-0-	-842	-0-	29	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6420	-0-	-772	-0-	27	1	6393	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	49	1	6468	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

01	14074	X	12799	-0-	-1275	-0-	79	1	12720	3	N	-0-					-0-
02	12712	X	12359	-0-	-353	-0-	62	1	12297	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	11894	-0-	-2180	-0-	51	1	11843	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11791	-0-	-1679	-0-	55	1	11736	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12452	-0-	-1467	-0-	52	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12009	-0-	-1221	-0-	91	1	11918	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	10	1 9	1638	3	Y	1	1	8			-0-
02	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	7	1 9	1373	3	Y	1	1	8			-0-
03	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	7	1 9	1471	3	Y	1	1	8			-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1 9	1375	3	Y	1	1	8			-0-
06	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	9	1	1103	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9922	-0-	-401	-0-	60	1	9862	3	Y	-0-					-0-
02	9324	X	8974	-0-	-350	-0-	45	1	8929	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9723	-0-	-600	-0-	42	1	9681	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	44	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	40	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8215	-0-	-124	-0-	51	1 9	8163	3	N	1	1	8			-0-
02	7644	X	7215	-0-	-429	-0-	36	1 9	7178	3	N	1	1	8			-0-
03	8463	X	7938	-0-	-525	-0-	34	1	7904	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7211	-0-	-979	-0-	34	1 9	7176	3	N	1	1	8			-0-
*05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	38	1	9118	3	N	-0-					-0-
*06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-					-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
01	14911	X	8744	-0-	-6167	-0-	54	1	8690	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	10954	-0-	-2514	-0-	55	1 9	10898	3	N	1	1	8			-0-
03	14911	X	10666	-0-	-4245	-0-	46	1 9	10619	3	N	1	1	8			-0-
04	14100	X	11564	-0-	-2536	-0-	54	1	11510	3	N	-0-					-0-
*05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	43	1	10333	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	10765	-0-	-965	-0-	83	1 9	10681	3	N	1	1	8			-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
01	7502	X	6089	-0-	-1413	-0-	200	1 2 9	5887	3	Y	2	2	8			23
02	6776	X	4131	-0-	-2645	-0-	183	1 3 9	3945	3	Y	3	23	1	3	8	-0-
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	367	1 9	7840	3	Y	1	1	8			-0-
04	6690	X	6195	-0-	-495	-0-	188	1 9	6006	3	Y	1	1	8			-0-
05	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	7500	X	5156	-0-	-2344	-0-	92	1 9	5063	3	Y	1	1	8			-0-

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
01	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	46	1	7572	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6724	-0-	-668	-0-	33	1	6690	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7905	X	7393	-0-	-512	-0-	32	1	7360	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	35	1	7366	3	N	-0-					-0-
*05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	8214	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	60	1	7841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

01	9982	X	4947	-0-	-5035	-0-	30	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	4622	-0-	-4226	-0-	23	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	18	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	17	1	3645	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3686	-0-	-1274	-0-	15	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3719	-0-	-1231	-0-	28	1	3691	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	4588	X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	2			N	-0-					82
02	4144	X	2845	-0-	-1299	-0-	2845	2			N	-0-					82
03	3596	X	1886	-0-	-1710	-0-	1886	2			N	-0-					82
04	3480	X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-					82
05	3193	X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	2			N	-0-					82
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					82

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	124	1	3171	3	Y	4	2	8			17
							4	9									
02	3220	X	2494	-0-	-726	-0-	76	1	2417	3	Y	1	11	1	1	8	6
							1	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	84	1	3134	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	3180	X	2445	-0-	-735	-0-	70	1	2369	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	73	1	2738	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	79	1	2801	3	Y	1	1	8			6
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12831	-0-	-2545	-0-	124	1	12645	2	N	56	70	1	1	8	70
							62	9									
02	13888	X	9279	-0-	-4609	-0-	9210	2	69	9	N	63	71	1	2	8	60
03	15376	X	8568	-0-	-6808	-0-	8492	2	76	9	N	69	83	1	1	8	45
04	13920	X	9896	-0-	-4024	-0-	9802	2	94	9	N	85	71	1	2	8	57
05	12834	X	9686	-0-	-3148	-0-	9634	2	52	9	N	47	63	1			41
06	12420	X	7754	-0-	-4666	-0-	7691	2	63	9	N	57					98

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3007	-0-	-1984	-0-	18	1	2989	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4103	-0-	-405	-0-	20	1	4083	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	18	1	4177	3	Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	16	1	3873	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3484	-0-	-926	-0-	27	1	3457	3	Y	-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
01	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	49	1	7919	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6854	-0-	-370	-0-	34	1	6820	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7418	-0-	-580	-0-	32	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6983	-0-	-727	-0-	33	1	6950	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	31	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	55	1	7073	3	N	-0-					-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
01	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	38	1	6064	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5403	-0-	-449	-0-	27	1	5376	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	25	1	5845	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	27	1	5698	3	N	-0-					-0-
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	26	1	6219	3	N	-0-					-0-
*06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	50	1	6620	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	7961	-0-	-3478	-0-	49	1	7912	3	N	-0-					1
02	10332	X	10203	-0-	-129	-0-	51	1	10152	3	N	-0-					1
03	11067	X	9963	-0-	-1104	-0-	43	1	9920	3	N	-0-					1
04	10470	X	9387	-0-	-1083	-0-	44	1	9343	3	N	-0-					1
*05	10323	X	9599	-0-	-724	-0-	40	1	9559	3	N	-0-					1
06	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	83	1	10809	3	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
01	11873	X	11425	-0-	-448	-0-	70	1	11353	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10780	X	9755	-0-	-1025	-0-	49	1	9706	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10864	-0-	-1071	-0-	47	1	10816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11550	X	11127	-0-	-423	-0-	52	1	11075	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11254	-0-	-185	-0-	47	1	11206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11070	X	9427	-0-	-1643	-0-	72	1	9355	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	8849	-0-	-3520	-0-	54	1	8793	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11172	X	10073	-0-	-1099	-0-	50	1	10022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12369	X	7526	-0-	-4843	-0-	32	1	7493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11430	X	9171	-0-	-2259	-0-	43	1	9127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11222	X	7140	-0-	-4082	-0-	30	1	7109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10800	X	8417	-0-	-2383	-0-	64	1	8353	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3068	-0-	-1675	-0-	18	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	3049	-0-	-1235	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	19	1	4372	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	19	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	16	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	30	1	3862	3	N	-0-					-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
01	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	106	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2856	-0-	-448	-0-	127	1	2729	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	139	1	2957	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2074	-0-	-1316	-0-	63	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	1923	-0-	-1580	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1814	-0-	-1306	-0-	32	1	1782	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5030	-0-	-1759	-0-	165	1	4865	3	Y	-0-					7
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	198	1	4276	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	219	1	4684	3	Y	11					11
							12	9									
04	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	142	1	4512	3	Y	-0-	10	1			1
*05	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4790	3			Y	-0-					1
06	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	77	1	4239	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	12943	-0-	-3921	-0-	486	1	12454	3	N	3	65	1	1	8	40
							3	9									
02	16044	X	11465	-0-	-4579	-0-	348	1	11062	3	N	50					90
							55	9									
03	17763	X	13743	-0-	-4020	-0-	358	1	13353	3	N	29	76	1	1	8	42
							32	9									
04	17190	X	15836	-0-	-1354	-0-	455	1	15353	3	N	25					67
							28	9									
05	16647	X	14317	-0-	-2330	-0-	369	1	13925	3	N	21					88
							23	9									
*06	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	448	1	15801	3	N	27	59	1	1	8	55
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	17076	-0-	-5306	-0-	249	1	16826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16632	X	14931	-0-	-1701	-0-	511	1	14418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	18414	X	15309	-0-	-3105	-0-	219	1	15090	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14891	-0-	-2329	-0-	164	1	14726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	13578	-0-	-4216	-0-	125	1	13453	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14668	-0-	-1862	-0-	218	1	14450	2	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	40	1	6409	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6608	X	5270	-0-	-1338	-0-	26	1	5244	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	27	1	6352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	3	N	-0-					-0-
*05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	30	1	7117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	55	1	7162	3	N	-0-					-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
01	29636	X	24708	-0-	-4928	-0-	151	1	24557	3	Y	-0-					-0-
02	25872	X	23761	-0-	-2111	-0-	118	1	23643	3	Y	-0-					-0-
03	26660	X	25494	-0-	-1166	-0-	110	1	25384	3	Y	-0-					-0-
04	25800	X	24535	-0-	-1265	-0-	115	1	24420	3	Y	-0-					-0-
05	26660	X	24500	-0-	-2160	-0-	103	1	24397	3	Y	-0-					-0-
06	25470	X	22980	-0-	-2490	-0-	175	1	22805	3	Y	-0-					-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
01	16151	X	9315	-0-	-6836	-0-	57	1	9256	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	13244	X	9063	-0-	-4181	-0-	45	1	9016	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	12617	X	7659	-0-	-4958	-0-	33	1	7626	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	9471	-0-	-2739	-0-	44	1	9427	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	9453	-0-	-2575	-0-	40	1	9413	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	6625	-0-	-3095	-0-	50	1	6575	3	N	-0-					-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
01	10571	X	65	-0-	-10506	-0-	64	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	51	1	10119	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	10168	X	1957	-0-	-8211	-0-	8	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	8	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	13	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	2785	-0-	-8105	-0-	21	1	2753	3	N	10					10
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9432	-0-	-3557	-0-	138	1	9293	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11732	X	7519	-0-	-4213	-0-	257	1	7261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	201	1	13851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8651	-0-	-1207	-0-	79	1	8571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13590	X	8263	-0-	-5327	-0-	123	1	8140	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	4219	-0-	-6104	-0-	62	1	4157	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7357	-0-	-1967	-0-	251	1	7104	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	172	1	11807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	119	1	10614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	92	1	9988	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-					-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
01	6014	X	3890	-0-	-2124	-0-	24	1	3866	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	3557	-0-	-1875	-0-	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	23	1	5275	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	3908	-0-	-1282	-0-	18	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	15	1	3533	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-					-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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-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
01	11470	X	9762	-0-	-1708	-0-	59	1	9703	3	N	-0-					-0-
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	53	1	10527	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	11482	-0-	-81	-0-	49	1	11433	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	50	1	10652	3	N	-0-					-0-
*05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	46	1	10989	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9737	-0-	-1423	-0-	59	1	9678	3	N	-0-					1
02	9828	X	8758	-0-	-1070	-0-	44	1	8713	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	40	1	9250	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	10140	X	8884	-0-	-1256	-0-	41	1	8843	3	N	-0-					1
*05	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	40	1	9386	3	N	-0-					1
06	9420	X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	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
01	31465	X	24736	-0-	-6729	-0-	152	1	24584	3	Y	-0-					-0-
02	27524	X	21889	-0-	-5635	-0-	109	1	21780	3	Y	-0-					-0-
03	29171	X	22906	-0-	-6265	-0-	99	1	22807	3	Y	-0-					-0-
04	26100	X	23095	-0-	-3005	-0-	108	1	22987	3	Y	-0-					-0-
05	25668	X	23843	-0-	-1825	-0-	100	1	23743	3	Y	-0-					-0-
06	23940	X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9833	-0-	-1420	-0-	60	1	9773	3	Y	-0-					1
02	10164	X	9088	-0-	-1076	-0-	45	1	9043	3	Y	-0-					1
03	11253	X	9968	-0-	-1285	-0-	43	1	9925	3	Y	-0-					1
04	10080	X	8993	-0-	-1087	-0-	42	1	8951	3	Y	-0-					1
*05	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	39	1	9332	3	Y	-0-					1
06	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10066	-0-	-2737	-0-	98	1	9968	2	Y	-0-					-0-
02	11536	X	9488	-0-	-2048	-0-	9488	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	8594	-0-	-4178	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	8067	-0-	-4293	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	8668	-0-	-2554	-0-	8668	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10698	-0-	-989	-0-	104	1	10594	2	Y	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	11671	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10927	2			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	52	1	8360	3	Y	-0-					-0-
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	44	1	8803	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	39	1	8985	3	Y	-0-					-0-
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	44	1	9328	3	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8700	-0-	-507	-0-	36	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-					-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
01	14663	X	13505	-0-	-1158	-0-	83	1	13422	3	Y	-0-					-0-
02	12684	X	11881	-0-	-803	-0-	59	1	11822	3	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13065	-0-	-823	-0-	56	1	13009	3	Y	-0-					-0-
04	13440	X	12257	-0-	-1183	-0-	57	1	12200	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	12194	-0-	-1322	-0-	51	1	12143	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-					-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
01	9269	X	7660	-0-	-1609	-0-	47	1	7613	3	Y	-0-					-0-
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	42	1	8387	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	7825	-0-	-1196	-0-	34	1	7791	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	6349	-0-	-1601	-0-	30	1	6319	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	28	1	6571	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-					-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
01	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	49	1	7931	3	Y	-0-					-0-
02	8204	X	6326	-0-	-1878	-0-	32	1	6294	3	Y	-0-					-0-
03	9083	X	6787	-0-	-2296	-0-	29	1	6758	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	5907	-0-	-2883	-0-	28	1	5879	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	6493	-0-	-1970	-0-	27	1	6466	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12943	-0-	-3177	-0-	80 4	1 9	12859	3	Y	4	4	8			-0-
02	14000	X	12986	-0-	-1014	-0-	65 2	1 9	12919	3	Y	2	2	8			-0-
03	16213	X	13705	-0-	-2508	-0-	59 2	1 9	13644	3	Y	2	2	8			-0-
04	15690	X	14420	-0-	-1270	-0-	67 1	1 9	14352	3	Y	1	1	8			-0-
05	16213	X	12857	-0-	-3356	-0-	54 2	1 9	12801	3	Y	2	2	8			-0-
06	13920	X	12297	-0-	-1623	-0-	93 1	1 9	12203	3	Y	1	1	8			-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
01	14167	X	11297	-0-	-2870	-0-	69	1	11228	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	9728	-0-	-2032	-0-	48	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	12431	X	11134	-0-	-1297	-0-	48	1	11086	3	Y	-0-					-0-
04	12030	X	10287	-0-	-1743	-0-	48	1	10239	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	9093	-0-	-2749	-0-	38	1	9055	3	Y	-0-					-0-
06	10920	X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	77	1	7853	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	1
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5908	2	14	9	Y	13	7	1			6

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	11229	-0-	-4674	-0-	69	1	11160	3	Y	-0-					-0-
02	14364	X	11763	-0-	-2601	-0-	59	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	13237	X	12790	-0-	-447	-0-	55	1	12735	3	Y	-0-					-0-
04	12810	X	11528	-0-	-1282	-0-	54	1	11474	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	10535	-0-	-2702	-0-	44	1	10491	3	Y	-0-					-0-
06	12600	X	9711	-0-	-2889	-0-	74	1	9637	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
02	14840	X	6548	-0-	-8292	-0-	33	1	6515	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	41	1	9441	3	Y	-0-					-0-
04	12240	X	3461	-0-	-8779	-0-	16	1	3445	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180	X	821	-0-	-8359	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-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
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	378	1	11139	3	Y	2					92
							2	9									
02	10024	X	9449	-0-	-575	-0-	419	1	9029	3	Y	1	78	1			15
							1	9									
03	11470	X	10290	-0-	-1180	-0-	460	1	9820	3	Y	9					24
							10	9									
04	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	295	1	9417	3	Y	-0-	23	1			1
*05	11532	X	10217	-0-	-1315	-0-	10217	3			Y	-0-					1
06	11160	X	9891	-0-	-1269	-0-	176	1	9715	3	Y	-0-					-0-

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
01	23591	X	19753	-0-	-3838	-0-	121	1	19632	3	Y	-0-					-0-
02	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	107	1	21250	3	Y	-0-					-0-
03	23808	X	19998	-0-	-3810	-0-	86	1	19912	3	Y	-0-					-0-
04	23040	X	20213	-0-	-2827	-0-	94	1	20119	3	Y	-0-					-0-
05	23808	X	19045	-0-	-4763	-0-	80	1	18965	3	Y	-0-					-0-
06	22890	X	21526	-0-	-1364	-0-	164	1	21362	3	Y	-0-					-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
01	19809	X	15192	-0-	-4617	-0-	93	1	15099	3	Y	-0-					-0-
02	19068	X	13816	-0-	-5252	-0-	69	1	13747	3	Y	-0-					-0-
03	21111	X	20084	-0-	-1027	-0-	87	1	19997	3	Y	-0-					-0-
04	20430	X	17889	-0-	-2541	-0-	84	1	17805	3	Y	-0-					-0-
05	18848	X	17261	-0-	-1587	-0-	72	1	17189	3	Y	-0-					-0-
06	19440	X	18001	-0-	-1439	-0-	137	1	17864	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
02	28196	X	1048	-0-	-27148	-0-	5	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
*06	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

01	17515	X	11329	-0-	-6186	-0-	69	1	11260	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	13681	-0-	-2139	-0-	68	1	13613	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	12680	-0-	-4835	-0-	55	1	12625	3	N	-0-					-0-
04	14250	X	13073	-0-	-1177	-0-	61	1	13012	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	12169	-0-	-2401	-0-	51	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	12752	-0-	-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

01	14260	X	3479	-0-	-10781	-0-	22	1	3457	3	Y	-0-					-0-
02	11704	X	184	-0-	-11520	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	12958	X	112	-0-	-12846	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	12420	X	2972	-0-	-9448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

01	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	480	1	32370	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	920	1	25996	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	386	1	26571	2	N	12	2	8			22
							13	9									
04	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	268	1	23999	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*05	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	188	1	20295	2	N	1	19	1	1	8	3
							1	9									
*06	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	350	1	23268	2	N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

01	18166	X	13676	-0-	-4490	-0-	84	1	13592	3	Y	-0-					-0-
02	16212	X	16007	-0-	-205	-0-	80	1	15927	3	Y	-0-					-0-
03	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	60	1	13773	3	Y	-0-					-0-
04	16440	X	14897	-0-	-1543	-0-	70	1	14827	3	Y	-0-					-0-
05	16988	X	13846	-0-	-3142	-0-	58	1	13788	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13547	-0-	-3613	-0-	103	1	13444	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	21339	-0-	-9103	-0-	312	1	21026	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	822	1	23217	2	N	2	2	8			1
							2	9									
03	25699	X	22047	-0-	-3652	-0-	316	1	21729	2	N	2	2	8			1
							2	9									
04	24870	X	22440	-0-	-2430	-0-	248	1	22192	2	N	-0-					1
*05	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	222	1	24021	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	25770	X	24325	-0-	-1445	-0-	361	1	23962	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	13316	-0-	-5532	-0-	82	1	13234	3	N	-0-					-0-
02	16604	X	14684	-0-	-1920	-0-	73	1	14611	3	N	-0-					-0-
03	17732	X	13871	-0-	-3861	-0-	60	1	13811	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	10263	-0-	-4797	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
*05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-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
01	12648	X	11217	-0-	-1431	-0-	931	1	10286	3	N	-0-					15
02	11368	X	9857	-0-	-1511	-0-	1198	1	8659	3	N	-0-	10	1			5
03	12586	X	11174	-0-	-1412	-0-	1464	1	9710	3	N	-0-	5	1			-0-
04	12120	X	11109	-0-	-1011	-0-	1190	1	9919	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	10514	-0-	-1049	-0-	1012	1	9502	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10121	-0-	-739	-0-	1117	1	9004	3	N	-0-					-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
01	17019	X	15243	-0-	-1776	-0-	94	1	15149	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	13408	-0-	-1488	-0-	67	1	13341	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	14486	-0-	-1727	-0-	62	1	14424	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	13885	-0-	-1025	-0-	65	1	13820	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	13381	-0-	-1871	-0-	56	1	13325	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	13307	-0-	-1453	-0-	102	1	13205	3	N	-0-					-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
01	10292	X	6215	-0-	-4077	-0-	38	1	6177	3	Y	-0-					-0-
02	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	47	1	9345	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8748	-0-	-25	-0-	38	1	8710	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	38	1	7996	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	28	1	6722	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	6952	-0-	-3098	-0-	53	1	6899	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	11902	-0-	-3629	-0-	73	1	11829	3	N	-0-					-0-
02	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	68	1	13550	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	13783	-0-	-849	-0-	59	1	13724	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11044	-0-	-2006	-0-	52	1	10992	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	3636	-0-	-8981	-0-	15	1	3621	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	4449	-0-	-10131	-0-	34	1	4415	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16044	-0-	-1099	-0-	98	1	15945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15092	X	14669	-0-	-423	-0-	73	1	14596	3	N	-0-					-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	70	1	16133	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	69	1	14809	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16182	X	15187	-0-	-995	-0-	64	1	15122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15720	X	14811	-0-	-909	-0-	113	1	14698	3	N	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

01	22041	X	17783	-0-	-4258	-0-	109	1	17674	3	N	-0-					-0-
02	19348	X	18614	-0-	-734	-0-	93	1	18521	3	N	-0-					-0-
03	21421	X	18874	-0-	-2547	-0-	81	1	18793	3	N	-0-					-0-
04	20130	X	19088	-0-	-1042	-0-	89	1	18999	3	N	-0-					-0-
05	20026	X	16496	-0-	-3530	-0-	69	1	16427	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

01	17329	X	11871	-0-	-5458	-0-	72	1	11799	3	N	-0-					-0-
02	15652	X	12284	-0-	-3368	-0-	61	1	12223	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	14263	-0-	-3066	-0-	61	1	14202	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14469	-0-	-1041	-0-	68	1	14401	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	13238	-0-	-2169	-0-	55	1	13183	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

01	32395	X	27338	-0-	-5057	-0-	167	1	27171	3	N	-0-					-0-
02	28000	X	19420	-0-	-8580	-0-	97	1	19323	3	N	-0-					-0-
03	30318	X	20133	-0-	-10185	-0-	87	1	20046	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	831	-0-	-28089	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-
05	28985	X	6979	-0-	-22006	-0-	29	1	6950	3	N	-0-					-0-
*06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

01	22351	X	16558	-0-	-5793	-0-	161	1	16362	2	Y	32	51	1	4	8	9
							35	9									
02	18592	X	14625	-0-	-3967	-0-	14583	2	42	9	Y	38	24	1	6	8	17
03	20584	X	15191	-0-	-5393	-0-	15111	2	80	9	Y	73	59	1	9	8	22
04	19920	X	14900	-0-	-5020	-0-	14813	2	87	9	Y	79	64	1	9	8	28
05	17825	X	16434	-0-	-1391	-0-	16389	2	45	9	Y	41	35	1			34
06	16020	X	12057	-0-	-3963	-0-	11988	2	69	9	Y	63	48	1			49

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

01	97933	X	97933	-0-	-0-	-0-	601	1	97332	3	Y	-0-					-0-
02	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-	423	1	84446	3	Y	-0-					-0-
03	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	143	1	33007	3	Y	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-					-0-
06	31350	X	68	-0-	-31282	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66557	X	48353	-0-	-18204	-0-	297	1	48054	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	58828	X	42450	-0-	-16378	-0-	212	1	42236	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	62062	X	45303	-0-	-16759	-0-	195	1	45107	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50340	X	42013	-0-	-8327	-0-	196	1	41816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49662	X	39626	-0-	-10036	-0-	166	1	39459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46800	X	39868	-0-	-6932	-0-	304	1	39564	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52297	X	43401	-0-	-8896	-0-	423	1	42978	2	Y	-0-					1
02	47236	X	39056	-0-	-8180	-0-	39056	2			Y	-0-					1
03	51956	X	37308	-0-	-14648	-0-	37308	2			Y	-0-					1
04	47820	X	39062	-0-	-8758	-0-	39062	2			Y	-0-					1
05	45415	X	41747	-0-	-3668	-0-	41747	2			Y	-0-					1
06	42000	X	38297	-0-	-3703	-0-	38274	2	23	9	Y	21					22

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
01	63984	X	56980	-0-	-7004	-0-	350	1	56630	3	Y	-0-					-0-
02	56532	X	53135	-0-	-3397	-0-	265	1	52870	3	Y	-0-					-0-
03	63426	X	57652	-0-	-5774	-0-	248	1	57404	3	Y	-0-					-0-
04	61380	X	54341	-0-	-7039	-0-	254	1	54087	3	Y	-0-					-0-
05	63426	X	60471	-0-	-2955	-0-	253	1	60218	3	Y	-0-					-0-
*06	68685	X	68685	-0-	-0-	-0-	524	1	68161	3	Y	-0-					-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
01	90241	X	77772	-0-	-12469	-0-	477	1	77295	3	Y	-0-					-0-
02	78820	X	68514	-0-	-10306	-0-	342	1	68172	3	Y	-0-					-0-
03	84196	X	73208	-0-	-10988	-0-	315	1	72893	3	Y	-0-					-0-
04	80370	X	74089	-0-	-6281	-0-	346	1	73743	3	Y	-0-					-0-
05	82367	X	79200	-0-	-3167	-0-	332	1	78868	3	Y	-0-					-0-
06	75270	X	69455	-0-	-5815	-0-	530	1	68925	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75950	X	60257	-0-	-15693	-0-	369	1	59888	3	Y	-0-					-0-
02	65800	X	62957	-0-	-2843	-0-	314	1	62643	3	Y	-0-					-0-
03	70215	X	66265	-0-	-3950	-0-	285	1	65980	3	Y	-0-					-0-
04	65940	X	63901	-0-	-2039	-0-	299	1	63602	3	Y	-0-					-0-
05	66557	X	66282	-0-	-275	-0-	278	1	66004	3	Y	-0-					-0-
06	67440	X	61353	-0-	-6087	-0-	468	1	60885	3	Y	-0-					-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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91026	X	91026	-0-	-0-	-0-	1330	1	89689	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	61437	X	61437	-0-	-0-	-0-	2101	1	59324	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	81502	X	81502	-0-	-0-	-0-	1167	1	80331	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	69533	X	69533	-0-	-0-	-0-	768	1	68761	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	614	1	66317	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	60680	X	60680	-0-	-0-	-0-	900	1	59773	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59892	X	41720	-0-	-18172	-0-	256	1	41464	3	Y	-0-					-0-
02	51828	X	38494	-0-	-13334	-0-	192	1	38302	3	Y	-0-					-0-
03	55490	X	42728	-0-	-12762	-0-	184	1	42544	3	Y	-0-					-0-
04	53430	X	42093	-0-	-11337	-0-	197	1	41896	3	Y	-0-					-0-
05	50747	X	43487	-0-	-7260	-0-	182	1	43305	3	Y	-0-					-0-
06	41340	X	40570	-0-	-770	-0-	309	1	40261	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90861	X	74575	-0-	-16286	-0-	458	1	74117	3	Y	-0-					-0-
02	76076	X	67243	-0-	-8833	-0-	335	1	66908	3	Y	-0-					-0-
03	80755	X	72203	-0-	-8552	-0-	311	1	71892	3	Y	-0-					-0-
04	75720	X	66378	-0-	-9342	-0-	310	1	66068	3	Y	-0-					-0-
05	76074	X	14704	-0-	-61370	-0-	62	1	14642	3	Y	-0-					-0-
*06	82892	X	82892	-0-	-0-	-0-	633	1	82259	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	55343	-0-	-5851	-0-	340	1	55003	3	N	-0-					-0-
02	54376	X	48857	-0-	-5519	-0-	244	1	48613	3	N	-0-					-0-
03	58404	X	52508	-0-	-5896	-0-	226	1	52282	3	N	-0-					-0-
04	54780	X	50070	-0-	-4710	-0-	234	1	49836	3	N	-0-					-0-
05	55335	X	51898	-0-	-3437	-0-	217	1	51681	3	N	-0-					-0-
06	53550	X	48939	-0-	-4611	-0-	374	1	48565	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98270	X	84286	-0-	-13984	-0-	517	1	83769	3	Y	-0-					-0-
02	86828	X	73512	-0-	-13316	-0-	367	1	73145	3	Y	-0-					-0-
03	92473	X	79811	-0-	-12662	-0-	344	1	79467	3	Y	-0-					-0-
04	86730	X	78911	-0-	-7819	-0-	369	1	78542	3	Y	-0-					-0-
05	87110	X	83827	-0-	-3283	-0-	351	1	83476	3	Y	-0-					-0-
06	81570	X	79192	-0-	-2378	-0-	605	1	78587	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118141	X	107469	-0-	-10672	-0-	659	1	106810	3	Y	-0-					-0-
02	101528	X	95457	-0-	-6071	-0-	476	1	94981	3	Y	-0-					-0-
03	112003	X	101934	-0-	-10069	-0-	439	1	101495	3	Y	-0-					-0-
04	104670	X	7022	-0-	-97648	-0-	33	1	6989	3	Y	-0-					-0-
05	108128	X	48	-0-	-108080	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	104010	X	34348	-0-	-69662	-0-	262	1	34086	3	Y	-0-					-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
01	30969	X	26825	-0-	-4144	-0-	1000	1	25652	3	Y	157	188	1	19	8	30
							173	9									
02	27580	X	25215	-0-	-2365	-0-	327	1	11283	2	Y	147	94	1	24	8	59
							13443	3	162	9							
03	29078	X	27444	-0-	-1634	-0-	27345	2	99	9	Y	90	103	1	11	8	35
04	26880	X	24269	-0-	-2611	-0-	24171	2	98	9	Y	89	82	1	10	8	32
05	27714	X	25749	-0-	-1965	-0-	25693	2	56	9	Y	51	42	1	5	8	36
06	27030	X	23667	-0-	-3363	-0-	23586	2	81	9	Y	74	54	1	6	8	50

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
01	112375	X	94956	-0-	-17419	-0-	583	1	94373	3	Y	-0-					-0-
02	96012	X	84631	-0-	-11381	-0-	422	1	84209	3	Y	-0-					-0-
03	101339	X	92081	-0-	-9258	-0-	397	1	91684	3	Y	-0-					-0-
04	95550	X	18023	-0-	-77527	-0-	84	1	17939	3	Y	-0-					-0-
05	96627	X	33	-0-	-96594	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	91890	X	61906	-0-	-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-					-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
01	96720	X	81952	-0-	-14768	-0-	503	1	81449	3	Y	-0-					-0-
02	87360	X	71469	-0-	-15891	-0-	356	1	71113	3	Y	-0-					-0-
03	90055	X	77733	-0-	-12322	-0-	335	1	77398	3	Y	-0-					-0-
04	80250	X	78385	-0-	-1865	-0-	366	1	78019	3	Y	-0-					-0-
05	81964	X	24541	-0-	-57423	-0-	103	1	24438	3	Y	-0-					-0-
*06	104009	X	104009	-0-	-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-					-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
01	117025	X	102636	-0-	-14389	-0-	629	1	102007	3	Y	-0-					-0-
02	103124	X	89332	-0-	-13792	-0-	446	1	88886	3	Y	-0-					-0-
03	108469	X	96784	-0-	-11685	-0-	417	1	96367	3	Y	-0-					-0-
04	102930	X	91120	-0-	-11810	-0-	426	1	90694	3	Y	-0-					-0-
05	105896	X	20886	-0-	-85010	-0-	88	1	20798	3	Y	-0-					-0-
*06	99543	X	99543	-0-	-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82398	X	80160	-0-	-2238	-0-	492	1	79668	3	Y	-0-					-0-
02	74424	X	61387	-0-	-13037	-0-	306	1	61081	3	Y	-0-					-0-
03	104873	X	104873	-0-	-0-	-0-	452	1	104421	3	Y	-0-					-0-
04	86981	X	86981	-0-	-0-	-0-	406	1	86575	3	Y	-0-					-0-
*05	83860	X	83860	-0-	-0-	-0-	351	1	83509	3	Y	-0-					-0-
06	101490	X	77561	-0-	-23929	-0-	592	1	76969	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76021	X	76021	-0-	-0-	-0-	466	1	75555	3	Y	-0-					-0-
02	59976	X	52032	-0-	-7944	-0-	260	1	51772	3	Y	-0-					-0-
03	76803	X	76803	-0-	-0-	-0-	331	1	76472	3	Y	-0-					-0-
04	73560	X	64765	-0-	-8795	-0-	303	1	64462	3	Y	-0-					-0-
05	76012	X	61354	-0-	-14658	-0-	257	1	61097	3	Y	-0-					-0-
06	74340	X	60807	-0-	-13533	-0-	464	1	60343	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	43379	-0-	-5322	-0-	423	1	42956	2	N	-0-					-0-
02	43988	X	38579	-0-	-5409	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
03	48701	X	38048	-0-	-10653	-0-	38048	2			N	-0-					-0-
04	45570	X	41160	-0-	-4410	-0-	41160	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	42104	-0-	-2505	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	39097	-0-	-2873	-0-	39097	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86304	X	79810	-0-	-6494	-0-	490	1	79320	3	Y	-0-					-0-
02	77028	X	61706	-0-	-15322	-0-	308	1	61398	3	Y	-0-					-0-
03	96921	X	96921	-0-	-0-	-0-	417	1	96504	3	Y	-0-					-0-
04	81215	X	81215	-0-	-0-	-0-	379	1	80836	3	Y	-0-					-0-
*05	91120	X	91120	-0-	-0-	-0-	382	1	90738	3	Y	-0-					-0-
06	93780	X	81135	-0-	-12645	-0-	619	1	80516	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92101	X	85927	-0-	-6174	-0-	527	1	85400	3	Y	-0-					-0-
02	83020	X	59617	-0-	-23403	-0-	297	1	59320	3	Y	-0-					-0-
03	115450	X	115450	-0-	-0-	-0-	497	1	114953	3	Y	-0-					-0-
04	99646	X	99646	-0-	-0-	-0-	466	1	99180	3	Y	-0-					-0-
*05	99076	X	99076	-0-	-0-	-0-	415	1	98661	3	Y	-0-					-0-
06	111720	X	94231	-0-	-17489	-0-	720	1	93511	3	Y	-0-					-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
01	58125	X	49864	-0-	-8261	-0-	305	1	49557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	50904	X	43501	-0-	-7403	-0-	217	1	43282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	54188	X	46770	-0-	-7418	-0-	201	1	46568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	51870	X	44758	-0-	-7112	-0-	209	1	44548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	51305	X	45264	-0-	-6041	-0-	190	1	45073	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	48270	X	46279	-0-	-1991	-0-	353	1	45925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73749	X	62449	-0-	-11300	-0-	383	1	62065	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	64568	X	54995	-0-	-9573	-0-	274	1	54719	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	69285	X	59191	-0-	-10094	-0-	255	1	58935	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65070	X	56296	-0-	-8774	-0-	263	1	56032	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	64294	X	59537	-0-	-4757	-0-	249	1	59287	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60420	X	56451	-0-	-3969	-0-	431	1	56016	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	55459	X	47333	-0-	-8126	-0-	290	1	47043	3	Y	-0-					-0-
02	48440	X	41641	-0-	-6799	-0-	208	1	41433	3	Y	-0-					-0-
03	52173	X	44792	-0-	-7381	-0-	193	1	44599	3	Y	-0-					-0-
04	48690	X	42105	-0-	-6585	-0-	197	1	41908	3	Y	-0-					-0-
05	48763	X	42362	-0-	-6401	-0-	178	1	42184	3	Y	-0-					-0-
06	45810	X	40839	-0-	-4971	-0-	311	1	40528	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

01	42346	X	34207	-0-	-8139	-0-	500	1	33706	2	N	1	23	1	1	8	17
							1	9									
02	36932	X	35048	-0-	-1884	-0-	1199	1	33847	2	N	2	1	8			18
							2	9									
03	39432	X	37991	-0-	-1441	-0-	544	1	37446	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	37080	X	34955	-0-	-2125	-0-	386	1	34569	2	N	-0-					18
*05	37231	X	35459	-0-	-1772	-0-	325	1	35132	2	N	2	16	1	2	8	2
							2	9									
06	37560	X	32743	-0-	-4817	-0-	486	1	32257	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

01	47151	X	24503	-0-	-22648	-0-	150	1	24353	3	Y	-0-					-0-
02	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	211	1	42004	3	Y	-0-					-0-
03	43462	X	40825	-0-	-2637	-0-	176	1	40649	3	Y	-0-					-0-
04	40860	X	37434	-0-	-3426	-0-	175	1	37259	3	Y	-0-					-0-
05	41013	X	37252	-0-	-3761	-0-	156	1	37096	3	Y	-0-					-0-
06	45240	X	34538	-0-	-10702	-0-	263	1	34275	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

01	54746	X	48585	-0-	-6161	-0-	1804	1	46250	3	Y	483	576	1	6	8	69
							531	9									
02	48468	X	42481	-0-	-5987	-0-	1282	1	40785	3	Y	376	377	1	9	8	59
							414	9									
03	51987	X	45775	-0-	-6212	-0-	1188	1	44255	3	Y	302	288	1	6	8	67
							332	9									
04	49050	X	43232	-0-	-5818	-0-	1238	1	41808	3	Y	169	189	1	3	8	44
							186	9									
05	49414	X	46745	-0-	-2669	-0-	1204	1	45418	3	Y	112	106	1			50
							123	9									
06	47010	X	41844	-0-	-5166	-0-	1150	1	40596	3	Y	89	102	1			37
							98	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

01	184017	X	184017	-0-	-0-	-0-	1129	1	182888	3	N	-0-					-0-
02	138679	X	138679	-0-	-0-	-0-	692	1	137987	3	N	-0-					-0-
03	133936	X	133936	-0-	-0-	-0-	577	1	133359	3	N	-0-					-0-
04	178080	X	20398	-0-	-157682	-0-	95	1	20303	3	N	-0-					-0-
05	184016	X	4413	-0-	-179603	-0-	19	1	4394	3	N	-0-					-0-
06	178080	X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98859	X	-0-	-0-	-98859	-0-					Y	-0-					-0-
02	87220	X	279	-0-	-86941	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	92721	X	6750	-0-	-85971	-0-	29	1	6720	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	95909	X	95909	-0-	-0-	-0-	448	1	95461	3	Y	-0-					-0-
*05	77208	X	77208	-0-	-0-	-0-	324	1	76884	3	Y	-0-					-0-
*06	67713	X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	Y	-0-					-0-

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
01	99355	X	88295	-0-	-11060	-0-	542	1	87753	3	Y	-0-					-0-
02	87780	X	77472	-0-	-10308	-0-	386	1	77086	3	Y	-0-					-0-
03	94457	X	83193	-0-	-11264	-0-	358	1	82834	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	89610	X	78389	-0-	-11221	-0-	366	1	78023	3	Y	-0-					-0-
05	90830	X	82097	-0-	-8733	-0-	344	1	81753	3	Y	-0-					-0-
06	85440	X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	Y	-0-					-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
01	92634	X	92634	-0-	-0-	-0-	568	1	92066	3	Y	-0-					-0-
02	77196	X	76223	-0-	-973	-0-	380	1	75843	3	Y	-0-					-0-
03	82460	X	80580	-0-	-1880	-0-	347	1	80227	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	89640	X	72287	-0-	-17353	-0-	338	1	71949	3	Y	-0-					-0-
05	92628	X	77776	-0-	-14852	-0-	326	1	77450	3	Y	-0-					-0-
06	89640	X	70006	-0-	-19634	-0-	534	1	69464	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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
01	161045	X	142016	-0-	-19029	-0-	871	1	141145	3	N	-0-					-0-
02	138012	X	127990	-0-	-10022	-0-	638	1	127352	3	N	-0-					-0-
03	152799	X	139618	-0-	-13181	-0-	601	1	139017	3	N	-0-					-0-
04	145230	X	136786	-0-	-8444	-0-	639	1	136147	3	N	-0-					-0-
05	143809	X	46332	-0-	-97477	-0-	194	1	46138	3	N	-0-					-0-
*06	163845	X	163845	-0-	-0-	-0-	1250	1	162595	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		192871	-0-	192871	192871	1471	1	191397	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		185689	-0-	185689	185689	1417	1	184272	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	177288	-0-	177288	177288	1353	1	175927	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	118801	-0-	118801	118801	498	1	118302	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14B2	EXT	327797	-0-	327797	446598	2501	1	325267	3	Y	26	25	8			1
							29	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	96110	-0-	96110	96110	403	1	95705	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	14B2	EXT	277142	-0-	277142	373252	2115	1	275001	3	Y	24	24	8			-0-
							26	9									

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

01	98301	X	96783	-0-	-1518	-0-	593	1	96190	3	Y	-0-					-0-
02	87754	X	87754	-0-	-0-	-0-	438	1	87316	3	Y	-0-					-0-
03	94426	X	89530	-0-	-4896	-0-	386	1	89144	3	Y	-0-					-0-
04	93660	X	84910	-0-	-8750	-0-	397	1	84513	3	Y	-0-					-0-
05	96782	X	88711	-0-	-8071	-0-	372	1	88339	3	Y	-0-					-0-
06	94020	X	89018	-0-	-5002	-0-	679	1	88339	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

01	80859	X	80859	-0-	-0-	-0-	496	1	80363	3	Y	-0-					-0-
02	71176	X	70325	-0-	-851	-0-	351	1	69974	3	Y	-0-					-0-
03	83855	X	72726	-0-	-11129	-0-	313	1	72413	3	Y	-0-					-0-
04	81150	X	67833	-0-	-13317	-0-	317	1	67516	3	Y	-0-					-0-
05	83855	X	69420	-0-	-14435	-0-	291	1	69129	3	Y	-0-					-0-
06	78240	X	69670	-0-	-8570	-0-	532	1	69138	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	74369	X	64580	-0-	-9789	-0-	944	1	63635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	64540	X	41369	-0-	-23171	-0-	1415	1	39954	2	N	-0-					-0-
03	69812	X	-0-	-0-	-69812	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	64890	X	-0-	-0-	-64890	-0-					Y	-0-					-0-
05	66402	X	65470	-0-	-932	-0-	600	1	64869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	97812	X	97812	-0-	-0-	-0-	1451	1	96361	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

01	61947	X	61947	-0-	-0-	-0-	905	1	61042	2	N	-0-					-0-
02	58626	X	58626	-0-	-0-	-0-	2005	1	56621	2	N	-0-					-0-
03	66174	X	66174	-0-	-0-	-0-	948	1	65226	2	Y	-0-					-0-
04	66407	X	66407	-0-	-0-	-0-	734	1	65673	2	Y	-0-					-0-
*05	73845	X	73845	-0-	-0-	-0-	677	1	73168	2	Y	-0-					-0-
*06	65452	X	65452	-0-	-0-	-0-	971	1	64481	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

01	104222	X	92386	-0-	-11836	-0-	567	1	91816	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	94220	X	79781	-0-	-14439	-0-	398	1	79381	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	104315	X	84184	-0-	-20131	-0-	363	1	83820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	100950	X	79882	-0-	-21068	-0-	373	1	79508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	97557	X	81559	-0-	-15998	-0-	342	1	81215	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	89400	X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1	73884	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

01	122450	X	95891	-0-	-26559	-0-	588	1	95303	3	Y	-0-					-0-
02	104496	X	82966	-0-	-21530	-0-	414	1	82552	3	Y	-0-					-0-
03	109709	X	88049	-0-	-21660	-0-	379	1	87670	3	Y	-0-					-0-
04	101340	X	83637	-0-	-17703	-0-	391	1	83246	3	Y	-0-					-0-
05	97836	X	88105	-0-	-9731	-0-	369	1	87736	3	Y	-0-					-0-
06	92790	X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

01	99603	X	72859	-0-	-26744	-0-	447	1	72412	3	Y	-0-					-0-
02	84812	X	65538	-0-	-19274	-0-	327	1	65211	3	Y	-0-					-0-
03	89094	X	69035	-0-	-20059	-0-	297	1	68738	3	Y	-0-					-0-
04	81960	X	64550	-0-	-17410	-0-	302	1	64248	3	Y	-0-					-0-
05	78337	X	66960	-0-	-11377	-0-	281	1	66679	3	Y	-0-					-0-
06	70500	X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	139810	X	116121	-0-	-23689	-0-	712	1	115409	3	N	-0-					-0-
02	119308	X	103209	-0-	-16099	-0-	515	1	102694	3	N	-0-					-0-
03	126542	X	109360	-0-	-17182	-0-	471	1	108889	3	N	-0-					-0-
04	119310	X	108856	-0-	-10454	-0-	509	1	108347	3	N	-0-					-0-
*05	119505	X	111394	-0-	-8111	-0-	467	1	110927	3	N	-0-					-0-
06	112380	X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	N	-0-					-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
01	127503	X	99829	-0-	-27674	-0-	612	1	99217	3	N	-0-					-0-
02	110572	X	86948	-0-	-23624	-0-	434	1	86514	3	N	-0-					-0-
03	115289	X	92292	-0-	-22997	-0-	398	1	91894	3	N	-0-					-0-
04	106770	X	86135	-0-	-20635	-0-	402	1	85733	3	N	-0-					-0-
*05	104470	X	98930	-0-	-5540	-0-	415	1	98515	3	N	-0-					-0-
06	96600	X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	N	-0-					-0-

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
01	89559	X	75501	-0-	-14058	-0-	2834	1	72667	3	N	-0-					-0-
02	76020	X	64624	-0-	-11396	-0-	1970	1	62654	3	N	-0-					-0-
03	81840	X	68272	-0-	-13568	-0-	1785	1	66487	3	N	-0-					-0-
04	75000	X	63607	-0-	-11393	-0-	1829	1	61778	3	N	-0-					-0-
05	77128	X	63413	-0-	-13715	-0-	1638	1	61775	3	N	-0-					-0-
06	73080	X	58638	-0-	-14442	-0-	1615	1	57023	3	N	-0-					-0-

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
01	105958	X	80604	-0-	-25354	-0-	494	1	80110	3	Y	-0-					-0-
02	89320	X	69674	-0-	-19646	-0-	348	1	69326	3	Y	-0-					-0-
03	93186	X	74015	-0-	-19171	-0-	319	1	73696	3	Y	-0-					-0-
04	85470	X	70323	-0-	-15147	-0-	329	1	69994	3	Y	-0-					-0-
05	82429	X	75087	-0-	-7342	-0-	315	1	74772	3	Y	-0-					-0-
06	78000	X	71657	-0-	-6343	-0-	547	1	71110	3	Y	-0-					-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
01	113491	X	84317	-0-	-29174	-0-	517	1	83800	3	Y	-0-					-0-
02	95592	X	71545	-0-	-24047	-0-	357	1	71188	3	Y	-0-					-0-
03	99541	X	75634	-0-	-23907	-0-	326	1	75308	3	Y	-0-					-0-
04	91860	X	71734	-0-	-20126	-0-	335	1	71399	3	Y	-0-					-0-
05	86304	X	77304	-0-	-9000	-0-	324	1	76980	3	Y	-0-					-0-
06	81600	X	75108	-0-	-6492	-0-	573	1	74535	3	Y	-0-					-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
01	113243	X	86240	-0-	-27003	-0-	529 7	1 9	85704	3	Y	6	6	8			-0-
02	95816	X	74267	-0-	-21549	-0-	370	1	73897	3	Y	-0-					-0-
03	99882	X	79022	-0-	-20860	-0-	340 4	1 9	78678	3	Y	4	4	8			-0-
04	91830	X	74833	-0-	-16997	-0-	350 9	1 9	74474	3	Y	8	8	8			-0-
05	88226	X	79561	-0-	-8665	-0-	333	1	79228	3	Y	-0-					-0-
06	83460	X	75183	-0-	-8277	-0-	573	1	74610	3	Y	-0-					-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
01	127038	X	105415	-0-	-21623	-0-	646	1	104769	3	N	-0-					-0-
02	110292	X	92245	-0-	-18047	-0-	460	1	91785	3	N	-0-					-0-
03	114576	X	99281	-0-	-15295	-0-	428	1	98853	3	N	-0-					-0-
04	108360	X	95783	-0-	-12577	-0-	448	1	95335	3	N	-0-					-0-
*05	109027	X	93141	-0-	-15886	-0-	390	1	92751	3	N	-0-					-0-
06	102000	X	86196	-0-	-15804	-0-	657	1	85539	3	N	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

01	94457	X	71140	-0-	-23317	-0-	436	1	70704	3	N	-0-					-0-
02	80556	X	62062	-0-	-18494	-0-	310	1	61752	3	N	-0-					-0-
03	84537	X	67600	-0-	-16937	-0-	291	1	67309	3	N	-0-					-0-
04	77520	X	61821	-0-	-15699	-0-	289	1	61532	3	N	-0-					-0-
*05	75826	X	63327	-0-	-12499	-0-	265	1	63062	3	N	-0-					-0-
06	68850	X	60027	-0-	-8823	-0-	459	1	59568	3	N	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

01	115661	X	94518	-0-	-21143	-0-	579	1	93939	3	N	-0-					-0-
02	99848	X	82975	-0-	-16873	-0-	414	1	82561	3	N	-0-					-0-
03	105927	X	90560	-0-	-15367	-0-	390	1	90170	3	N	-0-					-0-
04	98760	X	88379	-0-	-10381	-0-	413	1	87966	3	N	-0-					-0-
*05	98828	X	91240	-0-	-7588	-0-	382	1	90858	3	N	-0-					-0-
06	91470	X	82998	-0-	-8472	-0-	634	1	82364	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

01	108066	X	95365	-0-	-12701	-0-	585	1	94780	3	Y	-0-					-0-
02	93408	X	83207	-0-	-10201	-0-	415	1	82792	3	Y	-0-					-0-
03	99510	X	88808	-0-	-10702	-0-	383	1	88425	3	Y	-0-					-0-
04	96300	X	84017	-0-	-12283	-0-	393	1	83624	3	Y	-0-					-0-
05	99510	X	88277	-0-	-11233	-0-	370	1	87907	3	Y	-0-					-0-
06	92280	X	82041	-0-	-10239	-0-	626	1	81415	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

01	114359	X	112120	-0-	-2239	-0-	687	1	111433	3	Y	-0-					-0-
02	102172	X	93238	-0-	-8934	-0-	465	1	92773	3	Y	-0-					-0-
03	107353	X	98174	-0-	-9179	-0-	423	1	97751	3	Y	-0-					-0-
04	108510	X	98445	-0-	-10065	-0-	460	1	97985	3	Y	-0-					-0-
05	112127	X	99234	-0-	-12893	-0-	416	1	98818	3	Y	-0-					-0-
06	108510	X	88715	-0-	-19795	-0-	677	1	88038	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

01	139779	X	112940	-0-	-26839	-0-	693	1	112247	3	Y	-0-					-0-
02	120288	X	98102	-0-	-22186	-0-	489	1	97613	3	Y	-0-					-0-
03	126108	X	107495	-0-	-18613	-0-	463	1	107032	3	Y	-0-					-0-
04	115320	X	104843	-0-	-10477	-0-	490	1	104353	3	Y	-0-					-0-
05	116901	X	107256	-0-	-9645	-0-	449	1	106807	3	Y	-0-					-0-
06	109290	X	97279	-0-	-12011	-0-	742	1	96537	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

01	129704	X	101442	-0-	-28262	-0-	622	1	100820	3	Y	-0-					-0-
02	108080	X	89777	-0-	-18303	-0-	448	1	89329	3	Y	-0-					-0-
03	119660	X	96745	-0-	-22915	-0-	417	1	96328	3	Y	-0-					-0-
04	113880	X	102737	-0-	-11143	-0-	480	1	102257	3	Y	-0-					-0-
*05	111251	X	111251	-0-	-0-	-0-	466	1	110785	3	Y	-0-					-0-
*06	99430	X	99430	-0-	-0-	-0-	758	1	98672	3	Y	-0-					-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
01	148614	X	119870	-0-	-28744	-0-	735	1	119135	3	Y	-0-			-0-
02	128016	X	105064	-0-	-22952	-0-	524	1	104540	3	Y	-0-			-0-
03	136338	X	113389	-0-	-22949	-0-	488	1	112901	3	Y	-0-			-0-
04	126480	X	113541	-0-	-12939	-0-	530	1	113011	3	Y	-0-			-0-
05	124434	X	115853	-0-	-8581	-0-	485	1	115368	3	Y	-0-			-0-
06	116010	X	110759	-0-	-5251	-0-	845	1	109914	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

01	100843	X	86945	-0-	-13898	-0-	533	1	86412	3	N	-0-			-0-
02	87752	X	77978	-0-	-9774	-0-	389	1	77589	3	N	-0-			-0-
03	94116	X	83473	-0-	-10643	-0-	360	1	83113	3	N	-0-			-0-
04	88050	X	80342	-0-	-7708	-0-	375	1	79967	3	N	-0-			-0-
05	88040	X	77924	-0-	-10116	-0-	327	1	77597	3	N	-0-			-0-
06	84150	X	72546	-0-	-11604	-0-	553	1	71993	3	N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

01	116250	X	87907	-0-	-28343	-0-	540	1	87367	3	N	-0-			-0-
02	98952	X	76762	-0-	-22190	-0-	383	1	76379	3	N	-0-			-0-
03	103478	X	82985	-0-	-20493	-0-	357	1	82628	3	Y	-0-			-0-
04	94020	X	75993	-0-	-18027	-0-	355	1	75638	3	Y	-0-			-0-
05	92070	X	74363	-0-	-17707	-0-	312	1	74051	3	Y	-0-			-0-
06	85080	X	66120	-0-	-18960	-0-	505	1	65615	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

01	107105	X	83765	-0-	-23340	-0-	514	1	83251	3	N	-0-			-0-
02	91364	X	71381	-0-	-19983	-0-	356	1	71025	3	N	-0-			-0-
03	95418	X	77502	-0-	-17916	-0-	334	1	77168	3	Y	-0-			-0-
04	87780	X	71198	-0-	-16582	-0-	333	1	70865	3	Y	-0-			-0-
05	86676	X	78508	-0-	-8168	-0-	329	1	78179	3	Y	-0-			-0-
06	81060	X	70122	-0-	-10938	-0-	535	1	69587	3	Y	-0-			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

01	89714	X	74417	-0-	-15297	-0-	456	1	73961	3	Y	-0-			-0-
02	77028	X	65457	-0-	-11571	-0-	326	1	65131	3	Y	-0-			-0-
03	81964	X	69903	-0-	-12061	-0-	301	1	69602	3	Y	-0-			-0-
04	76590	X	65573	-0-	-11017	-0-	306	1	65267	3	Y	-0-			-0-
05	77221	X	67242	-0-	-9979	-0-	282	1	66960	3	Y	-0-			-0-
06	72030	X	63773	-0-	-8257	-0-	486	1	63287	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	92845	X	77962	-0-	-14883	-0-	478	1	77484	3	Y	-0-					-0-
02	81060	X	68510	-0-	-12550	-0-	342	1	68168	3	Y	-0-					-0-
03	86149	X	73768	-0-	-12381	-0-	318	1	73450	3	Y	-0-					-0-
04	80130	X	69123	-0-	-11007	-0-	323	1	68800	3	Y	-0-					-0-
05	79980	X	72125	-0-	-7855	-0-	302	1	71823	3	Y	-0-					-0-
06	75450	X	68279	-0-	-7171	-0-	521	1	67758	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

01	165075	X	134793	-0-	-30282	-0-	827	1	133966	3	N	-0-					-0-
02	142828	X	119367	-0-	-23461	-0-	595	1	118772	3	N	-0-					-0-
03	152272	X	127874	-0-	-24398	-0-	551	1	127323	3	Y	-0-					-0-
04	140820	X	128737	-0-	-12083	-0-	602	1	128135	3	Y	-0-					-0-
05	140988	X	130607	-0-	-10381	-0-	547	1	130060	3	Y	-0-					-0-
06	130440	X	118594	-0-	-11846	-0-	905	1	117689	3	Y	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

01	174778	X	173448	-0-	-1330	-0-	1064	1	172384	3	Y	-0-					-0-
02	151032	X	144434	-0-	-6598	-0-	720	1	143714	3	Y	-0-					-0-
03	160301	X	145650	-0-	-14651	-0-	627	1	145023	3	Y	-0-					-0-
04	167850	X	150849	-0-	-17001	-0-	705	1	150143	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	173445	X	143010	-0-	-30435	-0-	599	1	142411	3	Y	-0-					-0-
06	167850	X	129756	-0-	-38094	-0-	990	1	128766	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

01	194184	X	146699	-0-	-47485	-0-	900	1	145799	3	Y	-0-					-0-
02	175392	X	125534	-0-	-49858	-0-	626	1	124908	3	Y	-0-					-0-
03	176700	X	134204	-0-	-42496	-0-	578	1	133625	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	160470	X	134126	-0-	-26344	-0-	627	1	133499	3	Y	-0-					-0-
05	146692	X	128688	-0-	-18004	-0-	539	1	128149	3	Y	-0-					-0-
06	141960	X	117540	-0-	-24420	-0-	897	1	116643	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

01	191239	X	153317	-0-	-37922	-0-	940	1	152377	3	Y	-0-					-0-
02	172732	X	132578	-0-	-40154	-0-	661	1	131917	3	Y	-0-					-0-
03	177444	X	141509	-0-	-35935	-0-	610	1	140899	3	Y	-0-					-0-
04	159510	X	142293	-0-	-17217	-0-	665	1	141628	3	Y	-0-					-0-
05	157821	X	139400	-0-	-18421	-0-	584	1	138816	3	Y	-0-					-0-
06	148380	X	131372	-0-	-17008	-0-	1002	1	130370	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	126945	X	102721	-0-	-24224	-0-	630	1	102091	3	N	-0-					-0-
02	109424	X	89918	-0-	-19506	-0-	449	1	89469	3	N	-0-					-0-
03	116033	X	96139	-0-	-19894	-0-	414	1	95725	3	N	-0-					-0-
04	107910	X	89439	-0-	-18471	-0-	418	1	89021	3	N	-0-					-0-
05	106826	X	102444	-0-	-4382	-0-	429	1	102015	3	N	-0-					-0-
*06	100443	X	100443	-0-	-0-	-0-	767	1	99676	3	N	-0-					-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
01	247938	X	189564	-0-	-58374	-0-	1162	1	188402	3	Y	-0-					-0-
02	220556	X	162979	-0-	-57577	-0-	813	1	162166	3	Y	-0-					-0-
03	227013	X	171566	-0-	-55447	-0-	739	1	170826	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	196680	X	164955	-0-	-31725	-0-	771	1	164184	3	Y	-0-					-0-
05	201779	X	177746	-0-	-24033	-0-	745	1	177001	3	Y	-0-					-0-
06	183450	X	160895	-0-	-22555	-0-	1228	1	159667	3	Y	-0-					-0-

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
01	57443	X	38966	-0-	-18477	-0-	5245	1	33717	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	51884	X	-0-	-0-	-51884	-0-					N	-0-					-0-
03	59365	X	31166	-0-	-28199	-0-	2098	1	29067	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	228762	X	228762	-0-	-0-	-0-	7247	1	221511	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	234620	X	234620	-0-	-0-	-0-	6059	1	228558	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	175095	X	175095	-0-	-0-	-0-	4823	1	170268	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
01	127813	X	110173	-0-	-17640	-0-	676	1	109497	3	N	-0-					-0-
02	111020	X	97842	-0-	-13178	-0-	488	1	97354	3	N	-0-					-0-
03	120466	X	106067	-0-	-14399	-0-	457	1	105610	3	N	-0-					-0-
04	113970	X	99611	-0-	-14359	-0-	465	1	99146	3	N	-0-					-0-
05	114049	X	105750	-0-	-8299	-0-	443	1	105307	3	N	-0-					-0-
06	106620	X	103015	-0-	-3605	-0-	786	1	102229	3	N	-0-					-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
01	116064	X	103256	-0-	-12808	-0-	633	1	102623	3	Y	-0-					-0-
02	97664	X	90376	-0-	-7288	-0-	451	1	89925	3	Y	-0-					-0-
03	106609	X	99280	-0-	-7329	-0-	428	1	98852	3	Y	-0-					-0-
04	103170	X	89700	-0-	-13470	-0-	419	1	89281	3	Y	-0-					-0-
05	106609	X	90610	-0-	-15999	-0-	380	1	90230	3	Y	-0-					-0-
06	99930	X	81455	-0-	-18475	-0-	622	1	80833	3	Y	-0-					-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
01	76911	X	66640	-0-	-10271	-0-	409	1	66231	3	Y	-0-					-0-
02	66052	X	55782	-0-	-10270	-0-	278	1	55504	3	Y	-0-					-0-
03	82863	X	58488	-0-	-24375	-0-	252	1	58236	3	Y	-0-					-0-
04	80190	X	54107	-0-	-26083	-0-	253	1	53854	3	Y	-0-					-0-
05	82863	X	57904	-0-	-24959	-0-	243	1	57661	3	Y	-0-					-0-
06	64500	X	54180	-0-	-10320	-0-	413	1	53767	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	80197	X	58399	-0-	-21798	-0-	358	1	58041	3	Y	-0-					-0-
02	68376	X	48806	-0-	-19570	-0-	243	1	48563	3	Y	-0-					-0-
03	73625	X	51571	-0-	-22054	-0-	222	1	51349	3	Y	-0-					-0-
04	56520	X	48474	-0-	-8046	-0-	226	1	48248	3	Y	-0-					-0-
05	58404	X	50387	-0-	-8017	-0-	211	1	50176	3	Y	-0-					-0-
06	56520	X	44587	-0-	-11933	-0-	340	1	44247	3	Y	-0-					-0-

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
01	80166	X	70148	-0-	-10018	-0-	431	1	69717	3	Y	-0-					-0-
02	69076	X	60793	-0-	-8283	-0-	303	1	60490	3	Y	-0-					-0-
03	74896	X	63266	-0-	-11630	-0-	273	1	62993	3	Y	-0-					-0-
04	69810	X	57706	-0-	-12104	-0-	270	1	57436	3	Y	-0-					-0-
05	70959	X	61442	-0-	-9517	-0-	257	1	61185	3	Y	-0-					-0-
06	67890	X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	Y	-0-					-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
01	146816	X	123052	-0-	-23764	-0-	754	1	122298	3	Y	-0-					-0-
02	128660	X	109121	-0-	-19539	-0-	544	1	108577	3	Y	-0-					-0-
03	138012	X	118214	-0-	-19798	-0-	509	1	117705	3	Y	-0-					-0-
04	129570	X	119980	-0-	-9590	-0-	561	1	119419	3	Y	-0-					-0-
05	129146	X	122079	-0-	-7067	-0-	512	1	121567	3	Y	-0-					-0-
06	119070	X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-					-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
01	153822	X	131300	-0-	-22522	-0-	805	1	130495	3	Y	-0-					-0-
02	130956	X	113628	-0-	-17328	-0-	567	1	113061	3	Y	-0-					-0-
03	139221	X	121296	-0-	-17925	-0-	522	1	120774	3	Y	-0-					-0-
04	134610	X	122226	-0-	-12384	-0-	571	1	121655	3	Y	-0-					-0-
05	135718	X	123953	-0-	-11765	-0-	519	1	123434	3	Y	-0-					-0-
06	127050	X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	304792	X	222049	-0-	-82743	-0-	1362	1	220687	3	N	-0-					-0-
02	259924	X	194049	-0-	-65875	-0-	968	1	193081	3	N	-0-					-0-
03	268212	X	205781	-0-	-62431	-0-	886	1	204894	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	244020	X	217039	-0-	-26981	-0-	1014	1	216025	3	Y	-0-					-0-
05	235135	X	212830	-0-	-22305	-0-	892	1	211938	3	Y	-0-					-0-
06	214890	X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-					-0-

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
01	231415	X	173082	-0-	-58333	-0-	1062	1	172020	3	N	-0-					-0-
02	201880	X	150627	-0-	-51253	-0-	751	1	149876	3	N	-0-					-0-
03	207452	X	160772	-0-	-46680	-0-	693	1	160077	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	187770	X	163781	-0-	-23989	-0-	765	1	163012	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	182404	X	163887	-0-	-18517	-0-	687	1	163200	3	Y	-0-					-0-
06	167490	X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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-
*06	320490	X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		230038	-0-	230038	230038	1755	1	228281	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		250045	-0-	250045	250045	1908	1	248136	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
01	164641	X	114980	-0-	-49661	-0-	705	1	114275	3	Y	-0-					-0-
02	136220	X	98819	-0-	-37401	-0-	493	1	98326	3	Y	-0-					-0-
03	133827	X	103234	-0-	-30593	-0-	445	1	102789	3	Y	-0-					-0-
04	129510	X	102411	-0-	-27099	-0-	478	1	101933	3	Y	-0-					-0-
05	122202	X	105584	-0-	-16618	-0-	442	1	105142	3	Y	-0-					-0-
06	111270	X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	123721	X	93442	-0-	-30279	-0-	573	1	92869	3	Y	-0-					-0-
02	105252	X	81454	-0-	-23798	-0-	406	1	81048	3	Y	-0-					-0-
03	107942	X	86552	-0-	-21390	-0-	373	1	86179	3	Y	-0-					-0-
04	104460	X	88457	-0-	-16003	-0-	413	1	88044	3	Y	-0-					-0-
05	97371	X	91022	-0-	-6349	-0-	381	1	90641	3	Y	-0-					-0-
06	90420	X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

01	314154	X	220892	-0-	-93262	-0-	1354	1	219538	3	Y	-0-					-0-
02	262444	X	189822	-0-	-72622	-0-	947	1	188875	3	Y	-0-					-0-
03	270940	X	201067	-0-	-69873	-0-	866	1	200201	3	Y	-0-					-0-
04	245310	X	188263	-0-	-57047	-0-	880	1	187383	3	Y	-0-					-0-
05	232221	X	184399	-0-	-47822	-0-	773	1	183626	3	Y	-0-					-0-
06	213780	X	170583	-0-	-43197	-0-	1302	1	169281	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		35324	-0-	35324	35324	270	1	35054	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	2968	-0-	2968	2968	23 2	1 9	2943	3	Y	2	2	8			-0-
	SLAUGHTER				WELL #: 21H	RRCID -> 280437					COMPL. DATE 05/27/2016		TOTAL DEPTH 10614				PERF.10930 - 18351
01	412579	X	260685	-0-	-151894	-0-	1598 3	1 9	259084	3	Y	3	3	8			-0-
02	347032	X	256563	-0-	-90469	-0-	1280	1	255283	3	Y	-0-					-0-
03	358081	X	201917	-0-	-156164	-0-	870 4	1 9	201043	3	Y	4	4	8			-0-
04	323790	X	242557	-0-	-81233	-0-	1133	1	241424	3	Y	-0-					-0-
05	290253	X	241730	-0-	-48523	-0-	1013	1	240717	3	Y	-0-					-0-
06	274890	X	225935	-0-	-48955	-0-	1724	1	224211	3	Y	-0-					-0-
	CHALOS ABRAS GU A				WELL #: 3H	RRCID -> 280515					COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 10925				PERF.11342 - 17837
01	264664	X	264664	-0-	-0-	-0-	21314 2	1 9	243348	3	Y	2	2	8			-0-
02	227924	X	227924	-0-	-0-	-0-	16678	1	211246	3	Y	-0-					-0-
03	251658	X	243454	-0-	-8204	-0-	20530 6	1 9	222918	3	Y	5	5	8			-0-
04	273120	X	256604	-0-	-16516	-0-	19219 6	1 9	237379	3	Y	5	5	8			-0-
05	274226	X	248537	-0-	-25689	-0-	18476	1	230061	3	Y	-0-					-0-
06	256140	X	227753	-0-	-28387	-0-	17942 4	1 9	209807	3	Y	4	4	8			-0-
	M. G. LILLIE 1873				WELL #: 3H	RRCID -> 280540					COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 10108				PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FASKEN STATE A2761 B				WELL #: 33HR	RRCID -> 280551					COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9515				PERF. N/A
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		35316	-0-	35316	35316	270 4	1 9	35042	3	Y	4	4	8			-0-
	DAMMIER-MARTIN STATE				WELL #: 5H	RRCID -> 280627					COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 10069				PERF.10417 - 16208
01	159743	X	132321	-0-	-27422	-0-	811	1	131510	3	Y	-0-					-0-
02	139832	X	120948	-0-	-18884	-0-	603	1	120345	3	Y	-0-					-0-
03	150784	X	130593	-0-	-20191	-0-	563	1	130030	3	Y	-0-					-0-
04	137550	X	129964	-0-	-7586	-0-	607	1	129357	3	Y	-0-					-0-
*05	148294	X	148294	-0-	-0-	-0-	621	1	147673	3	Y	-0-					-0-
*06	136077	X	136077	-0-	-0-	-0-	1039	1	135038	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		34701	-0-	34701	34701	265 7	1 9	34429	3	Y	6	6	8			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

01	294190	X	240077	-0-	-54113	-0-	19335	1	220742	3	Y	-0-					-0-
02	265720	X	206201	-0-	-59519	-0-	15088	1	191113	3	Y	-0-					-0-
03	286874	X	218499	-0-	-68375	-0-	18426	1	200073	3	Y	-0-					-0-
04	256740	X	241844	-0-	-14896	-0-	18114	1	223730	3	Y	-0-					-0-
05	253208	X	229964	-0-	-23244	-0-	17096	1	212868	3	Y	-0-					-0-
06	232320	X	209511	-0-	-22809	-0-	16505	1	193006	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

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	T. A.		38960	-0-	38960	38960	182 19	1 9	38759	3	N	17	17	8			-0-
*05	0	W	258532	-0-	258532	297492	1083	1	257449	3	N	-0-					-0-
06	0	W	191471	-0-	191471	488963	1461 2	1 9	190008	3	Y	2	2	8			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

01	103339	X	103339	-0-	-0-	-0-	8322 9	1 9	95008	3	Y	8	6	8			38
02	88547	X	88547	-0-	-0-	-0-	6479	1	82068	3	Y	-0-					38
03	101277	X	92376	-0-	-8901	-0-	7790	1	84586	3	Y	-0-					38
04	100020	X	87277	-0-	-12743	-0-	6535 22	1 9	80720	3	Y	20	38	1	20	8	-0-
05	103354	X	97211	-0-	-6143	-0-	7226 7	1 9	89978	3	Y	6	6	8			-0-
06	100020	X	90270	-0-	-9750	-0-	7111 9	1 9	83150	3	Y	8	8	8			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

01	93813	X	93813	-0-	-0-	-0-	7555 8	1 9	86250	3	Y	7	5	8			15
02	80171	X	80171	-0-	-0-	-0-	5866	1	74305	3	Y	-0-					15
03	92535	X	85067	-0-	-7468	-0-	7174	1	77893	3	Y	-0-					15
04	90780	X	79298	-0-	-11482	-0-	5938 18	1 9	73342	3	Y	16	15	1	16	8	-0-
05	93806	X	85482	-0-	-8324	-0-	6355	1	79127	3	Y	-0-					-0-
06	90780	X	82191	-0-	-8589	-0-	6475	1	75716	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

01	110287	X	110287	-0-	-0-	-0-	8882	1	101405	3	Y	-0-					-0-
02	95211	X	95211	-0-	-0-	-0-	6967	1	88244	3	Y	-0-					-0-
03	107384	X	101776	-0-	-5608	-0-	8583	1	93193	3	Y	-0-					-0-
04	108312	X	108312	-0-	-0-	-0-	8113	1	100199	3	Y	-0-					-0-
05	110298	X	110092	-0-	-206	-0-	8184	1	101908	3	Y	-0-					-0-
06	106740	X	100543	-0-	-6197	-0-	7921	1	92622	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	106361	X	90732	-0-	-15629	-0-	7304	1	83387	3	Y	37	36	1	7	8	2
							41	9									
02	93393	X	93393	-0-	-0-	-0-	6828	1	86484	3	Y	74	43	1	27	8	6
							81	9									
03	96441	X	95723	-0-	-718	-0-	8068	1	87607	3	Y	44	32	1	6	8	12
							48	9									
04	90540	X	87033	-0-	-3507	-0-	6515	1	80470	3	Y	44	35	1	11	8	10
							48	9									
05	90737	X	86361	-0-	-4376	-0-	6419	1	79925	3	Y	15	16	1	4	8	5
							17	9									
06	100050	X	79904	-0-	-20146	-0-	6294	1	73598	3	Y	11	3	8			13
							12	9									

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		40195	-0-	40195	40195	307	1	39877	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

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

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

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

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
01	493622	X	320856	-0-	-172766	-0-	12044	1	308812	3	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		245619	-0-	245619	245619	7486	1	238133	3	N	-0-					-0-
03	464820	X	219201	-0-	-245619	-0-	5730	1	213471	3	Y	-0-					-0-
04	195307	X	195307	-0-	-0-	-0-	5617	1	189690	3	Y	-0-					-0-
05	195238	X	173995	-0-	-21243	-0-	4493	1	169502	3	Y	-0-					-0-
06	188940	X	148169	-0-	-40771	-0-	4081	1	144088	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	T. A.		56785	-0-	56785	56785	265	1	56516	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	0	W	292681	-0-	292681	349466	1226	1	291455	3	N	-0-					-0-
06	0	W	231828	-0-	231828	581294	1769	1	230048	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

01	284053	X	241083	-0-	-42970	-0-	19411	1	221617	3	N	50	59	1	9	8	5
							55	9									
02	256564	X	182558	-0-	-74006	-0-	13357	1	169177	3	N	22	16	1	8	8	3
							24	9									
03	275807	X	166110	-0-	-109697	-0-	14004	1	152063	3	N	39	25	1	6	8	11
							43	9									
04	266910	X	121449	-0-	-145461	-0-	9096	1	112341	3	N	11	14	1	3	8	5
							12	9									
05	241149	X	125897	-0-	-115252	-0-	9357	1	116516	3	N	22	15	1	6	8	6
							24	9									
06	233310	X	105760	-0-	-127550	-0-	8331	1	97415	3	N	13	4	8			15
							14	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

01	320230	X	260300	-0-	-59930	-0-	20960	1	239304	3	N	33	42	1	6	8	4
							36	9									
02	289240	X	208585	-0-	-80655	-0-	15262	1	193319	3	N	4	5	1	1	8	2
							4	9									
03	286967	X	188990	-0-	-97977	-0-	15932	1	172999	3	N	54	33	1	8	8	15
							59	9									
04	277710	X	100681	-0-	-177029	-0-	7540	1	93131	3	N	9	15	1	3	8	6
							10	9									
05	260307	X	132845	-0-	-127462	-0-	9874	1	122948	3	N	21	15	1	6	8	6
							23	9									
06	251910	X	112822	-0-	-139088	-0-	8887	1	103920	3	N	14	4	8			16
							15	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

01	110887	X	94816	-0-	-16071	-0-	7629	1	87098	3	Y	81	75	1	15	8	7
							89	9									
02	96740	X	82278	-0-	-14462	-0-	6018	1	76220	3	Y	36	25	1	13	8	5
							40	9									
03	107105	X	87051	-0-	-20054	-0-	7340	1	79699	3	Y	11	9	1	2	8	5
							12	9									
04	108555	X	108555	-0-	-0-	-0-	8131	1	100423	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*05	103643	X	103643	-0-	-0-	-0-	7704	1	95924	3	Y	14	8	1	4	8	4
							15	9									
*06	93963	X	93963	-0-	-0-	-0-	7402	1	86551	3	Y	9	3	8			10
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	127069	X	104095	-0-	-22974	-0-	8380	1	95679	3	Y	33	36	1	6	8	3
							36	9									
02	104944	X	92368	-0-	-12576	-0-	6757	1	85587	3	Y	22	15	1	8	8	2
							24	9									
03	116188	X	101231	-0-	-14957	-0-	8535	1	92676	3	Y	18	12	1	3	8	5
							20	9									
04	121516	X	121516	-0-	-0-	-0-	9101	1	112413	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*05	115458	X	115458	-0-	-0-	-0-	8582	1	106861	3	Y	14	8	1	4	8	4
							15	9									
*06	102014	X	102014	-0-	-0-	-0-	8036	1	93967	3	Y	10	3	8			11
							11	9									

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
01	587164	X	407494	-0-	-179670	-0-	15296	1	392198	3	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		313365	-0-	313365	313365	9551	1	303814	3	N	-0-					-0-
03	585939	X	272574	-0-	-313365	-0-	7125	1	265449	3	Y	-0-					-0-
04	336900	X	241740	-0-	-95160	-0-	6952	1	234788	3	Y	-0-					-0-
05	348130	X	217391	-0-	-130739	-0-	5614	1	211777	3	Y	-0-					-0-
06	336900	X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-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
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		94973	-0-	94973	94973	409	1	94549	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	SHUT IN		219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*05	DELQ PR		294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	868806	X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
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		103511	-0-	103511	103511	446	1	103055	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	SHUT IN		235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	DELQ PR		256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	N	-0-					-0-
*06	835936	X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		213	-0-	213	213	2	1	210	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

01	0		178119	-0-	178119	759754	1092	1	177025	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	0		163359	-0-	163359	923113	815	1	162544	3	N	-0-					-0-
03	1074344	X	151231	-0-	-923113	-0-	651	1	150576	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	152940	X	121089	-0-	-31851	-0-	566	1	120519	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	158038	X	135044	-0-	-22994	-0-	566	1	134476	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	152940	X	106193	-0-	-46747	-0-	811	1	105380	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

01	0		215150	-0-	215150	939474	3619	1	211527	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	0		190806	-0-	190806	1130280	8297	1	182509	3	N	-0-					-0-
03	1300053	X	169773	-0-	-1130280	-0-	6193	1	163574	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	148404	X	148404	-0-	-0-	-0-	3706	1	144695	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	135976	X	135976	-0-	-0-	-0-	4009	1	131965	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	114411	X	114411	-0-	-0-	-0-	2522	1	111888	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIE RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9421 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		404	-0-	404	404	3	1	400	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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		231591	-0-	231591	231591	5784	1	225807	3	N	-0-					-0-
*05	449421	X	217830	-0-	-231591	-0-	6423	1	211406	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	372420	X	188064	-0-	-184356	-0-	4146	1	183917	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		239502	-0-	239502	239502	5982	1	233517	3	Y	3					3
							3	9									
*05	459134	X	219632	-0-	-239502	-0-	6476	1	213156	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	344910	X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

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
04	0		119755	-0-	119755	119755	560	1	119195	3	N	-0-					-0-
*05	DELQ PR		345486	-0-	345486	465241	1448	1	344038	3	N	-0-					-0-
*06	709244	X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	0		148822	-0-	148822	148822	695	1	148127	3	N	-0-					-0-
*05	DELQ PR		360018	-0-	360018	508840	1508	1	358510	3	N	-0-					-0-
*06	782902	X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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

OWEN 1080 GU A WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU A WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. N/A

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

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A

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

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83049	X	47831	-0-	-35218	-0-	46474	3	1357	9	N	1234	1209	1	8	8	119
02	65268	X	40979	-0-	-24289	-0-	39966	3	1013	9	N	921	962	1	4	8	74
03	63457	X	42665	-0-	-20792	-0-	41622	3	1043	9	N	948	873	1	3	8	146
04	49110	X	39273	-0-	-9837	-0-	38282	3	991	9	N	901	799	1	9	8	239
05	49724	X	38644	-0-	-11080	-0-	37721	3	923	9	N	839	934	1	2	8	142
06	46290	X	NO RPT	-0-	-46290	-0-					N	NO RPT					142

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
01	74896	X	46145	-0-	-28751	-0-	45096	3	1049	9	N	954	967	1	10	8	119
02	60704	X	39752	-0-	-20952	-0-	38854	3	898	9	N	816	769	1	4	8	162
03	59737	X	41898	-0-	-17839	-0-	40660	3	1238	9	N	1125	1116	1			171
04	49320	X	38539	-0-	-10781	-0-	37490	3	1049	9	N	954	892	1	5	8	228
05	48453	X	37905	-0-	-10548	-0-	36933	3	972	9	N	884	878	1	5	8	229
06	44670	X	NO RPT	-0-	-44670	-0-					N	NO RPT					229

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
01	35185	X	24606	-0-	-10579	-0-	22392	3	2214	9	N	2013	2095	1	6	8	94
02	28784	X	20867	-0-	-7917	-0-	18800	3	2067	9	N	1879	1774	1			199
03	29419	X	21162	-0-	-8257	-0-	19459	3	1703	9	N	1548	1640	1	1	8	106
04	24480	X	18585	-0-	-5895	-0-	17053	3	1532	9	N	1393	1193	1	2	8	304
05	24614	X	19084	-0-	-5530	-0-	17629	3	1455	9	N	1323	1410	1	6	8	211
06	23820	X	NO RPT	-0-	-23820	-0-					N	NO RPT					211

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
01	31713	X	20261	-0-	-11452	-0-	18723	3	1538	9	N	1398	1418	1	5	8	104
02	25592	X	19540	-0-	-6052	-0-	18101	3	1439	9	N	1308	1231	1			181
03	26195	X	20189	-0-	-6006	-0-	18955	3	1234	9	N	1122	1217	1			86
04	19050	X	16755	-0-	-2295	-0-	15701	3	1054	9	N	958	866	1			178
05	19685	X	17779	-0-	-1906	-0-	16774	3	1005	9	N	914	904	1	4	8	184
06	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					184

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1817	2	34	9	N	31	170	1			45
02	2464	X	713	-0-	-1751	-0-	702	2	11	9	N	10					55
03	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	904	2	8	9	N	7					62
04	2640	X	1067	-0-	-1573	-0-	1064	2	3	9	N	3					65
05	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	657	2			N	-0-					65
06	1800	X	745	-0-	-1055	-0-	745	2			N	-0-					65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8779	-0-	-676	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7091	-0-	-1253	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8842	-0-	-148	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7481	-0-	-1189	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	7919	-0-	-854	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	328	-0-	-1811	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	418	-0-	-1514	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			Y	-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
01	1116	X	471	-0-	-645	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	240	-0-	-876	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	738	-0-	-998	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2275	-0-	-1073	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2969	-0-	-55	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2510	-0-	-820	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
*05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4699	-0-	-1408	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5467	-0-	-206	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	2			Y	-0-					-0-
02	20944	X	20094	-0-	-850	-0-	20094	2			Y	-0-					-0-
03	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			Y	-0-					-0-
04	25200	X	22150	-0-	-3050	-0-	22150	2			Y	-0-					-0-
05	26040	X	24363	-0-	-1677	-0-	24363	2			Y	-0-					-0-
06	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	11361	-0-	-4108	-0-	11361	2			Y	-0-					-0-
02	13972	X	13731	-0-	-241	-0-	13731	2			Y	-0-					-0-
03	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			Y	-0-					-0-
04	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			Y	-0-					-0-
*05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			Y	-0-					-0-
06	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2909	-0-	-997	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3514	-0-	-14	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
*05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1803	-0-	-150	-0-	1399	3	404	9	N	367	367	1			-0-
02	1568	X	1350	-0-	-218	-0-	1014	3	336	9	N	305	305	1			-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1152	3	399	9	N	363	363	1			-0-
04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	962	3	307	9	N	279	279	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1432	3	415	9	N	377	377	1			-0-
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1			-0-

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
01	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	10658	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	10276	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	11721	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	9007	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-
05	13020	X	9462	-0-	-3558	-0-	8043	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	12840	X	8807	-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9348	-0-	-2122	-0-	7857	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
02	9660	X	7856	-0-	-1804	-0-	6675	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
03	9827	X	8243	-0-	-1584	-0-	6989	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
04	9390	X	7867	-0-	-1523	-0-	6649	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9672	X	7859	-0-	-1813	-0-	6636	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	9060	X	7382	-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7213	-0-	-1560	-0-	6190	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	7644	X	6392	-0-	-1252	-0-	5515	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
03	8215	X	6883	-0-	-1332	-0-	5949	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
04	7620	X	6483	-0-	-1137	-0-	5603	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
05	7657	X	6422	-0-	-1235	-0-	5550	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
06	6990	X	5922	-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	7992	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
02	8344	X	7508	-0-	-836	-0-	6559	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
03	9238	X	7877	-0-	-1361	-0-	6883	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
04	8940	X	7310	-0-	-1630	-0-	6365	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
05	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	6215	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
06	8850	X	6696	-0-	-2154	-0-	5801	3	895	9	Y	814	814	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	11098	X	9078	-0-	-2020	-0-	7923	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
02	9912	X	8012	-0-	-1900	-0-	6986	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	7597	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
04	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	7152	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
05	9238	X	8095	-0-	-1143	-0-	7049	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	6465	3	945	9	Y	859	859	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

01	17484	X	12909	-0-	-4575	-0-	11389	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
02	14952	X	10945	-0-	-4007	-0-	9641	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
03	14322	X	11953	-0-	-2369	-0-	10532	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
04	12720	X	11532	-0-	-1188	-0-	10160	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	10412	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
06	12480	X	10599	-0-	-1881	-0-	9364	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

01	15996	X	11194	-0-	-4802	-0-	9410	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
02	14448	X	11539	-0-	-2909	-0-	9665	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
03	15624	X	12381	-0-	-3243	-0-	10370	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	14880	X	11439	-0-	-3441	-0-	9591	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-
05	13423	X	11694	-0-	-1729	-0-	9815	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	9530	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

01	46934	X	10366	-0-	-36568	-0-	9419	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
02	42392	X	9389	-0-	-33003	-0-	8564	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9436	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
04	10440	X	9756	-0-	-684	-0-	8928	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
05	10788	X	9983	-0-	-805	-0-	9171	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
06	10050	X	9222	-0-	-828	-0-	8481	3	741	9	Y	674	674	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

01	0		9480	-0-	9480	824403	8322	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
02	833042	X	8639	-0-	-824403	-0-	7565	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
03	47182	X	9303	-0-	-37879	-0-	8159	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
04	13260	X	8738	-0-	-4522	-0-	7673	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
05	13702	X	8797	-0-	-4905	-0-	7729	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	13260	X	8221	-0-	-5039	-0-	7227	3	994	9	Y	904	904	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

01	0	W	8913	-0-	8913	772634	7739	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
02	0	W	8232	-0-	8232	780866	7212	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
03	0	W	8830	-0-	8830	789696	7740	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
04	798188	X	8492	-0-	-789696	-0-	7432	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7602	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
06	8820	X	8157	-0-	-663	-0-	7121	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

01	966548	X	12087	-0-	-954461	-0-	10627	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
02	42252	X	10655	-0-	-31597	-0-	9419	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
03	46779	X	11577	-0-	-35202	-0-	10191	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
04	45270	X	10711	-0-	-34559	-0-	9468	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
05	46779	X	10902	-0-	-35877	-0-	9635	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
*06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	686723	X	7356	-0-	-679367	-0-	6424	3	932	9	Y	847	847	1		-0-
02	37380	X	6581	-0-	-30799	-0-	5793	3	788	9	Y	716	716	1		-0-
03	41385	X	7382	-0-	-34003	-0-	6516	3	866	9	Y	787	787	1		-0-
04	40050	X	6612	-0-	-33438	-0-	5879	3	733	9	Y	666	666	1		-0-
05	41385	X	6806	-0-	-34579	-0-	6019	3	787	9	Y	715	715	1		-0-
06	40050	X	6215	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5374	-0-	-2159	-0-	5374	3			N	-0-				-0-
02	6804	X	5368	-0-	-1436	-0-	5368	3			N	-0-				-0-
03	7099	X	5367	-0-	-1732	-0-	5367	3			N	-0-				-0-
04	6870	X	5105	-0-	-1765	-0-	5105	3			N	-0-				-0-
05	7099	X	4457	-0-	-2642	-0-	4457	3			N	-0-				-0-
06	5760	X	4304	-0-	-1456	-0-	4304	3			N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	280	1	4951	3	Y	784	779	0		555
							139	4	862	9						
*11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	278	1	4741	3	Y	695	781	0		469
							125	4	765	9						
*12	5239	X	1406	-0-	-3833	-0-	83	1	1113	3	Y	159	399	0		229
							35	4	175	9						
01	6262	X	338	-0-	-5924	-0-	20	1	238	3	Y	64	171	0		122
							10	4	70	9						
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-	122	0		-0-
03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	445	1	9767	3	Y	165	119	0		46
							251	4	182	9						
*04	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	736	1	13093	3	Y	21	61	0		6
							318	4	23	9						
*05	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	661	1	12904	3	Y	564	347	0		223
							306	4	620	9						
06	6270	X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0		107
							67	4	311	9						

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
*07	15655	X	14507	-0-	-1148	-0-	885	1	13142	3	Y	125	144	0		48
							342	4	138	9						
08	15779	X	13486	-0-	-2293	-0-	708	1	12375	3	Y	104	103	0		49
							289	4	114	9						
*09	15270	X	13695	-0-	-1575	-0-	686	1	12572	3	Y	118	89	0		78
							307	4	130	9						
*10	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1052	1	18618	3	Y	160	125	0		113
							522	4	176	9						
*11	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	925	1	15768	3	Y	127	155	0		85
							418	4	140	9						
*12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	1004	1	13400	3	Y	138	73	0		150
							424	4	152	9						
01	20460	X	13800	-0-	-6660	-0-	1018	1	12147	3	Y	120	112	0		158
							503	4	132	9						
02	18480	X	11928	-0-	-6552	-0-	536	1	10923	3	Y	110	220	0		48
							348	4	121	9						
03	20460	X	12053	-0-	-8407	-0-	508	1	11147	3	Y	102	122	0		28
							286	4	112	9						
*04	17250	X	10959	-0-	-6291	-0-	565	1	10047	3	Y	94	97	0		25
							244	4	103	9						
*05	14973	X	11747	-0-	-3226	-0-	555	1	10824	3	Y	101	86	0		40
							257	4	111	9						
06	13350	X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0		27
							234	4	78	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7409	-0-	-620	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5300	-0-	-2020	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5612	-0-	-2634	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

01	7688	X	5381	-0-	-2307	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6498	-0-	-663	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	2007	-0-	-4803	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

01	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	1367	-0-	-89	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

*10	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	273	1	4831	3	Y	165	115	0			117
							135	4	182	9							
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	268	1	4562	3	Y	177	175	0			119
							121	4	195	9							
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	304	1	4064	3	Y	181	101	0			199
							129	4	199	9							
01	5456	X	4155	-0-	-1301	-0-	298	1	3559	3	Y	137	148	0			188
							147	4	151	9							
02	4928	X	4007	-0-	-921	-0-	175	1	3564	3	Y	141	267	0			62
							113	4	155	9							
03	5456	X	4364	-0-	-1092	-0-	179	1	3929	3	Y	141	164	0			39
							101	4	155	9							
*04	5160	X	4044	-0-	-1116	-0-	203	1	3612	3	Y	128	133	0			34
							88	4	141	9							
*05	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	185	1	3611	3	Y	122	108	0			48
							86	4	134	9							
06	4290	X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0			15
							32	4	44	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	164	1	1763	3	Y	182	179	0			26
							200	9									
02	2128	X	1893	-0-	-235	-0-	137	1	1613	3	Y	130	146	0			10
							143	9									
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	300	1	2224	3	Y	178	167	0			21
							196	9									
04	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	134	1	1517	3	Y	142	138	0			25
							156	9									
05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	139	1	1618	3	Y	103	116	0			12
							113	9									
06	2490	N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0			15
							140	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	3115	-0-	-5195	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	45		-0-	45	-0-	2	1	28	3	Y	13	8	0			5
							1	4	14	9							
08	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	19		-0-	19	19	1	1	15	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
*12	T. A.	19		-0-	19	38	1	1	17	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	T. A.	-0-		-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*02		38	X	-0-	-0-	-38	-0-				Y	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1328	-0-	-3477	-0-	103	1	1112	3	Y	103	119	0			15
							113	9									
02	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	241	1	2832	3	Y	208	207	0			16
							229	9									
*03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	322	1	2391	3	Y	264	247	0			33
							290	9									
04	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	207	1	2342	3	Y	104	119	0			18
							114	9									
05	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	186	1	2171	3	Y	72	82	0			8
							79	9									
*06	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0			8
							74	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	7843	X	7496	-0-	-347	-0-	449	1	6675	3	Y	180	155	0			69
							174	4	198	9							
08	7843	X	7660	-0-	-183	-0-	394	1	6887	3	Y	198	174	0			93
							161	4	218	9							
09	6900	X	5424	-0-	-1476	-0-	329	1	4747	3	Y	183	155	0			121
							147	4	201	9							
*10	7502	X	6425	-0-	-1077	-0-	324	1	5729	3	Y	192	177	0			136
							161	4	211	9							
11	7410	X	2939	-0-	-4471	-0-	154	1	2617	3	Y	90	165	0			61
							69	4	99	9							
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	510	1	6814	3	Y	162	52	0			171
							216	4	178	9							
01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	448	1	5348	3	Y	72	128	0			115
							221	4	79	9							
02	5824	X	4970	-0-	-854	-0-	219	1	4468	3	Y	128	187	0			56
							142	4	141	9							
03	7719	X	6023	-0-	-1696	-0-	250	1	5488	3	Y	131	151	0			36
							141	4	144	9							
*04	7470	X	7000	-0-	-470	-0-	357	1	6340	3	Y	135	135	0			36
							154	4	149	9							
*05	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	285	1	5553	3	Y	87	89	0			34
							132	4	96	9							
06	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	296	1	5138	3	Y	94	93	0			35
							130	4	103	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

01	16771	X	10143	-0-	-6628	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	7076	-0-	-8072	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	4473	-0-	-12298	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	3218	-0-	-6592	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	3539	-0-	-6598	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

01	20863	X	14214	-0-	-6649	-0-	1260	1	11979	3	Y	547	760	0	47	1	264
							373	4	602	9							
02	18844	X	13549	-0-	-5295	-0-	960	1	11748	3	Y	459	358	0	54	1	311
							336	4	505	9							
03	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	944	1	13268	3	Y	584	328	0	61	1	506
							347	4	642	9							
*04	15330	X	13432	-0-	-1898	-0-	607	1	12037	3	Y	459	681	0	47	1	237
							283	4	505	9							
*05	15810	X	14319	-0-	-1491	-0-	673	1	12820	3	Y	479	510	0	33	1	173
							299	4	527	9							
*06	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	668	1	11657	3	Y	464	388	0	34	1	215
							298	4	510	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	495	1	5318	3	Y	380	370	0			54
							418	9									
02	5208	X	4507	-0-	-701	-0-	328	1	3863	3	Y	287	319	0			22
							316	9									
03	5890	X	3932	-0-	-1958	-0-	433	1	3211	3	Y	262	254	0			30
							288	9									
04	6030	X	3952	-0-	-2078	-0-	292	1	3308	3	Y	320	295	0			55
							352	9									
05	6231	X	3586	-0-	-2645	-0-	260	1	3029	3	Y	270	293	0			32
							297	9									
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	272	1	3323	3	Y	256	258	0			30
							282	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3550	-0-	-4944	-102141	288	1	2737	3	Y	400	501	0	29	1	193
							85	4	440	9							
02	7140	X	3180	-0-	-3960	-102141	206	1	2519	3	Y	348	266	0	40	1	235
							72	4	383	9							
03	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	217	1	2769	3	Y	439	248	0	46	1	380
							72	4	483	9							
*04	3900	X	2868	-0-	-1032	-0-	134	1	2335	3	Y	313	496	0	35	1	162
							55	4	344	9							
*05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	162	1	2883	3	Y	376	380	0	22	1	136
							67	4	414	9							
*06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	177	1	2309	3	Y	329	286	0	27	1	152
							59	4	362	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

01	4278	X	3303	-0-	-975	-0-	265	1	2854	3	Y	167	164	0			24
							184	9									
02	3864	X	3017	-0-	-847	-0-	225	1	2648	3	Y	131	145	0			10
							144	9									
03	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	368	1	2730	3	Y	191	179	0			22
							210	9									
04	3900	X	3164	-0-	-736	-0-	242	1	2740	3	Y	165	158	0			29
							182	9									
*05	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	230	1	2683	3	Y	120	131	0			18
							132	9									
06	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	206	1	2513	3	Y	135	137	0			16
							149	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	14291	X	7686	-0-	-6605	-205847	668	1	6352	3	Y	425	538	0	31	1	205
							198	4	468	9							
02	12908	X	6436	-0-	-6472	-205847	448	1	5481	3	Y	318	266	0	42	1	215
							157	4	350	9							
03	7998	X	7864	-0-	-134	-0-	525	1	6688	3	Y	433	231	0	42	1	375
							175	4	476	9							
*04	7650	X	7055	-0-	-595	-0-	354	1	6169	3	Y	352	510	0	35	1	182
							145	4	387	9							
*05	7843	X	7478	-0-	-365	-0-	367	1	6551	3	Y	370	393	0	25	1	134
							153	4	407	9							
06	7620	X	5587	-0-	-2033	-0-	368	1	4804	3	Y	265	250	0	26	1	123
							123	4	292	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

01	15097	X	5466	-0-	-9631	-156704	467	1	4437	3	N	385	630	0	42	1	186
							138	4	424	9							
02	13636	X	4666	-0-	-8970	-156704	320	1	3917	3	N	288	241	0	38	1	195
							112	4	317	9							
03	8835	X	6344	-0-	-2491	-0-	419	1	5345	3	N	400	211	0	38	1	346
							140	4	440	9							
*04	8550	X	7361	-0-	-1189	-0-	363	1	6326	3	N	475	544	0	32	1	245
							149	4	523	9							
*05	7068	X	6337	-0-	-731	-0-	308	1	5502	3	N	363	443	0	34	1	131
							128	4	399	9							
*06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	400	1	5229	3	N	365	301	0	26	1	169
							134	4	402	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	23033	X	20514	-0-	-2519	-0-	1252	1	18600	3	Y	162	196	0			62
							484	4	178	9							
08	23033	X	21189	-0-	-1844	-0-	1113	1	19452	3	Y	154	144	0			72
							455	4	169	9							
*09	22200	X	20396	-0-	-1804	-0-	1023	1	18746	3	Y	154	124	0			102
							458	4	169	9							
*10	21545	X	21365	-0-	-180	-0-	1103	1	19534	3	Y	164	150	0			116
							548	4	180	9							
11	20490	X	19789	-0-	-701	-0-	1064	1	18129	3	Y	105	150	0			71
							480	4	116	9							
*12	21173	X	18887	-0-	-2286	-0-	1268	1	16927	3	Y	142	61	0			152
							536	4	156	9							
01	21483	X	15807	-0-	-5676	-0-	1168	1	13933	3	Y	118	113	0			157
							576	4	130	9							
02	19404	X	16729	-0-	-2675	-0-	753	1	15331	3	Y	143	237	0			63
							488	4	157	9							
03	21483	X	18675	-0-	-2808	-0-	787	1	17282	3	Y	147	169	0			41
							444	4	162	9							
*04	19800	X	17584	-0-	-2216	-0-	907	1	16133	3	Y	139	143	0			37
							391	4	153	9							
*05	18879	X	18204	-0-	-675	-0-	861	1	16793	3	Y	137	120	0			54
							399	4	151	9							
06	18060	X	14281	-0-	-3779	-0-	753	1	13073	3	Y	114	125	0			43
							330	4	125	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	13543	-0-	-15938	-286830	1187	1	11283	3	N	656	922	0	57	1	317
							351	4	722	9							
02	26628	X	12331	-0-	-14297	-286830	863	1	10563	3	N	548	429	0	65	1	371
							302	4	603	9							
03	14632	X	13052	-0-	-1580	-0-	876	1	11168	3	N	651	386	0	72	1	564
							292	4	716	9							
*04	14070	X	11641	-0-	-2429	-0-	588	1	10235	3	N	525	765	0	53	1	271
							240	4	578	9							
*05	14539	X	13027	-0-	-1512	-0-	643	1	11469	3	N	589	610	0	37	1	213
							267	4	648	9							
*06	13200	X	12156	-0-	-1044	-0-	802	1	10472	3	N	558	471	0	42	1	258
							268	4	614	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
01	6200	X	4644	-0-	-1556	-46269	159	1	3629	3	Y	778	655	1			332
							856	9									
02	5600	X	4284	-0-	-1316	-46269	264	1	3403	3	Y	561	671	1			222
							617	9									
03	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	199	1	3001	3	Y	632	672	1			182
							695	9									
04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	224	1	3125	3	Y	593	619	1			156
							652	9									
05	4743	X	3984	-0-	-759	-0-	289	1	3124	3	Y	519	505	1			170
							571	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	158	1	1694	3	Y	93	96	0			13
							102	9									
02	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	162	1	1900	3	Y	111	116	0			8
							122	9									
03	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	275	1	2040	3	Y	185	172	0			21
							204	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	162	1	1834	3	Y	120	120	0			21
							132	9									
05	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	154	1	1801	3	Y	112	120	0			13
							123	9									
06	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	164	1	2001	3	Y	122	121	0			14
							134	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					58
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					58
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					58
04	7710	X	2761	-0-	-4949	-0-	2761	2			N	-0-					58
05	7967	X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2			N	-0-					58
06	7710	X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	32178	X	12697	-0-	-19481	-174341	542	1	11715	3	Y	400	378	1			186
							440	9									
02	29064	X	11651	-0-	-17413	-174341	493	1	10707	3	Y	410	391	1			205
							451	9									
03	16678	X	13271	-0-	-3407	-0-	576	1	12293	3	Y	365	396	1			174
							402	9									
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	591	1	12271	3	Y	415	422	1			167
							457	9									
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	598	1	12832	3	Y	428	455	1			140
							471	9									
*06	12840	X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562	3	Y	245	279	1			106
							270	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

01	44981	X	15220	-0-	-29761	-192877	655	1	14155	3	Y	373	378	1			174
							410	9									
02	40628	X	15463	-0-	-25165	-192877	659	1	14323	3	Y	437	392	1			219
							481	9									
03	17918	X	15459	-0-	-2459	-0-	675	1	14402	3	Y	347	401	1			165
							382	9									
04	15210	X	15107	-0-	-103	-0-	677	1	14055	3	Y	341	369	1			137
							375	9									
05	17112	X	15023	-0-	-2089	-0-	654	1	14021	3	Y	316	350	1			103
							348	9									
*06	16560	X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078	3	Y	312	280	1			135
							343	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	26228	-0-	23228	23228	2269	1	20661	3	Y	2557	1237	0			1320
							485	4	2813	9							
*05	3100	N	28019	-0-	24919	48147	2530	1	23332	3	Y	1466	2073	0	182	1	531
							544	4	1613	9							
*06	3000	N	23428	-0-	20428	68575	2588	1	19384	3	Y	873	896	0	103	1	405
							496	4	960	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

01	15469	X	13377	-0-	-2092	-0-	1666	1	10125	3	Y	1155	1566	0	95	1	557
							315	4	1271	9							
02	13972	X	8951	-0-	-5021	-0-	941	1	6818	3	Y	906	735	0	115	1	613
							195	4	997	9							
03	14229	X	12385	-0-	-1844	-0-	1293	1	9524	3	Y	1199	654	0	119	1	1039
							249	4	1319	9							
*04	13380	X	7149	-0-	-6231	-0-	593	1	5397	3	Y	938	1396	0	97	1	484
							127	4	1032	9							
*05	13826	X	6077	-0-	-7749	-0-	493	1	4551	3	Y	843	955	0	67	1	305
							106	4	927	9							
06	12960	X	5205	-0-	-7755	-0-	506	1	3791	3	Y	737	641	0	59	1	342
							97	4	811	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

01	19809	X	13033	-0-	-6776	-0-	1151	1	10939	3	Y	548	863	0	57	1	264
							340	4	603	9							
02	14168	X	12510	-0-	-1658	-0-	882	1	10802	3	Y	470	362	0	55	1	317
							309	4	517	9							
03	16182	X	13831	-0-	-2351	-0-	856	1	12035	3	Y	569	332	0	62	1	492
							314	4	626	9							
*04	14280	X	12685	-0-	-1595	-0-	570	1	11307	3	Y	493	685	0	46	1	254
							266	4	542	9							
*05	14756	X	13005	-0-	-1751	-0-	609	1	11595	3	Y	483	527	0	35	1	175
							270	4	531	9							
06	13410	X	10807	-0-	-2603	-0-	546	1	9526	3	Y	446	380	0	34	1	207
							244	4	491	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

01	18631	X	12805	-0-	-5826	-0-	1130	1	10743	3	Y	544	744	0	46	1	262
							334	4	598	9							
02	16828	X	12113	-0-	-4715	-0-	854	1	10453	3	Y	461	357	0	54	1	312
							299	4	507	9							
03	15469	X	13217	-0-	-2252	-0-	817	1	11491	3	Y	554	325	0	61	1	480
							300	4	609	9							
*04	13740	X	11508	-0-	-2232	-0-	516	1	10236	3	Y	469	662	0	45	1	242
							240	4	516	9							
*05	14074	X	12266	-0-	-1808	-0-	572	1	10888	3	Y	502	529	0	33	1	182
							254	4	552	9							
06	12990	X	11002	-0-	-1988	-0-	556	1	9701	3	Y	452	389	0	35	1	210
							248	4	497	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	26939	X	21790	-0-	-5149	-0-	1307	1	19421	3	Y	506	613	0			195
							505	4	557	9							
08	25234	X	23918	-0-	-1316	-0-	1239	1	21657	3	Y	468	443	0			220
							507	4	515	9							
09	23160	X	17659	-0-	-5501	-0-	1083	1	15640	3	Y	410	359	0			271
							485	4	451	9							
*10	23715	X	20843	-0-	-2872	-0-	1062	1	18810	3	Y	404	389	0			286
							527	4	444	9							
11	23160	X	19092	-0-	-4068	-0-	1007	1	17159	3	Y	429	426	0			289
							454	4	472	9							
*12	23932	X	19088	-0-	-4844	-0-	1250	1	16695	3	Y	559	246	0			602
							528	4	615	9							
01	23932	X	17604	-0-	-6328	-0-	1275	1	15210	3	Y	445	449	0			598
							629	4	490	9							
02	18928	X	16884	-0-	-2044	-0-	745	1	15184	3	Y	429	839	0			188
							483	4	472	9							
03	20956	X	18609	-0-	-2347	-0-	769	1	16900	3	Y	460	520	0			128
							434	4	506	9							
*04	19080	X	16907	-0-	-2173	-0-	860	1	15295	3	Y	346	381	0			93
							371	4	381	9							
*05	19096	X	15352	-0-	-3744	-0-	718	1	14004	3	Y	270	256	0			107
							333	4	297	9							
*06	18090	X	17881	-0-	-209	-0-	933	1	16206	3	Y	303	295	0			115
							409	4	333	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
*07	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	433	1	6433	3	Y	174	218	0			67
							167	4	191	9							
08	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	388	1	6778	3	Y	179	162	0			84
							159	4	197	9							
09	7770	X	5612	-0-	-2158	-0-	340	1	4916	3	Y	185	147	0			122
							152	4	204	9							
*10	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	370	1	6549	3	Y	193	178	0			137
							184	4	212	9							
11	7500	X	7009	-0-	-491	-0-	369	1	6280	3	Y	176	194	0			119
							166	4	194	9							
*12	7533	X	6893	-0-	-640	-0-	451	1	6024	3	Y	206	101	0			224
							191	4	227	9							
01	7533	X	6350	-0-	-1183	-0-	459	1	5477	3	Y	170	167	0			227
							227	4	187	9							
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	298	1	6064	3	Y	166	320	0			73
							193	4	183	9							
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	320	1	7030	3	Y	168	194	0			47
							180	4	185	9							
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	368	1	6543	3	Y	153	159	0			41
							159	4	168	9							
*05	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	338	1	6598	3	Y	182	151	0			72
							157	4	200	9							
06	7470	X	7329	-0-	-141	-0-	378	1	6567	3	Y	198	195	0			75
							166	4	218	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	2015	X	608	-0-	-1407	-0-	33	1	493	3	Y	63	39	0			24
							13	4	69	9							
08	2015	X	19	-0-	-1996	-0-	1	1	17	3	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
09	930	X	67	-0-	-863	-0-	4	1	59	3	Y	2	1	0			1
							2	4	2	9							
*10	961	X	11	-0-	-950	-0-	7	3	4	9	Y	4	2	0			3
11	600	X	45	-0-	-555	-0-	2	1	35	3	Y	6	5	0			4
							1	4	7	9							
*12	620	X	70	-0-	-550	-0-	4	1	47	3	Y	16	4	0			16
							1	4	18	9							
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	60	12	0			64
							9	4	66	9							
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	64	0			-0-
							3	4									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	3	Y	398	288	0			110
							72	4	438	9							
*04	3000	N	3191	-0-	191	191	148	1	2625	3	Y	322	346	0			86
							64	4	354	9							
*05	2493	N	2302	-0-	-191	-0-	99	1	1935	3	Y	202	208	0			80
							46	4	222	9							
06	1950	X	555	-0-	-1395	-0-	26	1	449	3	Y	63	119	0			24
							11	4	69	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961	X	868	-0-	-93	-0-	53	1	786	3	Y	8	8	0			3
							20	4	9	9							
08	961	X	415	-0-	-546	-0-	22	1	384	3	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									
09	930	X	641	-0-	-289	-0-	40	1	576	3	Y	6	2	0			4
							18	4	7	9							
*10	868	X	404	-0-	-464	-0-	21	1	373	3	Y	-0-	4	0			-0-
							10	4									
11	840	X	798	-0-	-42	-0-	43	1	729	3	Y	6	2	0			4
							19	4	7	9							
*12	868	X	309	-0-	-559	-0-	21	1	279	3	Y	-0-	3	0			1
							9	4									
*01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	2					3
							24	4	2	9							
02	756	X	645	-0-	-111	-0-	28	1	576	3	Y	21	15	0			9
							18	4	23	9							
03	837	X	583	-0-	-254	-0-	25	1	544	3	Y	-0-	9	0			-0-
							14	4									
*04	630	N	472	-0-	-158	-0-	24	1	432	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
*05	713	N	547	-0-	-166	-0-	26	1	503	3	Y	5	4	0			2
							12	4	6	9							
*06	570	N	344	-0-	-226	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5549	X	5503	-0-	-46	-0-	301	1	4474	3	Y	556	645	0			214
							116	4	612	9							
*08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1	4805	3	Y	552	507	0			259
							112	4	607	9							
09	5010	X	4850	-0-	-160	-0-	213	1	3934	3	Y	552	447	0			364
							96	4	607	9							
*10	5518	X	4679	-0-	-839	-0-	211	1	3730	3	Y	575	532	0			407
							105	4	633	9							
11	5610	X	4496	-0-	-1114	-0-	210	1	3582	3	Y	554	587	0			374
							95	4	609	9							
*12	5797	X	4722	-0-	-1075	-0-	271	1	3619	3	Y	652	318	0			708
							115	4	717	9							
01	5797	X	2654	-0-	-3143	-0-	174	1	2076	3	Y	289	528	0			469
							86	4	318	9							
02	4256	X	3576	-0-	-680	-0-	142	1	2901	3	Y	401	694	0			176
							92	4	441	9							
03	4712	X	3763	-0-	-949	-0-	139	1	3051	3	Y	450	502	0			124
							78	4	495	9							
*04	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	158	1	2807	3	Y	447	451	0			120
							68	4	492	9							
*05	4712	X	2709	-0-	-2003	-0-	111	1	2161	3	Y	351	332	0			139
							51	4	386	9							
06	3840	X	1744	-0-	-2096	-0-	72	1	1259	3	Y	346	354	0			131
							32	4	381	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	14677	-0-	-16323	-0-	1303	1	12386	3	Y	548	973	0	68	1	264
							385	4	603	9							
02	28000	X	25	-0-	-27975	-0-	2	1	21	3	Y	1	210	0	55	1	-0-
							1	4	1	9							
03	24986	X	22081	-0-	-2905	-0-	1360	1	19114	3	Y	1007	135	0			872
							499	4	1108	9							
*04	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	1166	1	23121	3	Y	1030	1289	0	81	1	532
							543	4	1133	9							
*05	22041	X	21750	-0-	-291	-0-	1020	1	19411	3	Y	787	961	0	73	1	285
							453	4	866	9							
06	21360	X	18151	-0-	-3209	-0-	928	1	16205	3	Y	549	524	0	55	1	255
							414	4	604	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	13224	-0-	-7546	-0-	1164	1	11068	3	Y	589	809	0	50	1	284
							344	4	648	9							
02	18760	X	12080	-0-	-6680	-0-	850	1	10402	3	Y	482	381	0	59	1	326
							298	4	530	9							
03	16523	X	13358	-0-	-3165	-0-	825	1	11600	3	Y	573	339	0	64	1	496
							303	4	630	9							
*04	14250	X	11879	-0-	-2371	-0-	535	1	10605	3	Y	445	665	0	46	1	230
							249	4	490	9							
*05	14725	X	12463	-0-	-2262	-0-	583	1	11098	3	Y	475	501	0	32	1	172
							259	4	523	9							
06	12930	X	11458	-0-	-1472	-0-	578	1	10091	3	Y	483	398	0	33	1	224
							258	4	531	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	269 294	1 9	2893	3	Y	267	270	0			38
02	3920	X	3792	-0-	-128	-0-	271 331	1 9	3190	3	Y	301	316	0			23
03	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	399 452	1 9	2961	3	Y	411	386	0			48
04	4020	X	3727	-0-	-293	-0-	272 383	1 9	3072	3	Y	348	336	0			60
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	266 378	1 9	3103	3	Y	344	364	0			40
06	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	239 328	1 9	2920	3	Y	298	303	0			35

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5459	-0-	-1795	-0-	434 358	1 9	4667	3	Y	325	328	0			46
02	6552	X	3755	-0-	-2797	-0-	284 127	1 9	3344	3	Y	115	152	0			9
03	7378	X	4625	-0-	-2753	-0-	513 303	1 9	3809	3	Y	275	252	0			32
04	7140	X	4503	-0-	-2637	-0-	347 232	1 9	3924	3	Y	211	206	0			37
05	7378	X	4748	-0-	-2630	-0-	354 260	1 9	4134	3	Y	236	245	0			28
06	5280	X	4558	-0-	-722	-0-	328 231	1 9	3999	3	Y	210	213	0			25

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3359	-0-	-1105	-0-	271 180	1 9	2908	3	Y	164	164	0			23
02	4032	X	3027	-0-	-1005	-0-	227 134	1 9	2666	3	Y	122	136	0			9
03	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	341 180	1 9	2529	3	Y	164	154	0			19
04	4200	X	3025	-0-	-1175	-0-	233 154	1 9	2638	3	Y	140	135	0			24
05	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	223 166	1 9	2605	3	Y	151	157	0			18
*06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	200 123	1 9	2435	3	Y	112	117	0			13

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2998	-0-	-753	-0-	236 223	1 9	2539	3	Y	203	201	0			29
02	3388	X	2752	-0-	-636	-0-	203 164	1 9	2385	3	Y	149	167	0			11
03	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	324 246	1 9	2404	3	Y	224	209	0			26
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	220 254	1 9	2484	3	Y	231	217	0			40
05	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	216 250	1 9	2517	3	Y	227	240	0			27
06	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	197 212	1 9	2410	3	Y	193	197	0			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	344	1	5116	3	Y	327	390	0			126
							133	4	360	9							
08	6820	X	5581	-0-	-1239	-0-	279	1	4870	3	Y	289	279	0			136
							114	4	318	9							
09	6030	X	4320	-0-	-1710	-0-	252	1	3647	3	Y	280	231	0			185
							113	4	308	9							
*10	6355	X	5323	-0-	-1032	-0-	260	1	4601	3	Y	303	273	0			215
							129	4	333	9							
11	6150	X	5154	-0-	-996	-0-	260	1	4443	3	Y	303	314	0			204
							118	4	333	9							
*12	5952	X	5051	-0-	-901	-0-	318	1	4243	3	Y	324	173	0			355
							134	4	356	9							
01	5580	X	4829	-0-	-751	-0-	337	1	4021	3	Y	277	265	0			367
							166	4	305	9							
02	4844	X	4605	-0-	-239	-0-	195	1	3969	3	Y	286	528	0			125
							126	4	315	9							
03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	203	1	4459	3	Y	378	399	0			104
							114	4	416	9							
*04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	232	1	4129	3	Y	277	307	0			74
							100	4	305	9							
*05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	217	1	4229	3	Y	283	245	0			112
							100	4	311	9							
06	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	233	1	4044	3	Y	305	302	0			115
							102	4	336	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
*07	8432	X	6960	-0-	-1472	-0-	384	1	5712	3	Y	650	766	0			250
							149	4	715	9							
08	8432	X	6406	-0-	-2026	-0-	309	1	5393	3	Y	525	529	0			246
							126	4	578	9							
09	6870	X	5464	-0-	-1406	-0-	302	1	4365	3	Y	602	451	0			397
							135	4	662	9							
*10	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	297	1	5266	3	Y	619	578	0			438
							148	4	681	9							
11	6840	X	6235	-0-	-605	-0-	301	1	5125	3	Y	612	637	0			413
							136	4	673	9							
*12	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	398	1	5314	3	Y	727	351	0			789
							168	4	800	9							
01	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	389	1	4638	3	Y	473	588	0			674
							192	4	520	9							
*02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	244	1	4961	3	Y	586	1003	0			257
							158	4	645	9							
03	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	247	1	5435	3	Y	613	700	0			170
							139	4	674	9							
*04	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	284	1	5045	3	Y	571	588	0			153
							122	4	628	9							
*05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	264	1	5159	3	Y	580	504	0			229
							122	4	638	9							
06	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	300	1	5205	3	Y	560	577	0			212
							131	4	616	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	10881	X	9658	-0-	-1223	-0-	579	1	8595	3	Y	236	291	0			91
							224	4	260	9							
08	10881	X	9238	-0-	-1643	-0-	474	1	8288	3	Y	256	227	0			120
							194	4	282	9							
09	9300	X	7501	-0-	-1799	-0-	454	1	6559	3	Y	259	208	0			171
							203	4	285	9							
*10	9672	X	9085	-0-	-587	-0-	458	1	8105	3	Y	268	249	0			190
							227	4	295	9							
11	9360	X	8679	-0-	-681	-0-	453	1	7713	3	Y	281	281	0			190
							204	4	309	9							
*12	9672	X	8299	-0-	-1373	-0-	540	1	7216	3	Y	286	162	0			314
							228	4	315	9							
01	9238	X	8000	-0-	-1238	-0-	576	1	6874	3	Y	242	234	0			322
							284	4	266	9							
02	8260	X	6568	-0-	-1692	-0-	288	1	5860	3	Y	212	441	0			93
							187	4	233	9							
03	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	357	1	7847	3	Y	269	288	0			74
							201	4	296	9							
*04	8670	X	8064	-0-	-606	-0-	402	1	7142	3	Y	315	305	0			84
							173	4	347	9							
*05	8308	X	8158	-0-	-150	-0-	376	1	7344	3	Y	240	229	0			95
							174	4	264	9							
*06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	428	1	7439	3	Y	238	243	0			90
							188	4	262	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4036	-0-	-955	-0-	329	1	3534	3	Y	157	174	0			22
							173	9									
02	4508	X	4459	-0-	-49	-0-	327	1	3844	3	Y	262	264	0			20
							288	9									
03	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	486	1	3604	3	Y	279	267	0			32
							307	9									
04	5400	X	4367	-0-	-1033	-0-	337	1	3814	3	Y	196	194	0			34
							216	9									
05	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	304	1	3545	3	Y	167	181	0			20
							184	9									
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	244	1	2976	3	Y	91	100	0			11
							100	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
01	11873	X	7758	-0-	-4115	-0-	677	1	6431	3	Y	409	584	0	37	1	197
							200	4	450	9							
02	10724	X	7567	-0-	-3157	-0-	527	1	6457	3	Y	362	273	0	41	1	245
							185	4	398	9							
03	9765	X	8211	-0-	-1554	-0-	500	1	7034	3	Y	448	257	0	48	1	388
							184	4	493	9							
*04	8850	X	7249	-0-	-1601	-0-	324	1	6431	3	Y	312	503	0	36	1	161
							151	4	343	9							
*05	9021	X	7619	-0-	-1402	-0-	351	1	6674	3	Y	398	393	0	22	1	144
							156	4	438	9							
06	8100	X	6897	-0-	-1203	-0-	343	1	5993	3	Y	371	315	0	28	1	172
							153	4	408	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	9114	X	8202	-0-	-912	-0-	463	1	6876	3	Y	622	734	0			239
							179	4	684	9							
08	9114	X	8059	-0-	-1055	-0-	394	1	6882	3	Y	565	539	0			265
							161	4	622	9							
09	8280	X	6286	-0-	-1994	-0-	356	1	5148	3	Y	565	457	0			373
							160	4	622	9							
*10	8556	X	7537	-0-	-1019	-0-	358	1	6334	3	Y	606	550	0			429
							178	4	667	9							
11	8130	X	7272	-0-	-858	-0-	358	1	6099	3	Y	594	622	0			401
							162	4	653	9							
*12	8215	X	7730	-0-	-485	-0-	472	1	6303	3	Y	687	341	0			747
							199	4	756	9							
01	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	525	1	6259	3	Y	539	557	0			729
							259	4	593	9							
*02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	293	1	5970	3	Y	556	1041	0			244
							190	4	612	9							
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	303	1	6646	3	Y	598	676	0			166
							171	4	658	9							
*04	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	344	1	6118	3	Y	567	581	0			152
							148	4	624	9							
*05	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	316	1	6167	3	Y	564	493	0			223
							146	4	620	9							
06	7560	X	7327	-0-	-233	-0-	358	1	6207	3	Y	550	565	0			208
							157	4	605	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
*09	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	938	1	11644	3	Y	1338	1357	0			158
							1472	9									
10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	946	1	12147	3	Y	1426	1437	0			147
							1569	9									
11	13470	X	12494	-0-	-976	-0-	939	1	9943	3	Y	1465	1339	0			273
							1612	9									
*12	16616	X	11404	-0-	-5212	-0-	697	1	9270	3	Y	1306	1394	0			185
							1437	9									
01	16616	X	12524	-0-	-4092	-0-	934	1	10038	3	Y	1411	1396	0			200
							1552	9									
02	15008	X	11620	-0-	-3388	-0-	819	1	9632	3	Y	1063	1182	0			81
							1169	9									
*03	14663	X	12585	-0-	-2078	-0-	1317	1	9775	3	Y	1357	1267	0			171
							1493	9									
04	13650	X	11656	-0-	-1994	-0-	834	1	9438	3	Y	1258	1211	0			218
							1384	9									
05	14105	X	12299	-0-	-1806	-0-	854	1	9964	3	Y	1346	1406	0			158
							1481	9									
06	12510	X	11750	-0-	-760	-0-	792	1	9670	3	Y	1171	1192	0			137
							1288	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1629	-0-	-665	-0-	58	1	1329	3	Y	220	229	1			94
							242	9									
02	2072	X	1536	-0-	-536	-0-	94	1	1209	3	Y	212	222	1			84
							233	9									
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	3	Y	306	302	1			88
							337	9									
04	2220	X	2168	-0-	-52	-0-	130	1	1816	3	Y	202	237	1			53
							222	9									
05	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	133	1	1441	3	Y	250	221	1			82
							275	9									
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	213	1	2934	3	Y	338	306	1			114
							372	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3626	-0-	-993	-0-	291	1	3127	3	Y	189	193	0			27
							208	9									
02	4172	X	3041	-0-	-1131	-0-	228	1	2682	3	Y	119	137	0			9
							131	9									
03	4805	X	3789	-0-	-1016	-0-	421	1	3127	3	Y	219	203	0			25
							241	9									
04	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	259	1	2925	3	Y	184	177	0			32
							202	9									
05	4805	X	3407	-0-	-1398	-0-	255	1	2970	3	Y	165	178	0			19
							182	9									
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	163	163	0			19
							179	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
01	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	159	1	3632	3	Y	317	246	1			135
							349	9									
02	5012	X	3617	-0-	-1395	-0-	239	1	3078	3	Y	273	300	1			108
							300	9									
03	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	268	1	4040	3	Y	275	304	1			79
							303	9									
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	236	1	3291	3	Y	323	317	1			85
							355	9									
05	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	313	1	3380	3	Y	329	306	1			108
							362	9									
*06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	192	1	2648	3	Y	305	310	1			103
							336	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
*07	8339	X	7999	-0-	-340	-0-	419	1	6222	3	Y	1087	1469	0			418
							162	4	1196	9							
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	334	1	5830	3	Y	880	885	0			413
							136	4	968	9							
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	290	1	4191	3	Y	712	655	0			470
							130	4	783	9							
*10	9052	X	6496	-0-	-2556	-0-	295	1	5216	3	Y	763	693	0			540
							146	4	839	9							
11	8760	X	6069	-0-	-2691	-0-	288	1	4904	3	Y	679	761	0			458
							130	4	747	9							
*12	7998	X	2967	-0-	-5031	-0-	173	1	2314	3	Y	370	390	0			438
							73	4	407	9							
01	7254	X	3925	-0-	-3329	-0-	258	1	3082	3	Y	415	326	0			527
							128	4	457	9							
02	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	211	1	4293	3	Y	575	850	0			252
							137	4	633	9							
03	6510	X	863	-0-	-5647	-0-	33	1	714	3	Y	89	316	0			25
							18	4	98	9							
*04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	381	1	6772	3	Y	862	656	0			231
							164	4	948	9							
*05	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	242	1	4724	3	Y	606	597	0			240
							112	4	667	9							
*06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	5348	3	Y	721	688	0			273
							135	4	793	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4265	-0-	-1346	-0-	351	1	3778	3	Y	124	128	0			18
							136	9									
02	5068	X	4245	-0-	-823	-0-	324	1	3815	3	Y	96	107	0			7
							106	9									
03	5921	X	4323	-0-	-1598	-0-	496	1	3681	3	Y	133	125	0			15
							146	9									
04	5730	X	4248	-0-	-1482	-0-	333	1	3771	3	Y	131	123	0			23
							144	9									
05	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	297	1	3467	3	Y	120	129	0			14
							132	9									
06	4560	X	3104	-0-	-1456	-0-	231	1	2819	3	Y	49	57	0			6
							54	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	74	1	1694	3	Y	469	430	1			200
							516	9									
02	2520	X	1885	-0-	-635	-0-	103	1	1325	3	Y	415	451	1			164
							457	9									
03	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	83	1	1258	3	Y	302	379	1			87
							332	9									
04	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	77	1	1076	3	Y	322	324	1			85
							354	9									
05	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	146	1	1578	3	Y	342	315	1			112
							376	9									
06	2220	X	2036	-0-	-184	-0-	104	1	1434	3	Y	453	413	1			152
							498	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	252	1	3741	3	Y	478	571	0			184
							97	4	526	9							
08	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	215	1	3757	3	Y	411	402	0			193
							88	4	452	9							
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	217	1	4007	3	Y	480	356	0			317
							98	4	528	9							
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	220	1	3892	3	Y	478	457	0			338
							109	4	526	9							
11	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	216	1	3674	3	Y	457	487	0			308
							96	4	503	9							
*12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	269	1	3591	3	Y	503	262	0			549
							114	4	553	9							
01	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	283	1	3378	3	Y	410	410	0			549
							140	4	451	9							
02	4536	X	4025	-0-	-511	-0-	162	1	3299	3	Y	417	783	0			183
							105	4	459	9							
03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	169	1	3702	3	Y	413	482	0			114
							95	4	454	9							
*04	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	189	1	3363	3	Y	304	337	0			81
							82	4	334	9							
*05	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	170	1	3322	3	Y	286	254	0			113
							79	4	315	9							
*06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	213	1	3692	3	Y	302	301	0			114
							93	4	332	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2429	-0-	-578	-6448	85	1	1946	3	Y	362	316	1			154
							398	9									
02	2716	X	2063	-0-	-653	-6448	123	1	1585	3	Y	323	349	1			128
							355	9									
03	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	129	1	1946	3	Y	399	412	1			115
							439	9									
04	3840	X	2173	-0-	-1667	-0-	119	1	1652	3	Y	365	384	1			96
							402	9									
05	3968	X	2338	-0-	-1630	-0-	165	1	1780	3	Y	357	336	1			117
							393	9									
*06	2430	X	1845	-0-	-585	-0-	101	1	1391	3	Y	321	330	1			108
							353	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9078	-0-	-1989	-0-	749	1	8048	3	Y	255	253	0			36
							281	9									
02	9996	X	8193	-0-	-1803	-0-	626	1	7359	3	Y	189	211	0			14
							208	9									
03	10974	X	8539	-0-	-2435	-0-	981	1	7280	3	Y	253	238	0			29
							278	9									
04	10620	X	8315	-0-	-2305	-0-	655	1	7405	3	Y	232	221	0			40
							255	9									
05	10974	X	8322	-0-	-2652	-0-	636	1	7425	3	Y	237	249	0			28
							261	9									
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	569	1	6947	3	Y	172	180	0			20
							189	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
01	4526	X	3614	-0-	-912	-0-	273	1	2933	3	Y	371	367	0			53
							408	9									
*02	4088	X	3154	-0-	-934	-0-	222	1	2613	3	Y	290	322	0			21
							319	9									
03	4340	X	3480	-0-	-860	-0-	360	1	2672	3	Y	407	381	0			47
							448	9									
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	233	1	2635	3	Y	344	331	0			60
							378	9									
05	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	236	1	2753	3	Y	299	324	0			35
							329	9									
*06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	220	1	2690	3	Y	281	283	0			33
							309	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
01	20925	X	9121	-0-	-11804	-0-	825	1	7842	3	Y	191	373	0	27	1	92
							244	4	210	9							
02	18900	X	5358	-0-	-13542	-0-	371	1	4540	3	Y	288	166	0	19	1	195
							130	4	317	9							
03	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	2189	1	30780	3	Y	2107	439	0	38	1	1825
							804	4	2318	9							
*04	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	793	1	15723	3	Y	949	2114	0	170	1	490
							369	4	1044	9							
*05	14570	X	13526	-0-	-1044	-0-	626	1	11917	3	Y	641	831	0	68	1	232
							278	4	705	9							
06	17580	X	10412	-0-	-7168	-0-	524	1	9139	3	Y	468	438	0	45	1	217
							234	4	515	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6640	-0-	-1234	-0-	471	1	5068	3	N	1001	989	0			142
							1101	9									
02	7112	X	6283	-0-	-829	-0-	425	1	5005	3	N	775	858	0			59
							853	9									
03	7967	X	6711	-0-	-1256	-0-	654	1	4858	3	N	1090	1023	0			126
							1199	9									
04	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	420	1	4752	3	N	918	885	0			159
							1010	9									
05	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	428	1	4988	3	N	943	992	0			110
							1037	9									
*06	6780	X	6550	-0-	-230	-0-	422	1	5149	3	N	890	896	0			104
							979	9									

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9995	-0-	9995	367747	902	1	8576	3	Y	227	365	0	24	1	109
							267	4	250	9							
02	0	W	4450	-0-	4450	372197	325	1	3982	3	Y	26	95	0	23	1	17
							114	4	29	9							
03	0	W	20187	-0-	20187	392384	1294	1	18190	3	Y	207	42	0	3	1	179
							475	4	228	9							
*04	0	W	14786	-0-	14786	407170	672	1	13330	3	Y	428	369	0	17	1	221
							313	4	471	9							
*05	422591	X	15421	-0-	-407170	-0-	728	1	13854	3	Y	469	490	0	30	1	170
							323	4	516	9							
*06	18000	X	13546	-0-	-4454	-0-	694	1	12115	3	Y	388	345	0	33	1	180
							310	4	427	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
*07	15035	X	14363	-0-	-672	-0-	849	1	12614	3	Y	520	608	0			200
							328	4	572	9							
08	15035	X	14234	-0-	-801	-0-	725	1	12682	3	Y	482	456	0			226
							297	4	530	9							
09	14490	X	9290	-0-	-5200	-0-	559	1	8077	3	Y	367	351	0			242
							250	4	404	9							
*10	14849	X	12327	-0-	-2522	-0-	617	1	10927	3	Y	434	369	0			307
							306	4	477	9							
11	13980	X	10463	-0-	-3517	-0-	543	1	9248	3	Y	388	433	0			262
							245	4	427	9							
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	223	0			39
01	14229	X	3974	-0-	-10255	-0-	285	1	3398	3	Y	136	29	0			146
							141	4	150	9							
*02	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	1582	1	32232	3	Y	1591	1039	0			698
							1026	4	1750	9							
03	38657	X	38657	-0-	-0-	-0-	1565	1	34380	3	Y	1664	1902	0			460
							882	4	1830	9							
*04	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1343	1	23875	3	Y	1247	1373	0			334
							579	4	1372	9							
*05	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	1122	1	21887	3	Y	1095	996	0			433
							520	4	1205	9							
*06	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	1303	1	22620	3	Y	1169	1160	0			442
							571	4	1286	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	15757	-0-	-13972	-17666	680	1	14695	3	Y	347	357	1			162
							382	9									
02	26852	X	16244	-0-	-10608	-17666	700	1	15211	3	Y	303	313	1			152
							333	9									
03	18972	X	16287	-0-	-2685	-0-	716	1	15283	3	Y	262	289	1			125
							288	9									
04	15780	X	15462	-0-	-318	-0-	696	1	14454	3	Y	284	295	1			114
							312	9									
05	17980	X	14255	-0-	-3725	-0-	622	1	13344	3	Y	263	291	1			86
							289	9									
*06	17400	X	14295	-0-	-3105	-0-	648	1	13398	3	Y	226	214	1			98
							249	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

01	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	301	1	3241	3	Y	400	397	0			57
							440	9									
02	4452	X	3385	-0-	-1067	-0-	240	1	2818	3	Y	297	331	0			23
							327	9									
03	5022	X	3546	-0-	-1476	-0-	368	1	2729	3	Y	408	384	0			47
							449	9									
04	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	246	1	2787	3	Y	372	355	0			64
							409	9									
*05	5022	X	3022	-0-	-2000	-0-	219	1	2553	3	Y	227	256	0			35
							250	9									
06	3840	X	2667	-0-	-1173	-0-	183	1	2235	3	Y	226	234	0			27
							249	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

01	6696	X	5187	-0-	-1509	-0-	409	1	4393	3	Y	350	348	0			50
							385	9									
02	6048	X	4718	-0-	-1330	-0-	348	1	4091	3	Y	254	285	0			19
							279	9									
03	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	541	1	4015	3	Y	355	333	0			41
							391	9									
04	6300	X	4658	-0-	-1642	-0-	350	1	3954	3	Y	322	307	0			56
							354	9									
05	6510	X	4543	-0-	-1967	-0-	333	1	3889	3	Y	292	314	0			34
							321	9									
06	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	285	1	3484	3	Y	204	214	0			24
							224	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

01	29016	X	13336	-0-	-15680	-0-	579	1	12514	3	Y	221	220	1			103
							243	9									
02	26208	X	14368	-0-	-11840	-0-	620	1	13473	3	Y	250	228	1			125
							275	9									
03	14973	X	14353	-0-	-620	-0-	631	1	13482	3	Y	218	239	1			104
							240	9									
04	13500	X	12946	-0-	-554	-0-	584	1	12119	3	Y	221	236	1			89
							243	9									
05	15903	X	13003	-0-	-2900	-0-	569	1	12205	3	Y	208	229	1			68
							229	9									
*06	15390	X	12215	-0-	-3175	-0-	555	1	11463	3	Y	179	170	1			77
							197	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6642	-0-	-2131	-0-	548	1	5893	3	Y	183	181	0			26
							201	9									
02	7924	X	6324	-0-	-1600	-0-	482	1	5675	3	Y	152	166	0			12
							167	9									
03	7874	X	6555	-0-	-1319	-0-	752	1	5586	3	Y	197	186	0			23
							217	9									
04	7620	X	6496	-0-	-1124	-0-	512	1	5785	3	Y	181	173	0			31
							199	9									
05	7874	X	6521	-0-	-1353	-0-	499	1	5816	3	Y	187	196	0			22
							206	9									
06	6780	X	6292	-0-	-488	-0-	463	1	5653	3	Y	160	163	0			19
							176	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
01	10416	X	5783	-0-	-4633	-0-	451	1	4845	3	Y	443	494	0			63
							487	9									
02	9408	X	8064	-0-	-1344	-0-	570	1	6711	3	Y	712	721	0			54
							783	9									
03	10447	X	7953	-0-	-2494	-0-	835	1	6201	3	Y	834	791	0			97
							917	9									
04	10110	X	7315	-0-	-2795	-0-	533	1	6023	3	Y	690	667	0			120
							759	9									
*05	10447	X	8239	-0-	-2208	-0-	592	1	6901	3	Y	678	694	0			104
							746	9									
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	580	1	7084	3	Y	792	803	0			93
							871	9									

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
*07	20274	X	19238	-0-	-1036	-0-	1148	1	17054	3	Y	538	655	0			207
							444	4	592	9							
08	20274	X	18432	-0-	-1842	-0-	949	1	16593	3	Y	456	449	0			214
							388	4	502	9							
09	18420	X	14185	-0-	-4235	-0-	872	1	12595	3	Y	298	315	0			197
							390	4	328	9							
*10	19778	X	17728	-0-	-2050	-0-	891	1	15767	3	Y	571	364	0			404
							442	4	628	9							
11	19140	X	16814	-0-	-2326	-0-	879	1	14980	3	Y	507	569	0			342
							397	4	558	9							
*12	19251	X	16941	-0-	-2310	-0-	1107	1	14788	3	Y	525	291	0			576
							468	4	578	9							
01	18445	X	16149	-0-	-2296	-0-	1168	1	13936	3	Y	425	429	0			572
							577	4	468	9							
02	16100	X	15412	-0-	-688	-0-	678	1	13815	3	Y	435	816	0			191
							440	4	479	9							
03	17825	X	17017	-0-	-808	-0-	702	1	15422	3	Y	452	517	0			126
							396	4	497	9							
*04	16800	X	15788	-0-	-1012	-0-	798	1	14183	3	Y	421	434	0			113
							344	4	463	9							
*05	17050	X	15687	-0-	-1363	-0-	727	1	14176	3	Y	406	358	0			161
							337	4	447	9							
06	16500	X	15749	-0-	-751	-0-	816	1	14173	3	Y	365	388	0			138
							358	4	402	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5674	-0-	-2045	-0-	407	1	4378	3	Y	808	793	0			115
							889	9									
02	6972	X	5010	-0-	-1962	-0-	342	1	4020	3	Y	589	659	0			45
							648	9									
03	6541	X	5516	-0-	-1025	-0-	542	1	4025	3	Y	863	808	0			100
							949	9									
*04	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	362	1	4092	3	Y	777	750	0			127
							855	9									
*05	6541	X	4807	-0-	-1734	-0-	336	1	3915	3	Y	505	555	0			77
							556	9									
*06	5490	X	4979	-0-	-511	-0-	325	1	3963	3	Y	628	631	0			74
							691	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
01	7192	X	6537	-0-	-655	-0-	486	1	5223	3	N	753	750	0			107
							828	9									
*02	6496	X	5874	-0-	-622	-0-	410	1	4820	3	N	585	649	0			43
							644	9									
*03	8153	X	6120	-0-	-2033	-0-	637	1	4729	3	N	685	642	0			86
							754	9									
*04	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	413	1	4675	3	N	611	597	0			100
							672	9									
05	8153	X	5892	-0-	-2261	-0-	414	1	4829	3	N	590	621	0			69
							649	9									
06	6330	X	5879	-0-	-451	-0-	401	1	4889	3	N	535	541	0			63
							589	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
01	8432	X	5317	-0-	-3115	-60198	468	1	4452	3	N	235	325	0	20	1	113
							138	4	259	9							
02	7616	X	5002	-0-	-2614	-60198	352	1	4309	3	N	198	154	0	23	1	134
							123	4	218	9							
03	7037	X	5598	-0-	-1439	-0-	346	1	4861	3	N	240	140	0	26	1	208
							127	4	264	9							
*04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	226	1	4490	3	N	197	284	0	19	1	102
							105	4	217	9							
*05	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	250	1	4766	3	N	201	216	0	14	1	73
							111	4	221	9							
06	5430	X	4840	-0-	-590	-0-	245	1	4275	3	N	192	162	0	14	1	89
							109	4	211	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	6743	-0-	-3673	-116353	582	1	5528	3	N	419	536	0	31	1	202
							172	4	461	9							
02	9408	X	6077	-0-	-3331	-116353	421	1	5148	3	N	328	266	0	42	1	222
							147	4	361	9							
03	8122	X	7104	-0-	-1018	-0-	430	1	6052	3	N	422	235	0	43	1	366
							158	4	464	9							
*04	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	270	1	5359	3	N	311	482	0	34	1	161
							126	4	342	9							
*05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	295	1	5615	3	N	348	361	0	22	1	126
							131	4	383	9							
06	6870	X	5814	-0-	-1056	-0-	288	1	5034	3	N	330	278	0	25	1	153
							129	4	363	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7102	-0-	-3779	-65996	627	1	5957	3	N	303	410	0	25	1	146
							185	4	333	9							
02	9828	X	7012	-0-	-2816	-65996	495	1	6061	3	N	257	199	0	30	1	174
							173	4	283	9							
03	9331	X	6933	-0-	-2398	-0-	430	1	6050	3	N	268	176	0	34	1	232
							158	4	295	9							
*04	7470	X	6583	-0-	-887	-0-	297	1	5896	3	N	229	321	0	22	1	118
							138	4	252	9							
*05	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	343	1	6536	3	N	267	272	0	16	1	97
							152	4	294	9							
06	7500	X	6761	-0-	-739	-0-	343	1	5988	3	N	252	213	0	19	1	117
							153	4	277	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	14056	-0-	-7582	-0-	1243	1	11813	3	Y	575	814	0	51	1	277
							367	4	633	9							
02	19544	X	11523	-0-	-8021	-0-	813	1	9950	3	Y	432	360	0	57	1	292
							285	4	475	9							
03	17112	X	14712	-0-	-2400	-0-	910	1	12787	3	Y	619	318	0	57	1	536
							334	4	681	9							
*04	15420	X	13214	-0-	-2206	-0-	593	1	11767	3	Y	525	740	0	50	1	271
							276	4	578	9							
*05	15779	X	14257	-0-	-1522	-0-	667	1	12698	3	Y	542	580	0	37	1	196
							296	4	596	9							
*06	14250	X	12989	-0-	-1261	-0-	657	1	11471	3	Y	516	435	0	38	1	239
							293	4	568	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9131	-0-	-2277	-0-	674	1	7248	3	Y	1099	1102	0			156
							1209	9									
02	10304	X	8344	-0-	-1960	-0-	580	1	6826	3	Y	853	944	0			65
							938	9									
03	11718	X	8843	-0-	-2875	-0-	899	1	6672	3	Y	1156	1087	0			134
							1272	9									
04	11340	X	8084	-0-	-3256	-0-	574	1	6492	3	Y	925	899	0			160
							1018	9									
05	11718	X	8353	-0-	-3365	-0-	580	1	6764	3	Y	917	970	0			107
							1009	9									
06	8970	X	7981	-0-	-989	-0-	537	1	6560	3	Y	804	817	0			94
							884	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2328	-0-	-555	-0-	137	1	1470	3	Y	655	645	0			93
							721	9									
02	2604	X	1877	-0-	-727	-0-	106	1	1251	3	Y	473	530	0			36
							520	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	215	1	1598	3	Y	748	697	0			87
							823	9									
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	123	1	1386	3	Y	565	554	0			98
							622	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	3	Y	569	600	0			67
							626	9									
06	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	116	1	1417	3	Y	500	508	0			59
							550	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	6696	X	5833	-0-	-863	-0-	327	1	4851	3	N	481	581	0			185
							126	4	529	9							
08	6696	X	5622	-0-	-1074	-0-	273	1	4766	3	N	428	412	0			201
							112	4	471	9							
09	5820	X	4448	-0-	-1372	-0-	249	1	3602	3	N	441	351	0			291
							112	4	485	9							
*10	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	236	1	4186	3	N	381	402	0			270
							117	4	419	9							
11	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	255	1	4347	3	N	462	420	0			312
							115	4	508	9							
*12	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	324	1	4321	3	N	487	266	0			533
							137	4	536	9							
01	5611	X	3944	-0-	-1667	-0-	271	1	3231	3	N	280	397	0			416
							134	4	308	9							
02	4872	X	3562	-0-	-1310	-0-	148	1	3011	3	N	279	573	0			122
							96	4	307	9							
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	213	1	4677	3	N	425	430	0			117
							120	4	468	9							
*04	5220	X	2955	-0-	-2265	-0-	139	1	2478	3	N	253	302	0			68
							60	4	278	9							
*05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	261	1	5085	3	N	553	402	0			219
							121	4	608	9							
*06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	4660	3	N	402	469	0			152
							118	4	442	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
01	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	284	1	3053	3	Y	352	352	0			50
							387	9									
02	4256	X	3787	-0-	-469	-0-	270	1	3181	3	Y	305	332	0			23
							336	9									
*03	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	412	1	3057	3	Y	359	337	0			45
							395	9									
04	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	268	1	3031	3	Y	327	315	0			57
							360	9									
05	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	278	1	3242	3	Y	345	362	0			40
							380	9									
06	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	258	1	3146	3	Y	305	309	0			36
							336	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
01	6758	X	5198	-0-	-1560	-0-	394	1	4237	3	Y	515	521	0			73
							567	9									
02	6104	X	3863	-0-	-2241	-0-	283	1	3334	3	Y	224	280	0			17
							246	9									
03	6851	X	5244	-0-	-1607	-0-	550	1	4081	3	Y	557	509	0			65
							613	9									
04	6630	X	5046	-0-	-1584	-0-	359	1	4059	3	Y	571	537	0			99
							628	9									
05	6851	X	5021	-0-	-1830	-0-	346	1	4042	3	Y	575	607	0			67
							633	9									
*06	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	322	1	3932	3	Y	507	515	0			59
							558	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	230	1	2473	3	Y	122	123	0			17
							134	9									
02	3640	X	2738	-0-	-902	-0-	206	1	2422	3	Y	100	109	0			8
							110	9									
03	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	323	1	2401	3	Y	141	133	0			16
							155	9									
04	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	239	1	2705	3	Y	146	137	0			25
							161	9									
05	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	207	1	2419	3	Y	126	136	0			15
							139	9									
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	186	1	2275	3	Y	103	106	0			12
							113	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7517	-0-	-2062	-0-	596	1	6407	3	Y	467	466	0			66
							514	9									
02	8652	X	6794	-0-	-1858	-0-	502	1	5910	3	Y	347	387	0			26
							382	9									
03	9796	X	7144	-0-	-2652	-0-	786	1	5837	3	Y	474	445	0			55
							521	9									
04	9480	X	6854	-0-	-2626	-0-	520	1	5877	3	Y	415	398	0			72
							457	9									
05	9796	X	6863	-0-	-2933	-0-	506	1	5908	3	Y	408	432	0			48
							449	9									
06	7290	X	6559	-0-	-731	-0-	467	1	5700	3	Y	356	362	0			42
							392	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4684	-0-	-2136	-0-	378	1	4066	3	Y	218	216	0			31
							240	9									
02	5292	X	4361	-0-	-931	-0-	327	1	3843	3	Y	174	192	0			13
							191	9									
03	6076	X	4582	-0-	-1494	-0-	512	1	3800	3	Y	245	230	0			28
							270	9									
04	5880	X	4445	-0-	-1435	-0-	342	1	3866	3	Y	215	206	0			37
							237	9									
05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	322	1	3757	3	Y	199	213	0			23
							219	9									
06	4680	X	3664	-0-	-1016	-0-	267	1	3254	3	Y	130	138	0			15
							143	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20150	X	17040	-0-	-3110	-0-	1022	1	15177	3	Y	405	479	0			156
							395	4	446	9							
08	20150	X	16809	-0-	-3341	-0-	869	1	15193	3	Y	356	345	0			167
							355	4	392	9							
09	17370	X	12615	-0-	-4755	-0-	778	1	11233	3	Y	233	246	0			154
							348	4	256	9							
*10	17949	X	15481	-0-	-2468	-0-	794	1	14064	3	Y	208	215	0			147
							394	4	229	9							
11	17160	X	14804	-0-	-2356	-0-	789	1	13437	3	Y	202	213	0			136
							356	4	222	9							
*12	17050	X	14874	-0-	-2176	-0-	990	1	13221	3	Y	223	116	0			243
							418	4	245	9							
01	16802	X	14072	-0-	-2730	-0-	1029	1	12269	3	Y	242	181	0			304
							508	4	266	9							
02	14056	X	13713	-0-	-343	-0-	613	1	12491	3	Y	192	412	0			84
							398	4	211	9							
03	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	592	1	13010	3	Y	178	213	0			49
							334	4	196	9							
*04	14790	X	13932	-0-	-858	-0-	715	1	12708	3	Y	183	183	0			49
							308	4	201	9							
*05	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	644	1	12572	3	Y	177	156	0			70
							299	4	195	9							
*06	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	685	1	11900	3	Y	158	168	0			60
							300	4	174	9							

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
*07	23653	X	19311	-0-	-4342	-0-	1171	1	17393	3	N	268	311	0			103
							452	4	295	9							
08	23653	X	19432	-0-	-4221	-0-	1014	1	17728	3	N	251	236	0			118
							414	4	276	9							
09	21000	X	14484	-0-	-6516	-0-	894	1	12917	3	N	248	202	0			164
							400	4	273	9							
*10	21421	X	17941	-0-	-3480	-0-	919	1	16277	3	N	263	241	0			186
							456	4	289	9							
11	18900	X	17064	-0-	-1836	-0-	907	1	15463	3	N	258	270	0			174
							410	4	284	9							
*12	19437	X	17159	-0-	-2278	-0-	1140	1	15227	3	N	282	148	0			308
							482	4	310	9							
01	19437	X	17205	-0-	-2232	-0-	1262	1	15052	3	N	244	230	0			322
							623	4	268	9							
02	16296	X	15689	-0-	-607	-0-	701	1	14274	3	N	236	454	0			104
							454	4	260	9							
03	18042	X	17067	-0-	-975	-0-	714	1	15687	3	N	239	276	0			67
							403	4	263	9							
*04	17070	X	16020	-0-	-1050	-0-	821	1	14599	3	N	224	231	0			60
							354	4	246	9							
*05	17360	X	16039	-0-	-1321	-0-	753	1	14697	3	N	218	192	0			86
							349	4	240	9							
06	16800	X	16362	-0-	-438	-0-	858	1	14888	3	N	218	222	0			82
							376	4	240	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	20057	X	17547	-0-	-2510	-0-	984	1	14621	3	N	1420	1748	0			546
							380	4	1562	9							
08	18786	X	16570	-0-	-2216	-0-	809	1	14147	3	N	1166	1165	0			547
							331	4	1283	9							
09	18180	X	12369	-0-	-5811	-0-	698	1	10077	3	N	1165	943	0			769
							312	4	1282	9							
*10	18786	X	850	-0-	-17936	-0-	42	1	739	3	N	44	782	0			31
							21	4	48	9							
11	17700	X	94	-0-	-17606	-0-	5	1	87	3	N	-0-	31	0			-0-
							2	4									
*12	17546	X	52	-0-	-17494	-0-	3	1	46	3	N	2					2
							1	4	2	9							
01	16585	X	8861	-0-	-7724	-0-	596	1	7105	3	N	787	2	0			787
							294	4	866	9							
02	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	866	1	17638	3	N	1492	1625	0			654
							561	4	1641	9							
03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	753	1	16549	3	N	1200	1522	0			332
							425	4	1320	9							
*04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	708	1	12578	3	N	866	966	0			232
							305	4	953	9							
*05	22940	X	15198	-0-	-7742	-0-	659	1	12849	3	N	1259	993	0			498
							305	4	1385	9							
06	22200	X	10436	-0-	-11764	-0-	509	1	8831	3	N	794	992	0			300
							223	4	873	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
*07	15097	X	6521	-0-	-8576	-0-	368	1	5468	3	N	494	838	0			190
							142	4	543	9							
08	13268	X	959	-0-	-12309	-0-	47	1	830	3	N	56	220	0			26
							20	4	62	9							
09	11580	X	342	-0-	-11238	-0-	17	1	310	3	N	7	28	0			5
							7	4	8	9							
*10	11470	X	5619	-0-	-5851	-0-	270	1	4783	3	N	393	120	0			278
							134	4	432	9							
11	11100	X	10469	-0-	-631	-0-	514	1	8767	3	N	869	561	0			586
							232	4	956	9							
*12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	948	1	12663	3	N	1625	499	0			1712
							401	4	1788	9							
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	680	1	8107	3	N	1373	1277	0			1808
							335	4	1510	9							
02	9772	X	180	-0-	-9592	-0-	8	1	165	3	N	2	1809	0			1
							5	4	2	9							
03	15810	X	374	-0-	-15436	-0-	16	1	346	3	N	3	3	0			1
							9	4	3	9							
*04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	21297	X	17675	-0-	-3622	-0-	984	1	14613	3	Y	1544	1889	0			594
							380	4	1698	9							
08	19251	X	17625	-0-	-1626	-0-	855	1	14941	3	Y	1345	1308	0			631
							349	4	1480	9							
09	17940	X	16022	-0-	-1918	-0-	905	1	13079	3	Y	1484	1135	0			980
							406	4	1632	9							
*10	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	888	1	15718	3	Y	1568	1438	0			1110
							441	4	1725	9							
11	17250	X	15206	-0-	-2044	-0-	747	1	12726	3	Y	1269	1524	0			855
							337	4	1396	9							
*12	17670	X	13502	-0-	-4168	-0-	800	1	10683	3	Y	1528	728	0			1655
							338	4	1681	9							
01	18848	X	15570	-0-	-3278	-0-	1052	1	12551	3	Y	1316	1234	0			1737
							519	4	1448	9							
02	17024	X	15672	-0-	-1352	-0-	631	1	12843	3	Y	1626	2650	0			713
							409	4	1789	9							
03	18848	X	16170	-0-	-2678	-0-	612	1	13444	3	Y	1608	1876	0			445
							345	4	1769	9							
*04	15210	X	14743	-0-	-467	-0-	692	1	12310	3	Y	1311	1405	0			351
							299	4	1442	9							
*05	17360	X	14589	-0-	-2771	-0-	626	1	12215	3	Y	1325	1152	0			524
							290	4	1458	9							
06	16800	X	10044	-0-	-6756	-0-	486	1	8446	3	Y	817	1032	0			309
							213	4	899	9							

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
*07	42594	X	30401	-0-	-12193	-0-	1702	1	25277	3	Y	2514	3111	0			967
							657	4	2765	9							
08	39556	X	28763	-0-	-10793	-0-	1395	1	24386	3	Y	2192	2131	0			1028
							571	4	2411	9							
09	36330	X	20164	-0-	-16166	-0-	1139	1	16460	3	Y	1868	1663	0			1233
							510	4	2055	9							
*10	35464	X	25219	-0-	-10245	-0-	1203	1	21292	3	Y	1934	1798	0			1369
							597	4	2127	9							
11	31320	X	22389	-0-	-8931	-0-	1113	1	18966	3	Y	1644	1904	0			1109
							502	4	1808	9							
*12	30411	X	9434	-0-	-20977	-0-	582	1	7771	3	Y	759	944	0			924
							246	4	835	9							
01	28768	X	14284	-0-	-14484	-0-	891	1	10630	3	Y	2112	689	0			2347
							440	4	2323	9							
02	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	984	1	20042	3	Y	4418	4828	0			1937
							638	4	4860	9							
03	25327	X	21571	-0-	-3756	-0-	774	1	17006	3	Y	3049	4143	0			843
							437	4	3354	9							
*04	22380	X	19999	-0-	-2381	-0-	890	1	15826	3	Y	2635	2772	0			706
							384	4	2899	9							
*05	29357	X	20287	-0-	-9070	-0-	852	1	16630	3	Y	2191	2030	0			867
							395	4	2410	9							
06	28410	X	19743	-0-	-8667	-0-	949	1	16478	3	Y	1727	1940	0			654
							416	4	1900	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	37448	X	24815	-0-	-12633	-0-	1352	1	20086	3	Y	2595	3184	0			998
							522	4	2855	9							
08	33046	X	23406	-0-	-9640	-0-	1107	1	19356	3	Y	2264	2200	0			1062
							453	4	2490	9							
09	29580	X	22389	-0-	-7191	-0-	1007	1	18567	3	Y	2148	1792	0			1418
							452	4	2363	9							
*10	28396	X	22946	-0-	-5450	-0-	1067	1	18890	3	Y	2236	2071	0			1583
							529	4	2460	9							
11	25980	X	21092	-0-	-4888	-0-	1020	1	17373	3	Y	2035	2246	0			1372
							460	4	2239	9							
*12	24800	X	8960	-0-	-15840	-0-	537	1	7176	3	Y	927	1168	0			1131
							227	4	1020	9							
01	23405	X	15401	-0-	-8004	-0-	1036	1	12356	3	Y	1362	843	0			1650
							511	4	1498	9							
02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	1119	1	22791	3	Y	3022	3347	0			1325
							725	4	3324	9							
03	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	973	1	21365	3	Y	2685	3267	0			743
							548	4	2954	9							
*04	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	1018	1	18097	3	Y	2281	2413	0			611
							439	4	2509	9							
*05	30969	X	20001	-0-	-10968	-0-	846	1	16505	3	Y	2053	1852	0			812
							392	4	2258	9							
06	29970	X	20766	-0-	-9204	-0-	989	1	17177	3	Y	1969	2036	0			745
							434	4	2166	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
*07	53072	X	39978	-0-	-13094	-0-	2221	1	32995	3	Y	3549	4312	0			1365
							858	4	3904	9							
08	49228	X	36986	-0-	-12242	-0-	1779	1	31099	3	Y	3073	2997	0			1441
							728	4	3380	9							
09	44940	X	33922	-0-	-11018	-0-	1550	1	28569	3	Y	2825	2401	0			1865
							695	4	3108	9							
*10	44795	X	32683	-0-	-12112	-0-	1539	1	27247	3	Y	2848	2696	0			2017
							764	4	3133	9							
11	41250	X	29923	-0-	-11327	-0-	1464	1	24953	3	Y	2586	2859	0			1744
							661	4	2845	9							
*12	39990	X	12696	-0-	-27294	-0-	767	1	10244	3	Y	1237	1485	0			1496
							324	4	1361	9							
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					Y	1	1116	0			381
02	29652	X	13877	-0-	-15775	-0-	527	1	10741	3	Y	2061	1538	0			904
							342	4	2267	9							
03	32829	X	32732	-0-	-97	-0-	1141	1	25067	3	Y	5346	4773	0			1477
							643	4	5881	9							
*04	29910	X	26081	-0-	-3829	-0-	1078	1	19163	3	Y	4886	5054	0			1309
							465	4	5375	9							
*05	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	965	1	18831	3	Y	3827	3622	0			1514
							447	4	4210	9							
*06	31680	X	20522	-0-	-11158	-0-	933	1	16198	3	Y	2711	3199	0			1026
							409	4	2982	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH A/B UNIT 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
01	34162	X	21402	-0-	-12760	-0-	1908	1	18140	3	N	718	1039	0	66	1	346
							564	4	790	9							
02	30856	X	24961	-0-	-5895	-0-	1781	1	21804	3	N	684	496	0	71	1	463
							624	4	752	9							
03	26319	X	21061	-0-	-5258	-0-	1312	1	18447	3	N	745	473	0	90	1	645
							482	4	820	9							
*04	21720	X	19044	-0-	-2676	-0-	868	1	17208	3	N	513	833	0	60	1	265
							404	4	564	9							
*05	27621	X	19404	-0-	-8217	-0-	921	1	17538	3	N	487	539	0	36	1	177
							409	4	536	9							
06	26730	X	16575	-0-	-10155	-0-	853	1	14898	3	N	403	359	0	34	1	187
							381	4	443	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 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
01	0	W	19183	-0-	19183	959409	1677	1	15940	3	N	973	1443	0	93	1	469
							496	4	1070	9							
02	0	W	16654	-0-	16654	976063	1166	1	14278	3	N	728	608	0	97	1	492
							409	4	801	9							
03	0	W	20339	-0-	20339	996402	1253	1	17618	3	N	916	519	0	96	1	793
							460	4	1008	9							
*04	0	W	17692	-0-	17692	1014094	794	1	15744	3	N	713	1064	0	74	1	368
							370	4	784	9							
*05	0	W	19562	-0-	19562	1033656	914	1	17392	3	N	773	810	0	51	1	280
							406	4	850	9							
*06	0	W	17752	-0-	17752	1051408	898	1	15672	3	N	710	606	0	55	1	329
							401	4	781	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40422	-0-	40422	583360	3494	1	33216	3	N	2435	3523	0	223	1	1174
							1033	4	2679	9							
02	0	W	37037	-0-	37037	620397	2568	1	31437	3	N	1938	1559	0	242	1	1311
							900	4	2132	9							
03	0	W	40749	-0-	40749	661146	2483	1	34903	3	N	2228	1354	0	255	1	1930
							912	4	2451	9							
*04	695250	X	34104	-0-	-661146	-0-	1516	1	30070	3	N	1647	2547	0	180	1	850
							706	4	1812	9							
*05	45663	X	27208	-0-	-18455	-0-	1254	1	23863	3	N	1395	1623	0	117	1	505
							556	4	1535	9							
*06	39690	X	28394	-0-	-11296	-0-	1416	1	24726	3	N	1473	1197	0	98	1	683
							632	4	1620	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34813	X	17708	-0-	-17105	-0-	988	1	14682	3	N	1505	1894	0			579
							382	4	1656	9							
08	29481	X	15489	-0-	-13992	-0-	751	1	13127	3	N	1185	1208	0			556
							307	4	1304	9							
09	24720	X	11892	-0-	-12828	-0-	673	1	9723	3	N	1086	925	0			717
							301	4	1195	9							
*10	22847	X	12848	-0-	-9999	-0-	610	1	10798	3	N	1034	1019	0			732
							303	4	1137	9							
11	19500	X	11056	-0-	-8444	-0-	542	1	9238	3	N	937	1037	0			632
							245	4	1031	9							
*12	17701	X	5162	-0-	-12539	-0-	319	1	4261	3	N	406	538	0			500
							135	4	447	9							
01	15500	X	192	-0-	-15308	-0-	14	1	171	3	N	-0-	373	0			127
							7	4									
02	11648	X	7199	-0-	-4449	-0-	257	1	5227	3	N	1408	918	0			617
							166	4	1549	9							
03	12896	X	10730	-0-	-2166	-0-	379	1	8314	3	N	1658	1820	0			455
							213	4	1824	9							
*04	11070	X	9347	-0-	-1723	-0-	413	1	7340	3	N	1287	1397	0			345
							178	4	1416	9							
*05	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	306	1	5976	3	N	956	923	0			378
							142	4	1052	9							
06	10380	X	5060	-0-	-5320	-0-	225	1	3899	3	N	762	852	0			288
							98	4	838	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21305	-0-	21305	911260	1855	1	17633	3	N	1154	1658	0	105	1	556
							548	4	1269	9							
02	0	W	17629	-0-	17629	928889	1230	1	15057	3	N	828	709	0	115	1	560
							431	4	911	9							
03	0	W	19865	-0-	19865	948754	1218	1	17119	3	N	983	583	0	109	1	851
							447	4	1081	9							
*04	0	W	16715	-0-	16715	965469	749	1	14848	3	N	699	1110	0	79	1	361
							349	4	769	9							
*05	0	W	16166	-0-	16166	981635	750	1	14273	3	N	736	781	0	50	1	266
							333	4	810	9							
*06	0	W	14850	-0-	14850	996485	746	1	13016	3	N	686	582	0	52	1	318
							333	4	755	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28117	X	17611	-0-	-10506	-0-	964	1	14324	3	Y	1773	2198	0			682
							373	4	1950	9							
08	25110	X	15939	-0-	-9171	-0-	759	1	13275	3	Y	1449	1451	0			680
							311	4	1594	9							
09	21660	X	12726	-0-	-8934	-0-	704	1	10163	3	Y	1404	1157	0			927
							315	4	1544	9							
*10	20615	X	14748	-0-	-5867	-0-	687	1	12160	3	Y	1418	1341	0			1004
							341	4	1560	9							
11	18270	X	15208	-0-	-3062	-0-	737	1	12565	3	Y	1430	1469	0			965
							333	4	1573	9							
*12	17608	X	5655	-0-	-11953	-0-	339	1	4526	3	Y	588	821	0			732
							143	4	647	9							
01	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-	546	0			186
02	14196	X	3896	-0-	-10300	-0-	139	1	2834	3	Y	757	611	0			332
							90	4	833	9							
03	15717	X	5407	-0-	-10310	-0-	190	1	4169	3	Y	855	952	0			235
							107	4	941	9							
*04	15210	X	8727	-0-	-6483	-0-	388	1	6895	3	Y	1161	1085	0			311
							167	4	1277	9							
*05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1	5338	3	Y	841	819	0			333
							127	4	925	9							
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	211	1	3666	3	Y	689	761	0			261
							93	4	758	9							

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
*07	32147	X	15842	-0-	-16305	-0-	866	1	12862	3	Y	1617	2132	0			622
							335	4	1779	9							
08	27993	X	14882	-0-	-13111	-0-	709	1	12398	3	Y	1350	1339	0			633
							290	4	1485	9							
09	23070	X	11754	-0-	-11316	-0-	652	1	9421	3	Y	1263	1062	0			834
							292	4	1389	9							
*10	20770	X	11152	-0-	-9618	-0-	524	1	9271	3	Y	997	1125	0			706
							260	4	1097	9							
11	17190	X	2103	-0-	-15087	-0-	95	1	1612	3	Y	321	810	0			217
							43	4	353	9							
*12	15841	X	3213	-0-	-12628	-0-	180	1	2399	3	Y	507	185	0			539
							76	4	558	9							
01	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	402	0			137
02	10976	X	10858	-0-	-118	-0-	428	1	8726	3	Y	1296	865	0			568
							278	4	1426	9							
03	11191	X	8574	-0-	-2617	-0-	305	1	6694	3	Y	1275	1493	0			350
							172	4	1403	9							
*04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	92	1	1627	3	Y	347	604	0			93
							39	4	382	9							
*05	12028	X	4207	-0-	-7821	-0-	167	1	3267	3	Y	632	475	0			250
							78	4	695	9							
*06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	776	1	13472	3	Y	1853	1402	0			701
							340	4	2038	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	40424	X	20596	-0-	-19828	-0-	1149	1	17074	3	Y	1754	2241	0			675
							444	4	1929	9							
08	34410	X	19111	-0-	-15299	-0-	927	1	16206	3	Y	1454	1447	0			682
							379	4	1599	9							
09	29310	X	15162	-0-	-14148	-0-	860	1	12429	3	Y	1353	1142	0			893
							385	4	1488	9							
*10	26629	X	17380	-0-	-9249	-0-	830	1	14702	3	Y	1305	1274	0			924
							412	4	1436	9							
11	22680	X	18592	-0-	-4088	-0-	922	1	15702	3	Y	1411	1383	0			952
							416	4	1552	9							
*12	20584	X	8046	-0-	-12538	-0-	500	1	6674	3	Y	601	810	0			743
							211	4	661	9							
01	19096	X	126	-0-	-18970	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	554	0			189
							5	4									
02	17360	X	7689	-0-	-9671	-0-	287	1	5855	3	Y	1237	884	0			542
							186	4	1361	9							
03	19220	X	7153	-0-	-12067	-0-	257	1	5643	3	Y	1007	1274	0			275
							145	4	1108	9							
*04	18600	X	9489	-0-	-9111	-0-	420	1	7458	3	Y	1300	1227	0			348
							181	4	1430	9							
*05	8525	X	1896	-0-	-6629	-0-	77	1	1499	3	Y	258	504	0			102
							36	4	284	9							
06	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	179	1	3105	3	Y	542	439	0			205
							78	4	596	9							

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
*07	32457	X	15621	-0-	-16836	-0-	851	1	12649	3	Y	1629	2083	0			627
							329	4	1792	9							
08	27466	X	13915	-0-	-13551	-0-	661	1	11554	3	Y	1300	1317	0			610
							270	4	1430	9							
09	22500	X	10350	-0-	-12150	-0-	570	1	8239	3	Y	1169	1007	0			772
							255	4	1286	9							
*10	20553	X	10838	-0-	-9715	-0-	503	1	8898	3	Y	1080	1087	0			765
							249	4	1188	9							
11	17430	X	7689	-0-	-9741	-0-	373	1	6358	3	Y	718	999	0			484
							168	4	790	9							
*12	15624	X	2441	-0-	-13183	-0-	156	1	2090	3	Y	117	412	0			189
							66	4	129	9							
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	141	0			48
02	9828	X	7458	-0-	-2370	-0-	268	1	5458	3	Y	1416	843	0			621
							174	4	1558	9							
03	10881	X	5431	-0-	-5450	-0-	191	1	4196	3	Y	851	1239	0			233
							108	4	936	9							
*04	7680	X	1507	-0-	-6173	-0-	63	1	1116	3	Y	274	434	0			73
							27	4	301	9							
*05	8246	X	5238	-0-	-3008	-0-	212	1	4127	3	Y	728	513	0			288
							98	4	801	9							
*06	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	621	1	10780	3	Y	1599	1282	0			605
							272	4	1759	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	44237	X	22226	-0-	-22011	-0-	1222	1	18147	3	N	2168	2753	0		834
							472	4	2385	9						
08	37541	X	21746	-0-	-15795	-0-	1045	1	18271	3	N	1820	1800	0		854
							428	4	2002	9						
09	32010	X	21431	-0-	-10579	-0-	1001	1	18438	3	N	1404	1331	0		927
							448	4	1544	9						
*10	27404	X	19659	-0-	-7745	-0-	926	1	16403	3	N	1700	1423	0		1204
							460	4	1870	9						
11	24630	X	17502	-0-	-7128	-0-	859	1	14631	3	N	1477	1685	0		996
							387	4	1625	9						
*12	22227	X	8414	-0-	-13813	-0-	520	1	6942	3	N	665	848	0		813
							220	4	732	9						
01	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	606	0		207
02	17836	X	10175	-0-	-7661	-0-	348	1	7097	3	N	2276	1485	0		998
							226	4	2504	9						
03	19747	X	13912	-0-	-5835	-0-	467	1	10259	3	N	2657	2925	0		730
							263	4	2923	9						
*04	17490	X	9928	-0-	-7562	-0-	430	1	7638	3	N	1523	1845	0		408
							185	4	1675	9						
*05	11253	X	6060	-0-	-5193	-0-	245	1	4774	3	N	844	918	0		334
							113	4	928	9						
*06	13470	X	8479	-0-	-4991	-0-	376	1	6522	3	N	1287	1134	0		487
							165	4	1416	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	39401	X	19907	-0-	-19494	-0-	1093	1	16236	3	N	1960	2535	0		754
							422	4	2156	9						
08	33759	X	18619	-0-	-15140	-0-	894	1	15626	3	N	1575	1590	0		739
							366	4	1733	9						
09	27990	X	13823	-0-	-14167	-0-	780	1	11267	3	N	1297	1180	0		856
							349	4	1427	9						
*10	25916	X	14805	-0-	-11111	-0-	706	1	12494	3	N	1141	1189	0		808
							350	4	1255	9						
11	22020	X	11936	-0-	-10084	-0-	593	1	10099	3	N	888	1097	0		599
							267	4	977	9						
*12	19902	X	4001	-0-	-15901	-0-	244	1	3261	3	N	357	510	0		446
							103	4	393	9						
01	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-	333	0		113
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-	113	0		-0-
03	14880	X	3611	-0-	-11269	-0-	119	1	2623	3	N	729	528	0		201
							67	4	802	9						
*04	11940	X	8690	-0-	-3250	-0-	367	1	6518	3	N	1497	1297	0		401
							158	4	1647	9						
*05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	190	1	3714	3	N	793	880	0		314
							88	4	872	9						
06	3510	X	2254	-0-	-1256	-0-	90	1	1558	3	N	515	634	0		195
							39	4	567	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*07	38006	X	21056	-0-	-16950	-0-	1129	1	16778	3	N	2466	3117	0			949
							436	4	2713	9							
08	33015	X	20156	-0-	-12859	-0-	944	1	16495	3	N	2119	2074	0			994
							386	4	2331	9							
09	27930	X	16344	-0-	-11586	-0-	889	1	12842	3	N	2014	1679	0			1329
							398	4	2215	9							
*10	26288	X	17655	-0-	-8633	-0-	812	1	14369	3	N	1883	1879	0			1333
							403	4	2071	9							
11	22860	X	15615	-0-	-7245	-0-	744	1	12680	3	N	1686	1882	0			1137
							336	4	1855	9							
*12	21049	X	6566	-0-	-14483	-0-	387	1	5162	3	N	776	968	0			945
							163	4	854	9							
01	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-	705	0			240
02	16016	X	8539	-0-	-7477	-0-	294	1	5983	3	N	1884	1298	0			826
							190	4	2072	9							
03	17732	X	13300	-0-	-4432	-0-	421	1	9250	3	N	3084	3062	0			848
							237	4	3392	9							
*04	15630	X	11974	-0-	-3656	-0-	485	1	8616	3	N	2422	2621	0			649
							209	4	2664	9							
*05	9455	X	7204	-0-	-2251	-0-	271	1	5294	3	N	1375	1480	0			544
							126	4	1513	9							
*06	12870	X	3102	-0-	-9768	-0-	132	1	2300	3	N	556	890	0			210
							58	4	612	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

02	0		37592	-0-	37592	37592	1641	1	33427	3	N	1327	745	0			582
							1064	4	1460	9							
03	0		105238	-0-	105238	142830	4273	1	93859	3	N	4270	3673	0			1179
							2409	4	4697	9							
*04	279950	X	137120	-0-	-142830	-0-	6809	1	121056	3	N	5743	5384	0			1538
							2938	4	6317	9							
*05	128158	X	128158	-0-	-0-	-0-	5819	1	113532	3	N	5555	4896	0			2197
							2696	4	6111	9							
06	100740	X	43098	-0-	-57642	-0-	2189	1	38002	3	N	1771	3298	0			670
							959	4	1948	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

*02	0		39445	-0-	39445	39445	1524	1	31049	3	N	5349	2798	0	356	1	2195
							988	4	5884	9							
*03	0		74921	-0-	74921	114366	2740	1	60180	3	N	9505	9067	0			2633
							1545	4	10456	9							
*04	192627	X	78261	-0-	-114366	-0-	3507	1	62340	3	N	9910	9879	0			2664
							1513	4	10901	9							
*05	90515	X	90515	-0-	-0-	-0-	3690	1	71991	3	N	11932	9873	0			4723
							1709	4	13125	9							
*06	82932	X	82932	-0-	-0-	-0-	3807	1	66096	3	N	10327	11143	0			3907
							1668	4	11360	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		10180	-0-	10180	10180	462	1	9418	3	N	-0-					-0-
							300	4									
03	0		-0-	-0-	-0-	10180					N	-0-					-0-
04	46746	X	-0-	-0-	-46746	-0-					N	-0-					-0-
05	69006	X	-0-	-0-	-69006	-0-					N	-0-					-0-
06	66780	X	-0-	-0-	-66780	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		22498	-0-	22498	22498	938	1	19111	3	N	1674	940	0			734
							608	4	1841	9							
03	0		-0-	-0-	-0-	22498					N	-0-	733	0			-0-
04	78939	X	-0-	-0-	-78939	-0-					N	-0-					-0-
05	116529	X	-0-	-0-	-116529	-0-					N	-0-					-0-
06	112770	X	-0-	-0-	-112770	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	176	1	11726	3	Y	31	31	1			9
							8	4	34	9							
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	121	1	9419	3	Y	26	25	1			10
							4	4	29	9							
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	157	1	9952	3	Y	38	31	1			17
							9	4	42	9							
04	11550	X	10589	-0-	-961	-0-	190	1	10341	3	Y	52	47	1			22
							1	4	57	9							
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	187	1	12678	3	Y	85	96	1			11
							1	4	94	9							
06	11550	X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58	1			6
							1	4	58	9							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	501	-0-	-11899	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1820	X	50	-0-	-1770	-0-	49	2	1	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	119	1	22574	2	N	-0-					-0-
							582	3									
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	344	1	52446	2	N	-0-					-0-
							986	3									
*06	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	299	1	49768	2	N	-0-					-0-
							263	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1013	-0-	-537	-0-	288	1	1	2	Y	322	275	1			74
							179	3	191	4							
02	1400	X	1077	-0-	-323	-0-	131	1	274	3	Y	241	263	1			52
							407	4	265	9							
03	1395	X	1319	-0-	-76	-0-	267	1	429	3	Y	318	293	1			77
							273	4	350	9							
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	609	1	1	2	Y	224	285	1			16
							321	3	197	4							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	760	1	160	3	Y	210	189	1			37
							68	4	231	9							
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	893	1	51	3	Y	222	137	1			122
							73	4	244	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	200	1	13287	3	Y	17	20	1			5
							9	4	19	9							
02	11704	X	10799	-0-	-905	-0-	137	1	10644	3	Y	12	12	1			5
							5	4	13	9							
03	14260	X	10213	-0-	-4047	-0-	158	1	10020	3	Y	24	18	1			11
							9	4	26	9							
04	13800	X	6061	-0-	-7739	-0-	110	1	5945	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
05	14260	X	3134	-0-	-11126	-0-	46	1	3088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13080	X	3581	-0-	-9499	-0-	35	1	3546	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	101	1	12776	2	N	-0-					-0-
							258	3									
02	26432	X	18380	-0-	-8052	-0-	94	1	17866	2	N	-0-					-0-
							420	3									
03	29264	X	18476	-0-	-10788	-0-	96	1	17932	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	28320	X	16538	-0-	-11782	-0-	84	1	16040	2	N	-0-					-0-
							414	3									
05	22940	X	15949	-0-	-6991	-0-	102	1	15555	2	N	-0-					-0-
							292	3									
06	19680	X	14357	-0-	-5323	-0-	85	1	14197	2	N	-0-					-0-
							75	3									

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8775	-0-	-1362	-0-	67	1	8536	2	N	-0-					-0-
							172	3									
02	8680	X	7158	-0-	-1522	-0-	36	1	6959	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	9517	X	8132	-0-	-1385	-0-	42	1	7893	2	N	-0-					-0-
							197	3									
04	8700	X	8121	-0-	-579	-0-	41	1	7877	2	N	-0-					-0-
							203	3									
05	8990	X	8266	-0-	-724	-0-	53	1	8062	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	8490	X	7472	-0-	-1018	-0-	44	1	7389	2	N	-0-					-0-
							39	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10289	-0-	-1894	-0-	152	1	10130	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	11004	X	8385	-0-	-2619	-0-	106	1	8275	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	203	1	12848	3	N	-0-					-0-
							12	4									
04	10770	X	9403	-0-	-1367	-0-	170	1	9233	3	N	-0-					-0-
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	201	1	13643	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	12630	X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17014	-0-		-1028	-0-	130	1	16550	2	N	-0-					-0-
								334	3									
02	16296	X	9901	-0-		-6395	-0-	50	1	9625	2	N	-0-					-0-
								226	3									
03	18042	X	9251	-0-		-8791	-0-	48	1	8979	2	N	-0-					-0-
								224	3									
04	17460	X	9583	-0-		-7877	-0-	49	1	9294	2	N	-0-					-0-
								240	3									
05	18042	X	8126	-0-		-9916	-0-	52	1	7925	2	N	-0-					-0-
								149	3									
06	16470	X	7244	-0-		-9226	-0-	43	1	7163	2	N	-0-					-0-
								38	3									

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	20006	-0-		-5941	-0-	153	1	19460	2	N	-0-					-0-
								393	3									
02	28356	X	28356	-0-		-0-	-0-	144	1	27564	2	N	-0-					-0-
								648	3									
03	22983	X	22983	-0-		-0-	-0-	120	1	22306	2	N	-0-					-0-
								557	3									
04	19350	X	18094	-0-		-1256	-0-	92	1	17549	2	N	-0-					-0-
								453	3									
05	31403	X	16047	-0-		-15356	-0-	103	1	15649	2	N	-0-					-0-
								295	3									
06	30390	X	13846	-0-		-16544	-0-	82	1	13692	2	N	-0-					-0-
								72	3									

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2583	-0-		-455	-0-	38	1	2541	3	Y	2	2	1			1
								2	4	2	9							
02	2744	X	2406	-0-		-338	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-	1	1			-0-
								2	4									
03	2914	X	2735	-0-		-179	-0-	42	1	2689	3	Y	1	1	1			-0-
								3	4	1	9							
04	2790	X	2672	-0-		-118	-0-	48	1	2621	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	49	1	3296	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2640	X	2492	-0-		-148	-0-	24	1	2468	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34599	X	34599	-0-	-0-	-0-	265	1	33654	2	N	-0-					-0-
							680	3									
02	64268	X	64268	-0-	-0-	-0-	327	1	62473	2	N	-0-					-0-
							1468	3									
03	50519	X	50519	-0-	-0-	-0-	263	1	49030	2	N	-0-					-0-
							1226	3									
04	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	178	1	33749	2	N	-0-					-0-
							871	3									
05	39122	X	32656	-0-	-6466	-0-	209	1	31848	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	37860	X	26697	-0-	-11163	-0-	159	1	26398	2	N	-0-					-0-
							140	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	19016	-0-	-731	-0-	146	1	18496	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	25508	X	15921	-0-	-9587	-0-	81	1	15477	2	N	-0-					-0-
							363	3									
03	28241	X	15459	-0-	-12782	-0-	81	1	15003	2	N	-0-					-0-
							375	3									
04	27330	X	15113	-0-	-12217	-0-	77	1	14658	2	N	-0-					-0-
							378	3									
05	19003	X	14651	-0-	-4352	-0-	94	1	14288	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	18390	X	11648	-0-	-6742	-0-	69	1	11518	2	N	-0-					-0-
							61	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	194	1	3071	3	N	100					296
							10	4	110	9							
02	3192	X	3185	-0-	-7	-0-	190	1	2859	3	N	124	189	1			231
							136	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	209	1	2615	3	N	67					298
							74	9									
04	3570	X	3279	-0-	-291	-0-	228	1	2905	3	N	133	184	1			247
							146	9									
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	171	1	3232	3	N	58	187	1			118
							64	9									
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	160	188	1			90
							176	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF. 12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	49	1	3249	3	Y	19	17	1			6
							2	4	21	9							
02	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	37	1	2822	3	Y	99	67	1			38
							1	4	109	9							
03	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	50	1	3180	3	Y	11	44	1			5
							3	4	12	9							
04	3330	X	467	-0-	-2863	-0-	8	1	458	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	99	1	10026	3	Y	27	24	1			3
							30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	587	1	3717	3	N	-0-					-0-
							252	4									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	563	1	3824	3	N	-0-					-0-
							93	4									
03	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	423	1	3836	3	N	-0-					-0-
							45	4									
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	567	1	3661	3	N	-0-					-0-
							66	4									
05	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	647	1	3897	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	607	1	3492	3	N	-0-					-0-
							81	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	118	1	15034	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	125	1	23788	2	N	-0-					-0-
							558	3									
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	107	1	19845	2	N	-0-					-0-
							496	3									
04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	82	1	15617	2	N	-0-					-0-
							402	3									
05	27094	X	10139	-0-	-16955	-0-	65	1	9888	2	N	-0-					-0-
							186	3									
06	26220	X	7012	-0-	-19208	-0-	42	1	6934	2	N	-0-					-0-
							36	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1379	-0-	-1380	-0-	11	1	1341	2	N	-0-					1
							27	3									
02	1960	X	571	-0-	-1389	-0-	3	1	555	2	N	-0-					1
							13	3									
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					1
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7744	-0-	-2083	-0-	114	1	7607	3	Y	16	16	1			5
							5	4	18	9							
02	8876	X	7030	-0-	-1846	-0-	89	1	6935	3	Y	3	7	1			1
							3	4	3	9							
03	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	116	1	7336	3	Y	10	7	1			4
							7	4	11	9							
04	8040	X	973	-0-	-7067	-0-	18	1	952	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	101	1	10244	3	Y	34	30	1			4
							37	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	7304	-0-	-5468	-0-	107	1	7093	3	Y	91	97	1			27
							4	4	100	9							
02	11536	X	5412	-0-	-6124	-0-	68	1	5298	3	Y	39	51	1			15
							3	4	43	9							
03	12772	X	7968	-0-	-4804	-0-	123	1	7796	3	Y	38	36	1			17
							7	4	42	9							
04	11700	X	7118	-0-	-4582	-0-	128	1	6953	3	Y	34	37	1			14
							37	9									
05	10788	X	7430	-0-	-3358	-0-	106	1	7209	3	Y	104	105	1			13
							1	4	114	9							
06	7710	X	773	-0-	-6937	-0-	7	1	729	3	Y	34	43	1			4
							37	9									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	37	1	2431	3	Y	177	157	1			52
							1	4	195	9							
02	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	29	1	2237	3	Y	169	157	1			64
							1	4	186	9							
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	39	1	2444	3	Y	159	151	1			72
							2	4	175	9							
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	44	1	2380	3	Y	166	168	1			70
							183	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	44	1	2946	3	Y	297	330	1			37
							327	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	21	1	2144	3	Y	208	222	1			23
							229	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	13679	-0-	-2317	-0-	105	1	13306	2	N	-0-					-0-
							268	3									
02	19292	X	16355	-0-	-2937	-0-	83	1	15899	2	N	-0-					-0-
							373	3									
03	21359	X	16925	-0-	-4434	-0-	88	1	16427	2	N	-0-					-0-
							410	3									
04	20670	X	13160	-0-	-7510	-0-	67	1	12764	2	N	-0-					-0-
							329	3									
05	19747	X	14931	-0-	-4816	-0-	96	1	14561	2	N	-0-					-0-
							274	3									
06	17520	X	14303	-0-	-3217	-0-	85	1	14143	2	N	-0-					-0-
							75	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-	N	-0-					-0-
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-	N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12222	-0-	-488	-0-	511	1	11679	3	Y	13	14	1			5
							18	4	14	9							
02	11200	X	11183	-0-	-17	-0-	480	1	10695	3	Y	4	7	1			2
							4	4	4	9							
03	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	523	1	11644	3	Y	20	15	1			7
							6	4	22	9							
04	11910	X	11510	-0-	-400	-0-	508	1	11000	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
05	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	551	1	11180	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	611	1	12089	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
01	11377	X	10842	-0-	-535	-0-	451	1	10309	3	Y	60	66	1			22
							16	4	66	9							
02	10108	X	8794	-0-	-1314	-0-	373	1	8341	3	Y	69	60	1			31
							4	4	76	9							
03	11191	X	9508	-0-	-1683	-0-	407	1	9055	3	Y	37	56	1			12
							5	4	41	9							
04	10830	X	10722	-0-	-108	-0-	471	1	10207	3	Y	38	32	1			18
							2	4	42	9							
05	11191	X	10552	-0-	-639	-0-	493	1	10006	3	Y	40	39	1			19
							9	4	44	9							
06	10500	X	9906	-0-	-594	-0-	475	1	9397	3	Y	21	29	1			11
							11	4	23	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
01	46717	X	44501	-0-	-2216	-0-	341	1	43285	2	N	-0-					-0-
							875	3									
02	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	219	1	41801	2	N	-0-					-0-
							981	3									
03	46717	X	44246	-0-	-2471	-0-	230	1	42943	2	N	-0-					-0-
							1073	3									
04	45210	X	40689	-0-	-4521	-0-	208	1	39463	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
05	46717	X	40054	-0-	-6663	-0-	256	1	39063	2	N	-0-					-0-
							735	3									
06	45210	X	33963	-0-	-11247	-0-	202	1	33583	2	N	-0-					-0-
							178	3									

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
01	17825	X	16286	-0-	-1539	-0-	125	1	15841	2	N	-0-					-0-
							320	3									
02	15344	X	14574	-0-	-770	-0-	74	1	14167	2	N	-0-					-0-
							333	3									
03	17236	X	15891	-0-	-1345	-0-	83	1	15422	2	N	-0-					-0-
							386	3									
04	16680	X	14359	-0-	-2321	-0-	73	1	13927	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	17236	X	15362	-0-	-1874	-0-	98	1	14982	2	N	-0-					-0-
							282	3									
06	15750	X	15223	-0-	-527	-0-	90	1	15053	2	N	-0-					-0-
							80	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9402	-0-	-1386	-0-	1524	1	7684	3	Y	145	157	1			58
							34	4	160	9							
02	8624	X	8195	-0-	-429	-0-	1356	1	6619	3	Y	137	150	1			45
							69	4	151	9							
03	9424	X	8432	-0-	-992	-0-	1423	1	6837	3	Y	138	123	1			60
							20	4	152	9							
04	9120	X	7565	-0-	-1555	-0-	1341	1	6065	3	Y	129	149	1			40
							17	4	142	9							
05	9393	X	7339	-0-	-2054	-0-	1328	1	5862	3	Y	116	119	1			37
							21	4	128	9							
06	9090	X	6560	-0-	-2530	-0-	1357	1	5056	3	Y	113	64	1			86
							23	4	124	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	471	-0-	-87	-0-	171	1	173	3	N	28	31	1			3
							96	4	31	9							
02	504	X	351	-0-	-153	-0-	189	1	88	3	N	29	28	1			4
							42	4	32	9							
03	558	X	315	-0-	-243	-0-	249	1	33	4	N	30	29	1			5
							33	9									
04	480	X	430	-0-	-50	-0-	223	1	137	3	N	33	32	1			6
							34	4	36	9							
05	465	X	382	-0-	-83	-0-	205	1	128	3	N	22	25	1			3
							25	4	24	9							
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	196	1	49	3	N	28	27	1			4
							49	4	31	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1628	1	8211	3	Y	197	216	1			79
							37	4	217	9							
02	12992	X	9659	-0-	-3333	-0-	1591	1	7769	3	Y	197	212	1			64
							82	4	217	9							
03	14384	X	10241	-0-	-4143	-0-	1728	1	8300	3	Y	172	162	1			74
							24	4	189	9							
04	13920	X	9563	-0-	-4357	-0-	1692	1	7656	3	Y	175	195	1			54
							22	4	193	9							
05	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	1713	1	7563	3	Y	167	168	1			53
							27	4	184	9							
06	10350	X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	Y	121	82	1			92
							21	4	133	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	225	1	3551	3	Y	139	93	1			158
							153	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	211	1	3169	3	Y	90	142	1			106
							99	9									
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	227	1	2829	3	Y	96	91	1			111
							106	9									
04	3810	X	3322	-0-	-488	-0-	234	1	2977	3	Y	101	122	1			90
							111	9									
05	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	131	1	2469	3	Y	76	95	1			71
							84	9									
06	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	Y	103	70	1			104
							113	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	289	1	6592	3	Y	839	812	1			311
							10	4	923	9							
02	7336	X	6972	-0-	-364	-0-	267	1	5941	3	Y	693	690	1			314
							2	4	762	9							
03	7781	X	7722	-0-	-59	-0-	295	1	6555	3	Y	790	839	1			265
							3	4	869	9							
04	7560	X	7168	-0-	-392	-0-	282	1	6108	3	Y	706	636	1			335
							1	4	777	9							
05	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	300	1	6080	3	Y	668	689	1			314
							5	4	735	9							
06	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	Y	657	643	1			328
							7	4	723	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8549	-0-	-565	-0-	321	1	7337	3	Y	800	788	1			297
							11	4	880	9							
02	8232	X	7999	-0-	-233	-0-	308	1	6872	3	Y	742	702	1			337
							3	4	816	9							
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	332	1	7398	3	Y	782	857	1			262
							4	4	860	9							
04	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	322	1	6960	3	Y	711	636	1			337
							1	4	782	9							
05	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	349	1	7079	3	Y	710	714	1			333
							6	4	781	9							
06	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	Y	673	670	1			336
							8	4	740	9							

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
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	138	1	17562	2	N	-0-					-0-
							354	3									
02	19544	X	14874	-0-	-4670	-0-	76	1	14458	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	90	1	16681	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	20940	X	15478	-0-	-5462	-0-	79	1	15012	2	N	-0-					-0-
							387	3									
05	19251	X	14978	-0-	-4273	-0-	96	1	14607	2	N	-0-					-0-
							275	3									
06	17460	X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-					-0-
							74	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	19439	-0-	-15281	-0-	149	1	18908	2	N	-0-					-0-
							382	3									
02	25732	X	16855	-0-	-8877	-0-	86	1	16384	2	N	-0-					-0-
							385	3									
03	24583	X	17621	-0-	-6962	-0-	92	1	17101	2	N	-0-					-0-
							428	3									
04	21750	X	16839	-0-	-4911	-0-	86	1	16332	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	20956	X	14477	-0-	-6479	-0-	93	1	14119	2	N	-0-					-0-
							265	3									
06	18810	X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-					-0-
							74	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	164	1	2598	3	Y	168	66	1			180
							185	9									
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	116	1	1742	3	Y	63	163	1			80
							69	9									
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	148	1	1842	3	Y	100	69	1			111
							110	9									
04	2850	N	1921	-0-	-929	-0-	134	1	1703	3	Y	76	119	1			68
							84	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2003	3	Y	100	76	1			92
							110	9									
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	38	1	1651	3	Y	63	91	1			64
							69	9									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	367	1	8377	3	Y	482	499	1			179
							12	4	530	9							
02	8372	X	8323	-0-	-49	-0-	338	1	7529	3	Y	412	404	1			187
							3	4	453	9							
03	9269	X	8874	-0-	-395	-0-	361	1	8027	3	Y	438	478	1			147
							4	4	482	9							
04	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	353	1	7637	3	Y	424	370	1			201
							1	4	466	9							
05	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	379	1	7683	3	Y	404	415	1			190
							6	4	444	9							
06	9000	X	8166	-0-	-834	-0-	373	1	7390	3	Y	358	369	1			179
							9	4	394	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	946	-0-	-790	-0-	337	1	1	2	Y	157	147	1			36
							210	3	225	4							
02	1316	N	1177	-0-	-139	-0-	162	1	1	2	Y	155	158	1			33
							338	3	505	4							
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	Y	250	223	1			60
							560	3	357	4							
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	589	1	311	3	Y	279	319	1			20
							190	4	307	9							
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	750	1	157	3	Y	258	233	1			45
							67	4	284	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	994	1	57	3	Y	260	163	1			142
							81	4	286	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	272	1	6215	3	Y	475	474	1			176
							9	4	523	9							
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	247	1	5508	3	Y	444	419	1			201
							2	4	488	9							
03	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	269	1	5980	3	Y	454	503	1			152
							3	4	499	9							
04	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	264	1	5709	3	Y	442	384	1			210
							1	4	486	9							
05	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	280	1	5673	3	Y	410	427	1			193
							5	4	451	9							
06	6780	X	6254	-0-	-526	-0-	279	1	5528	3	Y	400	393	1			200
							7	4	440	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	69	1	43	3	Y	104	99	1			24
							45	4	114	9							
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	34	1	72	3	Y	108	109	1			23
							108	4	119	9							
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	114	1	182	3	Y	261	221	1			63
							116	4	287	9							
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	162	1	85	3	Y	211	259	1			15
							52	4	232	9							
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	128	1	27	3	Y	137	128	1			24
							11	4	151	9							
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	100	69	1			55

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
01	8215	X	7863	-0-	-352	-0-	290	1	6616	3	Y	861	872	1			319
							10	4	947	9							
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	265	1	5904	3	Y	790	751	1			358
							2	4	869	9							
03	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	289	1	6417	3	Y	928	975	1			311
							3	4	1021	9							
04	7620	X	7299	-0-	-321	-0-	284	1	6137	3	Y	797	730	1			378
							1	4	877	9							
05	7874	X	7319	-0-	-555	-0-	300	1	6075	3	Y	854	831	1			401
							5	4	939	9							
06	7620	X	6969	-0-	-651	-0-	292	1	5783	3	Y	806	804	1			403
							7	4	887	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
01	9393	X	8775	-0-	-618	-0-	342	1	7809	3	Y	556	607	1			206
							12	4	612	9							
02	8344	X	8005	-0-	-339	-0-	314	1	7002	3	Y	624	547	1			283
							3	4	686	9							
03	8866	X	8863	-0-	-3	-0-	344	1	7653	3	Y	784	804	1			263
							4	4	862	9							
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	340	1	7350	3	Y	753	659	1			357
							1	4	828	9							
05	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	366	1	7413	3	Y	693	725	1			325
							6	4	762	9							
06	8580	X	8239	-0-	-341	-0-	360	1	7125	3	Y	677	664	1			338
							9	4	745	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
01	16058	X	14746	-0-	-1312	-0-	1349	1	12702	3	N	432	423	1			53
							220	4	475	9							
02	14504	X	12077	-0-	-2427	-0-	1118	1	10529	3	N	352	363	1			42
							43	4	387	9							
03	15593	X	13671	-0-	-1922	-0-	1293	1	11820	3	N	488	475	1			55
							21	4	537	9							
04	14760	X	12119	-0-	-2641	-0-	1089	1	10495	3	N	403	383	1			75
							92	4	443	9							
05	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	1226	1	11222	3	N	464	420	1			119
							131	4	510	9							
06	14280	X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	N	392	408	1			103
							66	4	431	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	70277	X	41872	-0-	-28405	-0-	321	1	40728	2	N	-0-					-0-
							823	3									
02	54320	X	35200	-0-	-19120	-0-	179	1	34217	2	N	-0-					-0-
							804	3									
03	54250	X	37430	-0-	-16820	-0-	195	1	36327	2	N	-0-					-0-
							908	3									
04	45930	X	37410	-0-	-8520	-0-	191	1	36283	2	N	-0-					-0-
							936	3									
05	43524	X	36544	-0-	-6980	-0-	234	1	35640	2	N	-0-					-0-
							670	3									
06	40530	X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-					-0-
							183	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64325	X	53656	-0-	-10669	-0-	411	1	52191	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
02	55664	X	45950	-0-	-9714	-0-	234	1	44667	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
03	59489	X	45442	-0-	-14047	-0-	237	1	44103	2	N	-0-					-0-
							1102	3									
04	56880	X	51551	-0-	-5329	-0-	263	1	49999	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
05	56017	X	51169	-0-	-4848	-0-	327	1	49904	2	N	-0-					-0-
							938	3									
06	51930	X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-					-0-
							258	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	19821	-0-	-2251	-0-	1832	1	17259	3	N	391	379	1			51
							300	4	430	9							
02	19936	X	17797	-0-	-2139	-0-	1669	1	15715	3	N	318	328	1			41
							63	4	350	9							
03	21545	X	19167	-0-	-2378	-0-	1846	1	16877	3	N	376	372	1			45
							30	4	414	9							
04	20250	X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	N	327	308	1			64
							132	4	360	9							
05	20863	X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	N	318	297	1			85
							171	4	350	9							
06	19170	X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1			82
							82	4	328	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
01	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	1517	1	14294	3	N	225	218	1			32
							249	4	248	9							
02	17332	X	12634	-0-	-4698	-0-	1192	1	11222	3	N	159	168	1			23
							45	4	175	9							
03	18197	X	14546	-0-	-3651	-0-	1409	1	12880	3	N	213	208	1			28
							23	4	234	9							
04	16920	X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	N	186	175	1			39
							104	4	205	9							
05	17329	X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	N	194	179	1			54
							148	4	213	9							
06	15780	X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1			35
							51	4	130	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63767	X	55032	-0-	-8735	-0-	422	1	53528	2	N	-0-			-0-
							1082	3							
02	56000	X	45419	-0-	-10581	-0-	231	1	44151	2	N	-0-			-0-
							1037	3							
03	60202	X	49569	-0-	-10633	-0-	258	1	48108	2	N	-0-			-0-
							1203	3							
04	57840	X	52923	-0-	-4917	-0-	270	1	51329	2	N	-0-			-0-
							1324	3							
05	57257	X	51560	-0-	-5697	-0-	330	1	50284	2	N	-0-			-0-
							946	3							
06	53250	X	50888	-0-	-2362	-0-	302	1	50320	2	N	-0-			-0-
							266	3							

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73253	X	62817	-0-	-10436	-0-	481	1	61101	2	N	-0-			-0-
							1235	3							
02	65100	X	56288	-0-	-8812	-0-	287	1	54716	2	N	-0-			-0-
							1285	3							
03	69719	X	55174	-0-	-14545	-0-	287	1	53548	2	N	-0-			-0-
							1339	3							
04	65730	X	58975	-0-	-6755	-0-	301	1	57199	2	N	-0-			-0-
							1475	3							
05	62806	X	60305	-0-	-2501	-0-	386	1	58813	2	N	-0-			-0-
							1106	3							
06	60780	X	58370	-0-	-2410	-0-	347	1	57717	2	N	-0-			-0-
							306	3							

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 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
01	92101	X	92101	-0-	-0-	-0-	706	1	89585	2	N	-0-			-0-
							1810	3							
02	91000	X	82049	-0-	-8951	-0-	418	1	79757	2	N	-0-			-0-
							1874	3							
03	100750	X	88785	-0-	-11965	-0-	463	1	86168	2	N	-0-			-0-
							2154	3							
04	97500	X	85020	-0-	-12480	-0-	434	1	82459	2	N	-0-			-0-
							2127	3							
05	93651	X	86367	-0-	-7284	-0-	553	1	84230	2	N	-0-			-0-
							1584	3							
06	89130	X	82563	-0-	-6567	-0-	491	1	81640	2	N	-0-			-0-
							432	3							

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66340	X	54963	-0-	-11377	-0-	421	1	53461	2	N	-0-			-0-
							1081	3							
02	58940	X	33211	-0-	-25729	-0-	169	1	32284	2	N	-0-			-0-
							758	3							
03	63736	X	36909	-0-	-26827	-0-	192	1	35821	2	N	-0-			-0-
							896	3							
04	59970	X	33416	-0-	-26554	-0-	171	1	32409	2	N	-0-			-0-
							836	3							
05	61349	X	33389	-0-	-27960	-0-	214	1	32563	2	N	-0-			-0-
							612	3							
06	53190	X	31971	-0-	-21219	-0-	190	1	31614	2	N	-0-			-0-
							167	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86180	X	83422	-0-		-2758	-0-	639	1	81143	2	N	-0-					-0-
								1640	3									
02	87276	X	77872	-0-		-9404	-0-	397	1	75697	2	N	-0-					-0-
								1778	3									
03	96627	X	81754	-0-		-14873	-0-	426	1	79344	2	N	-0-					-0-
								1984	3									
04	93510	X	77809	-0-		-15701	-0-	397	1	75466	2	N	-0-					-0-
								1946	3									
05	90923	X	77445	-0-		-13478	-0-	495	1	75530	2	N	-0-					-0-
								1420	3									
06	83430	X	73871	-0-		-9559	-0-	439	1	73046	2	N	-0-					-0-
								386	3									

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11606	-0-		-391	-0-	446	1	10181	3	Y	876	824	1			325
								15	4	964	9							
02	10556	X	10406	-0-		-150	-0-	410	1	9158	3	Y	758	739	1			344
								4	4	834	9							
03	11284	X	11115	-0-		-169	-0-	443	1	9863	3	Y	731	830	1			245
								5	4	804	9							
04	11220	X	10507	-0-		-713	-0-	432	1	9354	3	Y	654	589	1			310
								2	4	719	9							
05	11594	X	10545	-0-		-1049	-0-	463	1	9388	3	Y	624	641	1			293
								8	4	686	9							
06	11220	X	10029	-0-		-1191	-0-	453	1	8960	3	Y	550	568	1			275
								11	4	605	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1183	-0-		-739	-0-	9	1	1151	2	N	-0-					-0-
								23	3									
02	1512	X	722	-0-		-790	-0-	4	1	702	2	N	-0-					-0-
								16	3									
03	1674	X	1186	-0-		-488	-0-	6	1	1151	2	N	-0-					-0-
								29	3									
04	1470	X	841	-0-		-629	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
								21	3									
05	1333	X	1242	-0-		-91	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
								23	3									
*06	1317	X	1317	-0-		-0-	-0-	8	1	1303	2	N	-0-					-0-
								6	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	29442	-0-		-4441	-0-	435	1	28979	3	Y	7	5	1			2
								20	4	8	9							
02	30604	X	23861	-0-		-6743	-0-	302	1	23541	3	Y	5	5	1			2
								12	4	6	9							
03	30473	X	25372	-0-		-5101	-0-	394	1	24953	3	Y	2	3	1			1
								23	4	2	9							
04	28500	X	24937	-0-		-3563	-0-	451	1	24479	3	Y	5	4	1			2
								1	4	6	9							
05	31194	X	31194	-0-		-0-	-0-	453	1	30736	3	Y	3	5	1			-0-
								2	4	3	9							
06	28500	X	22580	-0-		-5920	-0-	220	1	22359	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78461	X	46644	-0-	-31817	-0-	358	1	45369	2	N	-0-			-0-
							917	3							
02	65660	X	40305	-0-	-25355	-0-	205	1	39180	2	N	-0-			-0-
							920	3							
03	48887	X	42560	-0-	-6327	-0-	222	1	41305	2	N	-0-			-0-
							1033	3							
04	47310	X	40898	-0-	-6412	-0-	209	1	39666	2	N	-0-			-0-
							1023	3							
05	48887	X	39671	-0-	-9216	-0-	254	1	38690	2	N	-0-			-0-
							727	3							
06	45150	X	36809	-0-	-8341	-0-	219	1	36397	2	N	-0-			-0-
							193	3							

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112437	X	86838	-0-	-25599	-0-	666	1	84465	2	N	-0-			-0-
							1707	3							
02	99288	X	81953	-0-	-17335	-0-	417	1	79665	2	N	-0-			-0-
							1871	3							
03	104625	X	79438	-0-	-25187	-0-	414	1	77096	2	N	-0-			-0-
							1928	3							
04	96630	X	83284	-0-	-13346	-0-	425	1	80776	2	N	-0-			-0-
							2083	3							
05	96193	X	83356	-0-	-12837	-0-	533	1	81295	2	N	-0-			-0-
							1528	3							
06	87810	X	79517	-0-	-8293	-0-	473	1	78628	2	N	-0-			-0-
							416	3							

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017 - W/O TO 04-281875

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111631	X	93014	-0-	-18617	-0-	713	1	90473	2	N	-0-			-0-
							1828	3							
02	100828	X	88699	-0-	-12129	-0-	452	1	86222	2	N	-0-			-0-
							2025	3							
03	111631	X	92843	-0-	-18788	-0-	484	1	90106	2	N	-0-			-0-
							2253	3							
04	104040	X	89186	-0-	-14854	-0-	455	1	86500	2	N	-0-			-0-
							2231	3							
05	102920	X	90099	-0-	-12821	-0-	576	1	87870	2	N	-0-			-0-
							1653	3							
06	95040	X	85897	-0-	-9143	-0-	511	1	84937	2	N	-0-			-0-
							449	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120249	X	27735	-0-	-92514	-0-	213	1	26977	2	N	-0-					-0-
							545	3									
02	105084	X	10500	-0-	-94584	-0-	53	1	10208	2	N	-0-					-0-
							239	3									
03	110484	X	17537	-0-	-92947	-0-	91	1	17020	2	N	-0-					-0-
							426	3									
04	101640	X	11774	-0-	-89866	-0-	60	1	11419	2	N	-0-					-0-
							295	3									
05	101990	X	11064	-0-	-90926	-0-	71	1	10790	2	N	-0-					-0-
							203	3									
06	26850	X	10016	-0-	-16834	-0-	60	1	9904	2	N	-0-					-0-
							52	3									

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101463	X	87544	-0-	-13919	-0-	671	1	85152	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
02	89096	X	67345	-0-	-21751	-0-	343	1	65464	2	N	-0-					-0-
							1538	3									
03	94550	X	79373	-0-	-15177	-0-	413	1	77034	2	N	-0-					-0-
							1926	3									
04	88950	X	79441	-0-	-9509	-0-	405	1	77049	2	N	-0-					-0-
							1987	3									
05	88691	X	71177	-0-	-17514	-0-	455	1	69417	2	N	-0-					-0-
							1305	3									
06	84720	X	68095	-0-	-16625	-0-	405	1	67334	2	N	-0-					-0-
							356	3									

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109647	X	93000	-0-	-16647	-0-	713	1	90459	2	N	-0-					-0-
							1828	3									
02	94696	X	71127	-0-	-23569	-0-	362	1	69141	2	N	-0-					-0-
							1624	3									
03	101184	X	80875	-0-	-20309	-0-	421	1	78491	2	N	-0-					-0-
							1963	3									
04	95310	X	80539	-0-	-14771	-0-	411	1	78113	2	N	-0-					-0-
							2015	3									
05	94953	X	70586	-0-	-24367	-0-	452	1	68840	2	N	-0-					-0-
							1294	3									
06	90000	X	69215	-0-	-20785	-0-	411	1	68442	2	N	-0-					-0-
							362	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	31994	-0-	-6074	-0-	474	1	31498	3	Y	1	2	1			-0-
							21	4	1	9							
02	34384	X	27222	-0-	-7162	-0-	345	1	26857	3	Y	6	4	1			2
							13	4	7	9							
03	34069	X	29493	-0-	-4576	-0-	458	1	29007	3	Y	1	3	1			-0-
							27	4	1	9							
04	31800	X	28485	-0-	-3315	-0-	515	1	27960	3	Y	8	5	1			3
							1	4	9	9							
05	35249	X	35249	-0-	-0-	-0-	511	1	34723	3	Y	11	13	1			1
							3	4	12	9							
06	30960	X	25503	-0-	-5457	-0-	249	1	25253	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126604	X	1968	-0-	-124636	-0-	15	1	1914	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	110320	X	-0-	-0-	-110320	-0-					N	-0-					-0-
03	115320	X	-0-	-0-	-115320	-0-					N	-0-					-0-
04	108390	X	-0-	-0-	-108390	-0-					N	-0-					-0-
05	64976	X	-0-	-0-	-64976	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/06/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121985	X	110949	-0-	-11036	-0-	850	1	107918	2	N	-0-					-0-
							2181	3									
02	107968	X	56848	-0-	-51120	-0-	290	1	55260	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
03	114049	X	6033	-0-	-108016	-0-	31	1	5855	2	N	-0-					-0-
							147	3									
04	107370	X	16469	-0-	-90901	-0-	84	1	15973	2	N	-0-					-0-
							412	3									
05	110949	X	19920	-0-	-91029	-0-	127	1	19428	2	N	-0-					-0-
							365	3									
06	107370	X	21320	-0-	-86050	-0-	127	1	21081	2	N	-0-					-0-
							112	3									

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156674	X	142238	-0-	-14436	-0-	1090	1	138352	2	N	-0-					-0-
							2796	3									
02	136444	X	66366	-0-	-70078	-0-	338	1	64513	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
03	145297	X	-0-	-0-	-145297	-0-					N	-0-					-0-
04	137640	X	92052	-0-	-45588	-0-	470	1	89279	2	N	-0-					-0-
							2303	3									
05	142228	X	97963	-0-	-44265	-0-	627	1	95539	2	N	-0-					-0-
							1797	3									
06	137640	X	84639	-0-	-53001	-0-	503	1	83693	2	N	-0-					-0-
							443	3									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	43043	-0-	-1845	-0-	635	1	42292	3	Y	79	62	1			23
							29	4	87	9							
02	37688	X	36449	-0-	-1239	-0-	460	1	35916	3	Y	50	54	1			19
							18	4	55	9							
03	41912	X	39094	-0-	-2818	-0-	606	1	38386	3	Y	61	52	1			28
							35	4	67	9							
04	41640	X	38143	-0-	-3497	-0-	688	1	37366	3	Y	79	73	1			34
							2	4	87	9							
05	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	686	1	46618	3	Y	79	103	1			10
							4	4	87	9							
06	41640	X	34222	-0-	-7418	-0-	333	1	33820	3	Y	61	64	1			7
							2	4	67	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	63085	X	49492	-0-	-13593	-0-	729	1	48557	3	Y	157	136	1			46
							33	4	173	9							
02	56980	X	41834	-0-	-15146	-0-	652	1	41030	3	Y	119	120	1			45
							21	4	131	9							
03	61039	X	44205	-0-	-16834	-0-	1214	1	42784	3	Y	153	129	1			69
							39	4	168	9							
04	53610	X	40756	-0-	-12854	-0-	734	1	39867	3	Y	139	149	1			59
							2	4	153	9							
05	51398	X	36515	-0-	-14883	-0-	527	1	35775	3	Y	191	226	1			24
							3	4	210	9							
06	47910	X	39646	-0-	-8264	-0-	385	1	39081	3	Y	162	168	1			18
							2	4	178	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103199	X	81915	-0-	-21284	-0-	628	1	79676	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
02	93212	X	38776	-0-	-54436	-0-	197	1	37694	2	N	-0-					-0-
							885	3									
03	103199	X	-0-	-0-	-103199	-0-					N	-0-					-0-
04	82620	X	73	-0-	-82547	-0-	72	2	1	3	N	-0-					-0-
05	81902	X	49	-0-	-81853	-0-	48	2	1	3	N	-0-					-0-
06	79260	X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102114	X	75412	-0-	-26702	-0-	578	1	73352	2	N	-0-					-0-
							1482	3									
02	78876	X	64364	-0-	-14512	-0-	328	1	62566	2	N	-0-					-0-
							1470	3									
03	86025	X	70048	-0-	-15977	-0-	365	1	67984	2	N	-0-					-0-
							1699	3									
04	78720	X	68670	-0-	-10050	-0-	351	1	66601	2	N	-0-					-0-
							1718	3									
05	77593	X	68315	-0-	-9278	-0-	437	1	66625	2	N	-0-					-0-
							1253	3									
06	72990	X	64204	-0-	-8786	-0-	382	1	63486	2	N	-0-					-0-
							336	3									

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165106	X	124377	-0-	-40729	-0-	953	1	120979	2	N	-0-					-0-
							2445	3									
02	149128	X	60414	-0-	-88714	-0-	308	1	58726	2	N	-0-					-0-
							1380	3									
03	131378	X	57484	-0-	-73894	-0-	299	1	55790	2	N	-0-					-0-
							1395	3									
04	127140	X	113752	-0-	-13388	-0-	581	1	110326	2	N	-0-					-0-
							2845	3									
05	126945	X	118994	-0-	-7951	-0-	761	1	116051	2	N	-0-					-0-
							2182	3									
06	120360	X	112954	-0-	-7406	-0-	671	1	111692	2	N	-0-					-0-
							591	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90613	X	67491	-0-	-23122	-0-	517	1	65647	2	N	-0-			-0-
							1327	3							
02	81844	X	29858	-0-	-51986	-0-	152	1	29024	2	N	-0-			-0-
							682	3							
03	90613	X	-0-	-0-	-90613	-0-					N	-0-			-0-
04	71760	X	4898	-0-	-66862	-0-	25	1	4750	2	N	-0-			-0-
							123	3							
05	70649	X	-0-	-0-	-70649	-0-					N	-0-			-0-
06	65310	X	-0-	-0-	-65310	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130820	X	53679	-0-	-77141	-0-	411	1	52213	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
02	109256	X	62233	-0-	-47023	-0-	317	1	60495	2	N	-0-			-0-
							1421	3							
03	113026	X	104448	-0-	-8578	-0-	544	1	101370	2	N	-0-			-0-
							2534	3							
04	104700	X	92206	-0-	-12494	-0-	471	1	89429	2	N	-0-			-0-
							2306	3							
05	103261	X	84001	-0-	-19260	-0-	537	1	81923	2	N	-0-			-0-
							1541	3							
06	101070	X	75848	-0-	-25222	-0-	451	1	75001	2	N	-0-			-0-
							396	3							

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
01	86428	X	35949	-0-	-50479	-0-	276	1	34966	2	N	-0-			-0-
							707	3							
02	73892	X	69347	-0-	-4545	-0-	353	1	67410	2	N	-0-			-0-
							1584	3							
03	79004	X	79004	-0-	-0-	-0-	412	1	76675	2	N	-0-			-0-
							1917	3							
04	75250	X	75250	-0-	-0-	-0-	384	1	72984	2	N	-0-			-0-
							1882	3							
05	76787	X	67829	-0-	-8958	-0-	434	1	66151	2	N	-0-			-0-
							1244	3							
06	76470	X	63648	-0-	-12822	-0-	378	1	62937	2	N	-0-			-0-
							333	3							

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
01	84506	X	55005	-0-	-29501	-0-	422	1	53502	2	N	-0-			-0-
							1081	3							
02	69860	X	57866	-0-	-11994	-0-	295	1	56250	2	N	-0-			-0-
							1321	3							
03	72881	X	71480	-0-	-1401	-0-	372	1	69373	2	N	-0-			-0-
							1735	3							
04	68833	X	68833	-0-	-0-	-0-	351	1	66761	2	N	-0-			-0-
							1721	3							
05	65679	X	65679	-0-	-0-	-0-	420	1	64055	2	N	-0-			-0-
							1204	3							
06	69180	X	61469	-0-	-7711	-0-	365	1	60782	2	N	-0-			-0-
							322	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 06/30/2016 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
01	113522	X	22805	-0-	-90717	-0-	175	1	22182	2	N	-0-			-0-
							448	3							
02	95508	X	-0-	-0-	-95508	-0-					N	-0-			-0-
03	98549	X	-0-	-0-	-98549	-0-					N	-0-			-0-
04	91110	X	-0-	-0-	-91110	-0-					N	-0-			-0-
05	89249	X	-0-	-0-	-89249	-0-					N	-0-			-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					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
01	96782	X	45972	-0-	-50810	-0-	352	1	44716	2	N	-0-			-0-
							904	3							
02	82040	X	79899	-0-	-2141	-0-	407	1	77668	2	N	-0-			-0-
							1824	3							
03	85002	X	68008	-0-	-16994	-0-	354	1	66004	2	N	-0-			-0-
							1650	3							
04	78270	X	62957	-0-	-15313	-0-	321	1	61061	2	N	-0-			-0-
							1575	3							
05	88474	X	54512	-0-	-33962	-0-	349	1	53163	2	N	-0-			-0-
							1000	3							
06	85620	X	49167	-0-	-36453	-0-	292	1	48618	2	N	-0-			-0-
							257	3							

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
01	98547	X	98547	-0-	-0-	-0-	755	1	95854	2	N	-0-			-0-
							1938	3							
02	81088	X	37382	-0-	-43706	-0-	190	1	36338	2	N	-0-			-0-
							854	3							
03	83483	X	44277	-0-	-39206	-0-	231	1	42971	2	N	-0-			-0-
							1075	3							
04	95370	X	93409	-0-	-1961	-0-	477	1	90595	2	N	-0-			-0-
							2337	3							
05	98549	X	73784	-0-	-24765	-0-	472	1	71959	2	N	-0-			-0-
							1353	3							
06	95370	X	61314	-0-	-34056	-0-	364	1	60629	2	N	-0-			-0-
							321	3							

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
01	105989	X	95036	-0-	-10953	-0-	728	1	92439	2	N	-0-			-0-
							1869	3							
02	88368	X	38041	-0-	-50327	-0-	194	1	36978	2	N	-0-			-0-
							869	3							
03	90365	X	-0-	-0-	-90365	-0-					N	-0-			-0-
04	91980	X	83235	-0-	-8745	-0-	425	1	80728	2	N	-0-			-0-
							2082	3							
05	112142	X	112142	-0-	-0-	-0-	717	1	109368	2	N	-0-			-0-
							2057	3							
*06	108318	X	108318	-0-	-0-	-0-	644	1	107108	2	N	-0-			-0-
							566	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	84444	X	83670	-0-	-774	-0-	641 1645	1 3	81384	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	63293	-0-	-8667	-0-	322 1445	1 3	61526	2	N	-0-			-0-
03	74431	X	69830	-0-	-4601	-0-	364 1694	1 3	67772	2	N	-0-			-0-
04	80970	X	65787	-0-	-15183	-0-	336 1646	1 3	63805	2	N	-0-			-0-
05	83669	X	58991	-0-	-24678	-0-	377 1082	1 3	57532	2	N	-0-			-0-
06	80970	X	53493	-0-	-27477	-0-	318 280	1 3	52895	2	N	-0-			-0-

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
01	135160	X	70112	-0-	-65048	-0-	537 1378	1 3	68197	2	N	-0-			-0-
02	116284	X	72495	-0-	-43789	-0-	369 1655	1 3	70471	2	N	-0-			-0-
03	120714	X	96753	-0-	-23961	-0-	504 2348	1 3	93901	2	N	-0-			-0-
04	114480	X	92785	-0-	-21695	-0-	474 2321	1 3	89990	2	N	-0-			-0-
05	111817	X	93912	-0-	-17905	-0-	601 1722	1 3	91589	2	N	-0-			-0-
*06	96316	X	96316	-0-	-0-	-0-	572 504	1 3	95240	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015 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
01	386353	X	283870	-0-	-102483	-0-	2176 5580	1 3	276114	2	N	-0-			-0-
02	320180	X	213963	-0-	-106217	-0-	1090 4886	1 3	207987	2	N	-0-			-0-
03	337528	X	228086	-0-	-109442	-0-	1188 5534	1 3	221364	2	N	-0-			-0-
04	306960	X	131182	-0-	-175778	-0-	670 3281	1 3	127231	2	N	-0-			-0-
05	292764	X	179090	-0-	-113674	-0-	1146 3284	1 3	174660	2	N	-0-			-0-
06	274710	X	159729	-0-	-114981	-0-	949 836	1 3	157944	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 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
01	342426	X	220278	-0-	-122148	-0-	1688 4330	1 3	214260	2	N	-0-			-0-
02	272300	X	161967	-0-	-110333	-0-	825 3699	1 3	157443	2	N	-0-			-0-
03	281046	X	175398	-0-	-105648	-0-	914 4256	1 3	170228	2	N	-0-			-0-
04	242160	X	108107	-0-	-134053	-0-	552 2704	1 3	104851	2	N	-0-			-0-
05	232283	X	139065	-0-	-93218	-0-	890 2550	1 3	135625	2	N	-0-			-0-
06	213180	X	129235	-0-	-83945	-0-	768 676	1 3	127791	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185070	X	99223	-0-		-85847	-0-	761	1	96512	2	N	-0-					-0-
								1950	3									
02	156268	X	76544	-0-		-79724	-0-	390	1	74406	2	N	-0-					-0-
								1748	3									
03	173011	X	91419	-0-		-81592	-0-	476	1	88725	2	N	-0-					-0-
								2218	3									
04	146640	X	70914	-0-		-75726	-0-	362	1	68778	2	N	-0-					-0-
								1774	3									
05	128216	X	89166	-0-		-39050	-0-	570	1	86961	2	N	-0-					-0-
								1635	3									
06	96030	X	78834	-0-		-17196	-0-	469	1	77953	2	N	-0-					-0-
								412	3									

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325314	X	174261	-0-		-151053	-0-	1336	1	169499	2	N	-0-					-0-
								3426	3									
02	242788	X	114015	-0-		-128773	-0-	581	1	110830	2	N	-0-					-0-
								2604	3									
03	239382	X	121817	-0-		-117565	-0-	635	1	118226	2	N	-0-					-0-
								2956	3									
04	198180	X	90851	-0-		-107329	-0-	464	1	88114	2	N	-0-					-0-
								2273	3									
05	187364	X	128335	-0-		-59029	-0-	821	1	125160	2	N	-0-					-0-
								2354	3									
06	168630	X	116955	-0-		-51675	-0-	695	1	115648	2	N	-0-					-0-
								612	3									

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110732	X	43074	-0-		-67658	-0-	636	1	42334	3	Y	68	62	1			20
								29	4	75	9							
02	87668	X	62905	-0-		-24763	-0-	982	1	61798	3	Y	85	73	1			32
								31	4	94	9							
03	89652	X	62183	-0-		-27469	-0-	1710	1	60301	3	Y	105	89	1			48
								56	4	116	9							
04	78150	X	11703	-0-		-66447	-0-	211	1	11456	3	Y	33	67	1			14
								36	9									
05	73160	X	51728	-0-		-21432	-0-	748	1	50781	3	Y	177	169	1			22
								4	4	195	9							
06	67410	X	45033	-0-		-22377	-0-	438	1	44475	3	Y	107	117	1			12
								2	4	118	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120993	X	44794	-0-		-76199	-0-	662	1	44044	3	Y	54	47	1			16
								29	4	59	9							
02	96488	X	66772	-0-		-29716	-0-	1043	1	65634	3	Y	56	51	1			21
								33	4	62	9							
03	98301	X	69566	-0-		-28735	-0-	1916	1	67515	3	Y	66	57	1			30
								62	4	73	9							
04	91680	X	62349	-0-		-29331	-0-	1126	1	61146	3	Y	68	69	1			29
								2	4	75	9							
05	94736	X	56232	-0-		-38504	-0-	814	1	55243	3	Y	155	165	1			19
								4	4	171	9							
06	71550	X	55539	-0-		-16011	-0-	540	1	54888	3	Y	98	106	1			11
								3	4	108	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
01	126077	X	60608	-0-	-65469	-0-	896	1	59607	3	Y	59	52	1			17
							40	4	65	9							
02	91560	X	56421	-0-	-35139	-0-	881	1	55429	3	Y	75	64	1			28
							28	4	83	9							
03	87854	X	57109	-0-	-30745	-0-	1572	1	55406	3	Y	73	68	1			33
							51	4	80	9							
04	73290	X	32104	-0-	-41186	-0-	580	1	31483	3	Y	36	54	1			15
							1	4	40	9							
05	69068	X	285	-0-	-68783	-0-	4	1	263	3	Y	16	29	1			2
							18	9									
06	60450	X	625	-0-	-59825	-0-	6	1	619	3	Y	-0-	2	1			-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
01	118451	X	70390	-0-	-48061	-0-	1040	1	69237	3	Y	60	246	1			18
							47	4	66	9							
02	94388	X	66768	-0-	-27620	-0-	1043	1	65637	3	Y	50	49	1			19
							33	4	55	9							
03	93310	X	67432	-0-	-25878	-0-	1857	1	65458	3	Y	52	47	1			24
							60	4	57	9							
04	89550	X	57813	-0-	-31737	-0-	1044	1	56727	3	Y	35	44	1			15
							3	4	39	9							
05	92535	X	50733	-0-	-41802	-0-	735	1	49933	3	Y	55	63	1			7
							4	4	61	9							
06	71550	X	48784	-0-	-22766	-0-	475	1	48273	3	Y	30	34	1			3
							3	4	33	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015 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
01	264250	X	264250	-0-	-0-	-0-	2025	1	257030	2	N	-0-					-0-
							5195	3									
02	234164	X	201339	-0-	-32825	-0-	1025	1	195717	2	N	-0-					-0-
							4597	3									
03	259253	X	198104	-0-	-61149	-0-	1032	1	192265	2	N	-0-					-0-
							4807	3									
04	288450	X	105166	-0-	-183284	-0-	537	1	101998	2	N	-0-					-0-
							2631	3									
05	264244	X	138966	-0-	-125278	-0-	889	1	135528	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
06	255720	X	170498	-0-	-85222	-0-	1013	1	168593	2	N	-0-					-0-
							892	3									

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015 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
01	174034	X	100050	-0-	-73984	-0-	767	1	97316	2	N	-0-					-0-
							1967	3									
02	133616	X	80486	-0-	-53130	-0-	410	1	78238	2	N	-0-					-0-
							1838	3									
03	129332	X	83183	-0-	-46149	-0-	433	1	80731	2	N	-0-					-0-
							2019	3									
04	111240	X	57073	-0-	-54167	-0-	291	1	55354	2	N	-0-					-0-
							1428	3									
05	104470	X	101656	-0-	-2814	-0-	650	1	99142	2	N	-0-					-0-
							1864	3									
*06	97044	X	97044	-0-	-0-	-0-	577	1	95960	2	N	-0-					-0-
							507	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259253	X	252697	-0-	-6556	-0-	1937	1	245793	2	N	-0-			-0-
							4967	3							
02	234164	X	208822	-0-	-25342	-0-	1063	1	202991	2	N	-0-			-0-
							4768	3							
03	259253	X	201969	-0-	-57284	-0-	1052	1	196016	2	N	-0-			-0-
							4901	3							
04	279450	X	93740	-0-	-185710	-0-	478	1	90917	2	N	-0-			-0-
							2345	3							
05	267654	X	134983	-0-	-132671	-0-	864	1	131643	2	N	-0-			-0-
							2476	3							
06	244560	X	162912	-0-	-81648	-0-	968	1	161092	2	N	-0-			-0-
							852	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	412393	X	264844	-0-	-147549	-0-	2030	1	257608	2	N	-0-			-0-
							5206	3							
02	330484	X	190940	-0-	-139544	-0-	972	1	185607	2	N	-0-			-0-
							4361	3							
03	330212	X	194663	-0-	-135549	-0-	1014	1	188925	2	N	-0-			-0-
							4724	3							
04	295320	X	91596	-0-	-203724	-0-	468	1	88836	2	N	-0-			-0-
							2292	3							
05	282720	X	142035	-0-	-140685	-0-	909	1	138521	2	N	-0-			-0-
							2605	3							
06	256290	X	170086	-0-	-86204	-0-	1011	1	168185	2	N	-0-			-0-
							890	3							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		262205	-0-	262205	262205	2010	1	255041	2	N	-0-			-0-
							5154	3							
02	533480	X	271275	-0-	-262205	-0-	1382	1	263698	2	N	-0-			-0-
							6195	3							
03	578181	X	280506	-0-	-297675	-0-	1461	1	272239	2	N	-0-			-0-
							6806	3							
04	559530	X	246579	-0-	-312951	-0-	1259	1	239152	2	N	-0-			-0-
							6168	3							
05	578181	X	239380	-0-	-338801	-0-	1531	1	233459	2	N	-0-			-0-
							4390	3							
06	290640	X	234852	-0-	-55788	-0-	1396	1	232227	2	N	-0-			-0-
							1229	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13449	-0-	13449	13449	103	1	13081	2	N	-0-			-0-
							265	3							
02	SHUT IN		329168	-0-	329168	342617	1676	1	319976	2	N	-0-			-0-
							7516	3							
03	712719	X	370102	-0-	-342617	-0-	1928	1	359193	2	N	-0-			-0-
							8981	3							
04	549930	X	305121	-0-	-244809	-0-	1557	1	295932	2	N	-0-			-0-
							7632	3							
05	568261	X	258908	-0-	-309353	-0-	1656	1	252504	2	N	-0-			-0-
							4748	3							
06	549930	X	227342	-0-	-322588	-0-	1351	1	224801	2	N	-0-			-0-
							1190	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	SHUT IN		309549	-0-	309549	309549	2373	1	301091	2	N	-0-			-0-
							6085	3							
02	671946	X	362397	-0-	-309549	-0-	1846	1	352276	2	N	-0-			-0-
							8275	3							
03	607104	X	377511	-0-	-229593	-0-	1967	1	366384	2	N	-0-			-0-
							9160	3							
04	587520	X	273265	-0-	-314255	-0-	1395	1	265035	2	N	-0-			-0-
							6835	3							
05	401233	X	252289	-0-	-148944	-0-	1614	1	246048	2	N	-0-			-0-
							4627	3							
06	388290	X	231300	-0-	-156990	-0-	1375	1	228715	2	N	-0-			-0-
							1210	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 01/04/2017 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
01	SHUT IN		258602	-0-	258602	258602	1982	1	251537	2	N	-0-			-0-
							5083	3							
02	624295	X	365693	-0-	-258602	-0-	1862	1	355480	2	N	-0-			-0-
							8351	3							
03	558527	X	337397	-0-	-221130	-0-	1758	1	327452	2	N	-0-			-0-
							8187	3							
04	288900	X	288900	-0-	-0-	-0-	1475	1	280199	2	N	-0-			-0-
							7226	3							
05	404860	X	262563	-0-	-142297	-0-	1680	1	256068	2	N	-0-			-0-
							4815	3							
06	391800	X	239912	-0-	-151888	-0-	1426	1	237231	2	N	-0-			-0-
							1255	3							

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
01	SHUT IN		274430	-0-	274430	274430	2103	1	266932	2	N	-0-			-0-
							5395	3							
02	564172	X	289742	-0-	-274430	-0-	1476	1	281650	2	N	-0-			-0-
							6616	3							
03	476718	X	260348	-0-	-216370	-0-	1356	1	252675	2	N	-0-			-0-
							6317	3							
04	461340	X	229435	-0-	-231905	-0-	1171	1	222525	2	N	-0-			-0-
							5739	3							
05	476718	X	220393	-0-	-256325	-0-	1410	1	214941	2	N	-0-			-0-
							4042	3							
06	310440	X	202971	-0-	-107469	-0-	1206	1	200703	2	N	-0-			-0-
							1062	3							

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
01	SHUT IN		10689	-0-	10689	10689	82	1	10396	2	N	-0-			-0-
							211	3							
02	SHUT IN		344158	-0-	344158	354847	1753	1	334546	2	N	-0-			-0-
							7859	3							
03	729440	X	374593	-0-	-354847	-0-	1951	1	363552	2	N	-0-			-0-
							9090	3							
04	571020	X	321408	-0-	-249612	-0-	1641	1	311727	2	N	-0-			-0-
							8040	3							
05	381021	X	292705	-0-	-88316	-0-	1873	1	285464	2	N	-0-			-0-
							5368	3							
06	368730	X	255940	-0-	-112790	-0-	1521	1	253080	2	N	-0-			-0-
							1339	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
01	SHUT IN		6387	-0-	6387	6387	49	1	6213	2	N	-0-			-0-
							125	3							
02	SHUT IN		348404	-0-	348404	354791	1774	1	338674	2	N	-0-			-0-
							7956	3							
03	749229	X	394438	-0-	-354791	-0-	2055	1	382812	2	N	-0-			-0-
							9571	3							
04	567660	X	330416	-0-	-237244	-0-	1687	1	320464	2	N	-0-			-0-
							8265	3							
05	586582	X	279430	-0-	-307152	-0-	1788	1	272518	2	N	-0-			-0-
							5124	3							
06	567660	X	245678	-0-	-321982	-0-	1460	1	242933	2	N	-0-			-0-
							1285	3							

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
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		58266	-0-	58266	58266	304	1	56548	2	N	-0-			-0-
							1414	3							
04	343290	X	229622	-0-	-113668	-0-	1172	1	222706	2	N	-0-			-0-
							5744	3							
05	354733	X	237234	-0-	-117499	-0-	1518	1	231366	2	N	-0-			-0-
							4350	3							
06	343290	X	254871	-0-	-88419	-0-	1515	1	252023	2	N	-0-			-0-
							1333	3							

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
03	SHUT IN		77232	-0-	77232	77232	402	1	74956	2	N	-0-			-0-
							1874	3							
04	343290	X	251779	-0-	-91511	-0-	1285	1	244196	2	N	-0-			-0-
							6298	3							
05	354733	X	241116	-0-	-113617	-0-	1543	1	235151	2	N	-0-			-0-
							4422	3							
06	343290	X	264928	-0-	-78362	-0-	1575	1	261967	2	N	-0-			-0-
							1386	3							

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
03	0		65687	-0-	65687	65687	342	1	63751	2	N	-0-			-0-
							1594	3							
04	321462	X	210177	-0-	-111285	-0-	1073	1	203846	2	N	-0-			-0-
							5258	3							
05	369086	X	220817	-0-	-148269	-0-	1413	1	215355	2	N	-0-			-0-
							4049	3							
06	357180	X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-			-0-
							1219	3							

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
03	0		64892	-0-	64892	64892	338	1	62979	2	N	-0-			-0-
							1575	3							
04	310626	X	245734	-0-	-64892	-0-	1254	1	238333	2	N	-0-			-0-
							6147	3							
05	332506	X	247771	-0-	-84735	-0-	1585	1	241642	2	N	-0-			-0-
							4544	3							
06	321780	X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-			-0-
							1513	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	0		81704	-0-	81704	81704	426	1	79295	2	N	-0-					-0-
							1983	3									
04	319051	X	237347	-0-	-81704	-0-	1212	1	230198	2	N	-0-					-0-
							5937	3									
05	390228	X	227774	-0-	-162454	-0-	1457	1	222140	2	N	-0-					-0-
							4177	3									
06	377640	X	248477	-0-	-129163	-0-	1477	1	245700	2	N	-0-					-0-
							1300	3									

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
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	309473	X	54818	-0-	-254655	-0-	792	1	53789	3	N	212	186	1			26
							4	4	233	9							
06	299490	X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	N	320	311	1			35
							11	4	352	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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	309473	X	53431	-0-	-256042	-0-	772	1	52458	3	N	179	157	1			22
							4	4	197	9							
06	299490	X	219358	-0-	-80132	-0-	2118	1	215117	3	N	1919	1733	1			208
							12	4	2111	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15235	-0-	-3241	-0-	896	1	14339	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	13728	-0-	-2960	-0-	880	1	12848	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14001	-0-	-2491	-0-	909	1	13092	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	13981	-0-	-1589	-0-	931	1	13050	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	13977	-0-	-1244	-0-	907	1	13070	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13597	-0-	-1133	-0-	807	1	12790	3	N	-0-					-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12335	-0-	-933	-0-	1209	1	11126	3	Y	-0-					5
02	11816	X	11018	-0-	-798	-0-	1109	1	9909	3	Y	-0-					5
03	12834	X	12041	-0-	-793	-0-	1382	1	10659	3	Y	-0-					5
04	12270	X	11531	-0-	-739	-0-	1225	1	10305	3	Y	1					6
							1	9									
05	12679	X	12082	-0-	-597	-0-	1211	1	10871	3	Y	-0-					6
06	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	977	1	10425	3	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	709	1	6526	3	Y	-0-					5
02	6552	X	6260	-0-	-292	-0-	630	1	5630	3	Y	-0-					5
03	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	771	1	5945	3	Y	-0-					5
04	7290	X	6344	-0-	-946	-0-	674	1	5670	3	Y	-0-					5
05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	665	1	5964	3	Y	-0-					5
06	6990	X	6291	-0-	-699	-0-	539	1	5752	3	Y	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6750	-0-	-1000	-0-	661	1	6089	3	Y	-0-			8
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	638	1	5701	3	Y	-0-			8
03	7037	X	4439	-0-	-2598	-0-	510	1	3929	3	Y	-0-			8
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	891	1	7493	3	Y	2			10
							2	9							
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	744	1	6676	3	Y	-0-			10
06	6780	X	6122	-0-	-658	-0-	524	1	5598	3	Y	-0-			10

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	796	1	7329	3	Y	6			126
							7	9							
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	637	1	5694	3	Y	-0-			126
03	10509	X	7164	-0-	-3345	-0-	822	1	6342	3	Y	-0-			126
04	10170	X	5204	-0-	-4966	-0-	551	1	4633	3	Y	18			144
							20	9							
05	10509	X	6285	-0-	-4224	-0-	630	1	5655	3	Y	-0-			144
06	7860	X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-			144

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2017 - P/A 06/03/17

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	682	1			359
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	343	1			313
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	359	1			417
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	357	1			93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	713	1			200

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					2
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	1					3
							1	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					3
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1					4
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					4
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4	1			-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
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	42	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	61	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	44	1	469	3	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ G-10		430	-0-	430	945	37	1	392	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	41	1	422	3	Y	2					3
							2	9									
04	DLQ G-10		505	-0-	505	1915	43	1	460	3	Y	2					5
							2	9									
05	2390	N	475	-0-	-1915	-0-	41	1	433	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	21	1	225	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	58	7	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	87	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	99	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	141	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	2092	127	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3174	140	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4187	131	1	880	3	Y	2					2
							2	9									
05	2500	N	979	-0-	-1521	2666	129	1	849	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	3000	N	921	-0-	-2079	587	121	1	796	3	Y	4	1	8			4
							4	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	53	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		384	-0-	384	802	49	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1266	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		420	-0-	420	1686	54	1	364	3	Y	2					2
							2	9									
05	2132	N	446	-0-	-1686	-0-	59	1	387	3	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	51	1	333	3	Y	2					3
							2	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	DLQ G-10		320	-0-	320	320	27	1	292	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		259	-0-	259	579	22	1	236	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		342	-0-	342	921	30	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		322	-0-	322	1243	27	1	294	3	Y	1					3
							1	9									
05	1571	N	328	-0-	-1243	-0-	28	1	299	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	299	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		159	-0-	159	458	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	557	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	753	N	196	-0-	-557	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	10	1	105	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		123	-0-	123	239	10	1	111	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		91	-0-	91	330	8	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		101	-0-	101	431	8	1	92	3	Y	1					3
							1	9									
05	516	N	85	-0-	-431	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

01	DLQ G-10		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	331	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	507	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	677	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	175	-0-	-677	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	342	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		168	-0-	168	510	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	662	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	145	-0-	-662	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

01	14B2 EXT		4	-0-	4	6	4	3			Y	-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		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

01	DLQ G-10		187	-0-	187	187	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	348	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		111	-0-	111	459	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		169	-0-	169	628	22	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	774	N	146	-0-	-628	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	DLQ G-10		768	-0-	768	768	98	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1448	87	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2197	97	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		724	-0-	724	2921	94	1	628	3	Y	2					2
							2	9									
05	2500	N	706	-0-	-1794	1127	93	1	612	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	1802	N	675	-0-	-1127	-0-	89	1	582	3	Y	4	1	8			4
							4	9									

LEVERAGE OPERATING, LLC 498751
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

01	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	1101	1	3302	2	N	-0-					108
02	4536	X	4144	-0-	-392	-0-	1036	1	3108	2	N	-0-					108
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	1089	1	3268	2	N	-0-					108
04	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	903	1	2710	2	N	-0-					108
05	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	908	1	2738	2	N	-0-					108
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					108

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	182	1	547	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	187	1	562	2	N	-0-					-0-
03	713	N	594	-0-	-119	-0-	149	1	445	2	N	-0-					-0-
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	124	1	369	2	N	-0-					-0-
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	126	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	2	N	-0-					99
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	124	1	1529	2	Y	51	143	1			68
							56	9									
02	1624	N	1264	-0-	-360	-0-	2	1	1258	2	Y	4	68	1			4
							4	9									
03	1705	N	693	-0-	-1012	-0-	34	1	653	2	Y	5					9
							6	9									
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	122	1	1381	2	Y	56					65
							62	9									
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	10	1	1232	2	Y	-0-					65
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	Y	75	5	1			135
							83	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	868	X	508	-0-	-360	-0-	59	1	449	2	N	-0-					119
02	756	X	257	-0-	-499	-0-	27	1	230	2	N	-0-					119
03	837	X	196	-0-	-641	-0-	23	1	173	2	N	-0-					119
04	720	X	265	-0-	-455	-0-	25	1	240	2	N	-0-					119
05	527	X	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-					119
*06	480	X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-					119

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-	30	1			85
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	Y	-0-	25	1			60
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					60
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	14	1	160	2	Y	3					63
							3	9									
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	13	2	44	9	Y	40					103
*06	390	N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					103

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		7583	-0-	7583	7583	562	1	6935	2	Y	78					227
							86	9									
02	T. A.		5725	-0-	5725	13308	8	1	5676	2	Y	37	234	1			30
							41	9									
03	T. A.		8444	-0-	8444	21752	416	1	7934	2	Y	85					115
							94	9									
04	36265	X	14513	-0-	-21752	-0-	1166	1	13179	2	Y	153					268
							168	9									
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	75	1	9235	2	Y	89	172	1			185
							98	9									
*06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	184	1	9356	2	Y	86	165	1			106
							95	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

01	682	N	539	-0-	-143	-0-	40	1	493	2	Y	5					47
							6	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			16
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	Y	16					32
							18	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	21					53
							23	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	985	2	Y	9	18	1			44
							10	9									
06	1380	N	43	-0-	-1337	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1			43

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	2	N	1					102
							1	9									
02	2632	X	842	-0-	-1790	-0-	1	1	840	2	N	1					103
							1	9									
03	2914	X	609	-0-	-2305	-0-	30	1	578	2	N	1					104
							1	9									
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3763	2	N	50					154
							55	9									
05	3069	X	1529	-0-	-1540	-0-	12	1	1509	2	N	7					161
							8	9									
06	2970	X	1568	-0-	-1402	-0-	30	1	1508	2	N	27	7	1			181
							30	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	916	-0-	-572	-0-	68	1	842	2	N	5					70
							6	9									
02	1344	X	141	-0-	-1203	-0-	135	2	6	9	N	5					75
03	1488	X	725	-0-	-763	-0-	36	1	687	2	N	2					77
							2	9									
04	1350	X	1247	-0-	-103	-0-	99	1	1118	2	N	27					104
							30	9									
05	1395	X	517	-0-	-878	-0-	4	1	504	2	N	8					112
							9	9									
*06	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1			134
							28	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

01	1519	#	655	-0-	-864	-0-	76	1	579	2	N	-0-	189	1			78
02	1372	#	766	-0-	-606	-0-	80	1	686	2	N	-0-	78	1			-0-
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	#	938	-0-	-442	-0-	88	1	847	2	N	3					3
							3	9									
05	1395	#	618	-0-	-777	-0-	5	1	612	2	N	1					4
							1	9									
*06	810	#	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-					4

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2641	2	N	8					68
							9	9									
02	2604	X	819	-0-	-1785	-0-	1	1	817	2	N	1					69
							1	9									
03	2883	X	965	-0-	-1918	-0-	48	1	915	2	N	2					71
							2	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	298	1	3370	2	N	21					92
							23	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	25	1	3128	2	N	5					97
							6	9									
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	61	1	3098	2	N	12	7	1			102
							13	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	238	128	1				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	356	118	1				Y	-0-					-0-
05	356 N	-0-	-0-	-356	-0-						Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1				Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	754	-0-	-1447	-0-	57	1	697	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	276	-0-	-1012	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	538	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	4486	-0-	-2850	-0-	6	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4933	-0-	-3189	-0-	246	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6821	-0-	-1039	-0-	554	1	6267	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5865	-0-	-1730	-0-	47	1	5818	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	122	1	6210	2	N	-0-					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

01	22712	22712	-0-	-0-	-0-	2629	1	20066	2	N	15					259
						17	9										
02	16106	16106	-0-	-0-	-0-	1667	1	14277	2	N	147	360	1			46
						162	9										
03	16164	16164	-0-	-0-	-0-	1849	1	14158	2	N	143					189
						157	9										
04	19289	19289	-0-	-0-	-0-	1810	1	17442	2	N	34					223
						37	9										
05	16348	16348	-0-	-0-	-0-	132	1	16193	2	N	21	173	1			71
						23	9										
*06	19765	19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37					108
						41	9										

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-						Y	107					107
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	824	1	7063	2		Y	-0-	98	1			9
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	899	1	6887	2		Y	-0-					9
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	816	1	7863	2		Y	277	187	1			99
							305	9										
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	57	1	7026	2		Y	6					105
							7	9										
*06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	175	1	8918	2		Y	8					113
							9	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

01	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2		Y	1	1	1			1
							1	9										
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	7	1	96	2		Y	1	1	1			1
							1	9										
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	100	2		Y	1	1	1			1
							1	9										
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	2		Y	1	1	1			1
							1	9										
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	1	1			-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	54	1	524	3	N	8	14	1			7
							392	4	9	9							
02	952	N	763	-0-	-189	-0-	52	1	306	3	N	5					12
							399	4	6	9							
03	1116	N	678	-0-	-438	-0-	35	1	117	3	N	2					14
							524	4	2	9							
04	960	N	546	-0-	-414	-0-	27	1	316	3	N	3					17
							200	4	3	9							
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	32	1	571	3	N	4					21
							4	9									
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	34	1	494	3	N	4	20	1			5
							64	4	4	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

01	496	N	432	-0-	-64	-0-	59	1	372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	59	1	350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	62	1	402	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	384	2	Y	1	1	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	5766	X	4864	-0-	-902	-0-	36	1	4568	3	Y	233	268	1					57
							4	4	256	9									
02	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	12	1	4143	3	Y	149	69	1					137
							164	9											
03	5766	X	4298	-0-	-1468	-0-	4085	3	59	4	Y	140	197	1					80
							154	9											
04	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	4084	3	28	4	Y	181	154	1					107
							199	9											
05	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4166	3	54	4	Y	159	191	1					75
							175	9											
06	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1					97
							161	9											

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 11140 - 14955

01	12338	X	10419	-0-	-1919	-0-	75	1	9942	3	Y	361	459	1					88
							5	4	397	9									
02	10304	X	8565	-0-	-1739	-0-	8280	3	6	4	Y	254	109	1					233
							279	9											
03	11408	X	9322	-0-	-2086	-0-	9004	3	318	9	Y	289	356	1					166
04	11040	X	9465	-0-	-1575	-0-	9159	3	306	9	Y	278	280	1					164
05	11346	X	9479	-0-	-1867	-0-	9137	3	342	9	Y	311	329	1					146
06	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8171	3	39	4	Y	301	247	1					200
							331	9											

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	124	1	2651	2	N	133	181	0			252
							267	4	146	9							
02	2716	X	1453	-0-	-1263	-0-	32	1	1355	2	N	60					312
							66	9									
03	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2297	2	88	9	N	80					392
04	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2387	2	97	9	N	88	177	0			303
05	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2547	2	103	9	N	94	157	0			240
06	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2399	2	111	4	N	95					335
							105	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	906	-0-	-737	-0-	118	1	764	2	N	-0-					287
							24	4									
02	1484	X	657	-0-	-827	-0-	60	1	561	2	N	33					320
							36	9									
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1319	2	N	210	183	0			347
							231	9									
04	1500	X	935	-0-	-565	-0-	40	1	766	2	N	117	164	0			300
							129	9									
05	1550	X	1537	-0-	-13	-0-	37	1	1354	2	N	133					433
							146	9									
06	1530	X	1148	-0-	-382	-0-	24	1	1038	2	N	78	186	0			325
							86	9									

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
01	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	23	1	2207	2	N	133	175	0			330
							338	4	146	9							
02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	80	1	2754	2	N	167	184	0			313
							184	9									
03	3534	X	194	-0-	-3340	-0-	5	1	178	2	N	10					323
							11	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	52	1	3647	2	N	192	182	0			333
							211	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	N	145	168	0			310
							160	9									
06	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	105	1	2379	2	N	118					428
							78	4	130	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
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	97					304
							219	4	107	9							
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1761	2	N	101	169	0			236
							111	9									
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1494	2	63	9	N	57	159	0			134
04	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	454	2	20	9	N	18					152
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1	1	3164	2	N	163	163	0			152
							179	9									
06	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	3	1	1767	2	N	25					177
							28	9									

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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	4	N	-0-					195
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					195
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	N	8					203
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	835	2	61	9	N	55					258
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					262
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	109	2	13	9	N	12	169	0			105

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	124	1	755	2	N	12					460
							13	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	104	1	469	2	N	80	183	0			357
							88	9									
03	775	X	744	-0-	-31	-0-	64	1	633	2	N	43	167	0			233
							47	9									
04	870	X	656	-0-	-214	-0-	24	1	571	2	N	55					288
							61	9									
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	36	1	656	2	N	60	183	0			165
							66	9									
06	870	X	692	-0-	-178	-0-	20	1	672	2	N	-0-					165

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

01	3658	X	380	-0-	-3278	-0-	329	2	31	4	N	18					185
							20	9									
02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	1	1	3818	2	N	266	174	0			277
							293	9									
03	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	1	1	5141	2	N	328	363	0			242
							361	9									
04	6180	X	2245	-0-	-3935	-0-	1	1	2103	2	N	128	183	0			187
							141	9									
05	6386	X	4470	-0-	-1916	-0-	1	1	4226	2	N	221	188	0			220
							243	9									
*06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	2	1	6719	2	N	377	369	0			228
							411	4	415	9							

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

01	11532	X	7075	-0-	-4457	-0-	915	1	5416	2	Y	676	656	1	15	8	139
							744	9									
02	9716	X	6320	-0-	-3396	-0-	830	1	4621	2	Y	790	692	1	7	8	230
							869	9									
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	876	1	5475	2	Y	828	825	1	11	8	222
							911	9									
04	8040	X	6938	-0-	-1102	-0-	912	1	5629	2	Y	361	450	1	14	8	119
							397	9									
05	8308	X	6489	-0-	-1819	-0-	1095	1	5075	2	Y	290	219	1	12	8	178
							319	9									
06	7020	X	5830	-0-	-1190	-0-	742	1	4298	2	Y	338	392	1	60	8	64
							418	4	372	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	2387	X	910	-0-	-1477	-0-	910	2			N	-0-					16
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					16
03	2139	X	406	-0-	-1733	-0-	406	2			N	-0-					16
04	1410	X	687	-0-	-723	-0-	687	2			N	-0-					16
05	3317	X	906	-0-	-2411	-0-	906	2			N	-0-					16
06	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	205	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13134	-0-	-2800	-0-	13132	2	2	9	Y	2	1	8			45
02	14392	X	11051	-0-	-3341	-0-	11049	2	2	9	Y	2	2	8			45
03	15934	X	11730	-0-	-4204	-0-	11727	2	3	9	Y	3	3	8			45
04	15120	X	10836	-0-	-4284	-0-	10835	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	14291	X	10740	-0-	-3551	-0-	10739	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	12720	X	9807	-0-	-2913	-0-	9807	2			Y	-0-					45

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4021	-0-	-660	-0-	3920	2	101	9	N	92	170	1	1	8	19
02	4088	X	3693	-0-	-395	-0-	3596	2	97	9	N	88	2	8			105
03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	3886	2	101	9	N	92	178	1			19
04	4050	X	3722	-0-	-328	-0-	3631	2	91	9	N	83					102
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3696	2	95	9	N	86					188
06	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3538	2	89	9	N	81	186	1			83

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1700	3	56	9	Y	51					326
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	1472	3	53	9	Y	48					374
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1586	3	36	9	Y	33	192	1			215
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1524	3	65	9	Y	59					274
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29					303
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					303

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1002
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					1002
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3900	3	48	9	Y	44	93	0			953
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					953
*05	2368	X	1447	-0-	-921	-0-	1446	3	1	9	Y	1					954
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					954

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	6115	3	235	9	Y	214	214	0			135
02	7112	X	5968	-0-	-1144	-0-	5766	3	202	9	Y	184	187	0			132
03	7626	X	5215	-0-	-2411	-0-	5013	3	202	9	Y	184	178	0			138
04	7380	X	5565	-0-	-1815	-0-	5306	3	259	9	Y	235	256	0			117
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4064	3	172	9	Y	156	150	0			123
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					123

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	3515	3	318	9	Y	289	288	0			1619
02	6132	X	3732	-0-	-2400	-0-	3385	3	347	9	Y	315	256	0			1678
03	6789	X	3663	-0-	-3126	-0-	3355	3	308	9	Y	280	269	0			1689
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3456	3	312	9	Y	284	274	0			1699
*05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5162	3	474	9	Y	431	430	0			1700
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1700

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1204	-0-	-687	-0-	1127	3	77	9	Y	70	67	0			769
02	1708	X	1006	-0-	-702	-0-	977	3	29	9	Y	26	24	0			771
03	1643	X	610	-0-	-1033	-0-	570	3	40	9	Y	36	33	0			774
04	1590	X	4	-0-	-1586	-0-	4	3			Y	-0-					774
*05	624	X	1	-0-	-623	-0-	1	3			Y	-0-					774
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					774

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2017 - P/A 04/29/17

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	462	-0-	-902	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

01	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	463	1	3078	2	N	47	185	1	2	8	386
							52	9									
02	3752	X	3068	-0-	-684	-0-	157	1	2833	2	N	71	14	8			443
							78	9									
03	3999	X	2541	-0-	-1458	-0-	511	1	1890	2	N	127	10	8			560
							140	9									
04	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	1024	1	2381	2	N	24	22	8			562
							26	9									
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	671	1	2236	2	N	21					583
							23	9									
06	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	877	1	2184	2	N	19					602
							21	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	3747	3	11	9	N	10	10	1	1	8	11
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3158	3	7	9	N	6	10	1			7
03	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3525	3	6	9	N	5	9	1			3
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3421	3	8	9	N	7	1	8			9
05	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3660	3	4	9	N	4	5	1			8
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					8

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
01	9176	X	8508	-0-	-668	-0-	8508	3			N	-0-					168
02	8288	X	8270	-0-	-18	-0-	8270	3			N	-0-					168
03	9021	X	8965	-0-	-56	-0-	8965	3			N	-0-					168
04	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	6953	3			N	-0-					168
*05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					168
*06	8850	X	2318	-0-	-6532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					18
02	952	X	899	-0-	-53	-0-	899	3			N	-0-					18
03	1054	X	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					18
04	990	X	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					18
*05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					18
*06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	N	-0-					-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
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					9
03	1736	X	684	-0-	-1052	-0-	684	3			N	-0-					9
04	1680	X	760	-0-	-920	-0-	760	3			N	-0-					9
*05	1333	X	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					9
*06	660	X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					20
02	2520	X	2328	-0-	-192	-0-	2328	2			N	-0-					20
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					20
04	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1863	2			N	-0-					20
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					20
*06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					6
02	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					6
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-					6
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	3			N	-0-					6
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2856	3	1	9	N	1	1	8			6
*06	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3083	-0-	-2993	-0-	209 65	1 9	2809	2	Y	59	197	1			114
02	5124	X	2536	-0-	-2588	-0-	253 169	1 9	2114	2	Y	154	156	1			112
03	6169	X	2898	-0-	-3271	-0-	238 195	1 9	2465	2	Y	177	155	1	1	8	133
04	5970	X	2916	-0-	-3054	-0-	238 183	1 9	2495	2	Y	166	195	1	1	8	103
05	6169	X	2990	-0-	-3179	-0-	246 182	1 9	2562	2	Y	165	162	1	1	8	105
06	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	240 196	1 9	2283	2	Y	178	152	1			131

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	563 147	1 9	2925	2	Y	134					210
02	3612	X	3229	-0-	-383	-0-	427 354	1 9	2448	2	Y	322	368	1			164
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	609 131	1 9	2880	2	Y	119	199	1			84
04	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	512 88	1 9	2348	2	Y	80					164
05	3627	X	2651	-0-	-976	-0-	659 107	1 9	1885	2	Y	97	187	1			74
06	3510	X	2445	-0-	-1065	-0-	815 51	1 9	1579	2	Y	46					120

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1556	-0-	-118 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	#	4805	-0-	-434	-0-	124	1	4598	3	N	75					249
							83	9									
02	4732	#	4366	-0-	-366	-0-	112	1	4188	3	N	60					309
							66	9									
03	5177	#	4650	-0-	-527	-0-	124	1	4439	3	N	79	181	1			207
							87	9									
04	5010	#	4462	-0-	-548	-0-	120	1	4272	3	N	64	182	1			89
							70	9									
05	4929	#	4709	-0-	-220	-0-	124	1	4494	3	N	83					172
							91	9									
06	4680	#	4286	-0-	-394	-0-	120	1	4094	3	N	65	180	1			57
							72	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2084	-0-	-1016	119	2084	3			N	-0-					-0-
02	2133	N	2014	-0-	-119	-0-	2014	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	99			N	-0-					10
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	99			N	-0-					5
*06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	99			N	-0-					3

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	N	-0-					-0-
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	48	1	148	2	N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	46	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	41	1	129	2	N	-0-					-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1668	-0-	-152	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	615	-0-	-1400	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	726	-0-	-1074	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	Y	13					36
							14	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-	27	1			9
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	835	2	Y	8					17
							9	9									
04	1020	N	845	-0-	-175	-0-	59	1	783	2	Y	3					20
							3	9									
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					20
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					20

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	N	-0-					60
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	N	-0-					60
03	1302	N	735	-0-	-567	-0-	51	1	684	2	N	-0-					60
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					60
05	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	86	1	1138	2	N	-0-					60
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-					60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	545	1	7244	2	N	397	373	1			77
							437	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	756	1	6836	2	N	356	339	1			94
							392	9									
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	698	1	9279	2	N	443	477	1			60
							487	9									
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	552	1	8109	2	N	439	450	1			49
							483	9									
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	626	1	6402	2	N	349	350	1			48
							384	9									
*06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1			33
							438	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	25					83
							28	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	19					102
							21	9									
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	406	2	Y	11	83	1			30
							12	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	12					42
							13	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	26	1	340	2	Y	14					56
							15	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	290	2	Y	57	81	1			32
							63	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					4
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	4	1			1
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	3	1	38	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

01	14415	X	12444	-0-	-1971	-0-	869	1	11549	2	Y	24					79
							26	9									
02	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	832	1	11053	2	Y	18					97
							20	9									
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	957	1	12720	2	Y	11	79	1			29
							12	9									
04	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1012	1	14868	2	Y	11					40
							12	9									
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	1009	1	13407	2	Y	13					53
							14	9									
*06	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77	1			31
							61	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	2	Y	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	461	1	6121	2	Y	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	486	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	301	1	4419	2	Y	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	425	1	5643	2	Y	-0-					-0-
*06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	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
01	1643	X	341	-0-	-1302	-0-	22	1	299	2	Y	18					47
							20	9									
02	2464	X	1074	-0-	-1390	-0-	75	1	999	2	Y	-0-	36	1			11
03	2728	X	477	-0-	-2251	-0-	32	1	432	2	Y	12					23
							13	9									
04	2640	X	614	-0-	-2026	-0-	43	1	565	2	Y	5					28
							6	9									
05	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					28
*06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					28

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	546	-0-	-663	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	202	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	192	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4397	2	N	39					106
							43	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	253	1	3361	2	N	1	84	1			23
							1	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	285	1	3792	2	N	32					55
							35	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	244	1	3240	2	N	13					68
							14	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	213	1	2824	2	N	-0-					68
*06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2252	2	N	2					70
							2	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	15					41
							17	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-	31	1			10
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	10					20
							11	9									
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	33	1	432	2	N	4					24
							4	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					24
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	30	1	394	2	N	-0-					24

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3932	-0-	832	832	275	1	3653	2	Y	4					14
							4	9									
02	949	N	117	-0-	-832	-0-	8	1	106	2	Y	3					17
							3	9									
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	240	X	95	-0-	-145	-0-	6	1	87	2	Y	2					7
							2	9									
05	248	X	77	-0-	-171	-0-	5	1	70	2	Y	2					9
							2	9									
06	240	X	108	-0-	-132	-0-	7	1	90	2	Y	10	14	1			5
							11	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	24	22	1			5
02	4536	X	3367	-0-	-1169	-0-	333	1	3012	2	N	20	20	1			5
							22	9									
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	288	1	3821	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	244	1	3581	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	352	1	3599	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	315	1	2761	2	N	22	23	1			2
							24	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17														

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

01	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	88	1	1173	2	Y	100	89	1			19
							110	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1259	2	Y	68	68	1			19
							75	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1632	2	Y	84	91	1			12
							92	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1502	2	Y	70	74	1			8
							77	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	132	1	1353	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	147	1	1290	2	Y	54	56	1			5
							59	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17														

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	180	1	2389	2	N	21	20	1			4
							23	9									
02	1148	N	841	-0-	-307	-0-	81	1	737	2	N	21	20	1			5
							23	9									
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	67	1	866	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	2370	N	875	-0-	-1495	-0-	54	1	795	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	70	1	716	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	80	1	697	2	N	41	41	1			3
							45	9									

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	#	5214	-0-	-335	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4900	#	4484	-0-	-416	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5394	#	5250	-0-	-144	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5190	#	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	5208	#	4910	-0-	-298	-0-	4909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	#	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	2126	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1870	-0-	1870	3996	1870	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6092	2096	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1985	-0-	1985	8077	1985	3			Y	-0-					1
05	2500	N	2085	-0-	-415	7662	2085	3			Y	-0-					1
*06	3000	N	2149	-0-	-851	6811	2149	3			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
01	DLQ G-10		3736	-0-	3736	3736	3736	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	7133	3397	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	10847	3714	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	14405	3558	3			Y	-0-					2
05	18084	X	3679	-0-	-14405	-0-	3679	3			Y	-0-					2
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			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
01	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2186	1034	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3330	1144	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1098	-0-	1098	4428	1098	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1134	-0-	-1366	3062	1134	3			Y	-0-					1
*06	3000	N	1098	-0-	-1902	1160	1098	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
01	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2404	1114	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3610	1206	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	4825	1215	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1323	-0-	-1177	3648	1323	3			Y	-0-					1
*06	3000	N	1304	-0-	-1696	1952	1304	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4623	-0-	4623	4623	4623	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		4217	-0-	4217	8840	4217	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		4697	-0-	4697	13537	4697	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		4558	-0-	4558	18095	4558	3			Y	-0-					3
05	22794	X	4699	-0-	-18095	-0-	4699	3			Y	-0-					3
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	4499	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

01	5642	X	5230	-0-	-412	-0-	5230	3			N	-0-					3
02	5040	X	4760	-0-	-280	-0-	4760	3			N	-0-					3
03	5549	X	5244	-0-	-305	-0-	5244	3			N	-0-					3
04	5370	X	5029	-0-	-341	-0-	5029	3			N	-0-					3
05	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	5081	3			N	-0-					3
06	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1161	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2329	1168	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1191	-0-	1191	3520	1191	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1142	-0-	1142	4662	1142	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1146	-0-	-1354	3308	1146	3			Y	-0-					1
*06	3000	N	1103	-0-	-1897	1411	1103	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	2353	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2175	-0-	2175	4528	2175	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	6821	2293	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	8961	2140	3			Y	-0-					2
05	2500	N	2299	-0-	-201	8760	2299	3			Y	-0-					2
*06	3000	N	2208	-0-	-792	7968	2208	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	1654	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3155	1501	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4799	1644	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1550	-0-	1550	6349	1550	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1558	-0-	-942	5407	1558	3			Y	-0-					1
*06	3000	N	1483	-0-	-1517	3890	1483	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2143	3	79	9	N	72					72
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1467	3	84	9	N	76					148
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	N	14					162
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					175
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7	160	1			22
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					1
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					1
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					1
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					1
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					1
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					1
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					1
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					1
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					1
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					1
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					1
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					1
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	668	3	42	9	Y	38					237
02	DLQ G-10		799	-0-	799	1509	792	3	7	9	Y	6					243
03	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3155	1563	3	83	9	Y	75	170	1	1	8	147
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4523	1292	3	76	9	Y	69	14	8			202
05	2500	N	1446	-0-	-1054	3469	1324	3	122	9	Y	111	169	1	6	8	138
*06	3000	N	1376	-0-	-1624	1845	1298	3	78	9	Y	71					209

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	1	1	1			2
							1	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	3	N	11	19	1			9
							12	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	13	12	1			10
							14	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	3	N	13	12	1			11
							14	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	3	N	13	12	1			12
							14	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	3	N	14	12	1			14
							15	9									
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	59	1	2	2	N	12	12	1			14
							1211	3	13	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	104	1	1754	3	N	21	22	1	1	8	20
							23	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	3	N	19	18	1			21
							21	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	18	22	1			17
							20	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	3	N	17	17	1			17
							19	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1721	3	N	16	17	1	2	8	14
							18	9									
*06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	114	1	1	2	N	13	9	1			18
							1750	3	14	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
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	26	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	44	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	33	-0-	-66	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	199	1	3260	3	N	-0-					25
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	178	1	2924	3	N	3	12	1			16
							3	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	195	1	3154	3	N	3					19
							3	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	183	1	2991	3	N	1	9	1			11
							1	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	190	1	3093	3	N	1					12
							1	9									
*06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	114	1	7	2	N	2					14
							3021	3	2	9							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	385	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	380	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	284	1	2433	2	N	-0-					-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1291	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	255	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	221	1	1974	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	266	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2054	-0-	-382	-0-	300	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	219	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1151	1	1943	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	218	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1816	-0-	-374	-0-	183	1	1633	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	139	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1003	-0-	-313	-0-	146	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	116	1	988	2	N	-0-					-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	535	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1068	-0-	-48	-0-	109	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	994	-0-	-86	-0-	100	1	894	2	N	-0-					-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	171	1	1099	2	N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	93	1	542	2	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	826	-0-	-404	-0-	307	1	519	2	N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	61	1	535	2	N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	62	1	553	2	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
01	5332	X	3409	-0-	-1923	-0-	459	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3673	-0-	-1423	-0-	536	1	3137	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5014	-0-	-628	-0-	525	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	2617	1	4418	2	N	-0-					-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	506	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	2	N	-0-					-0-
02	392	X	389	-0-	-3	-0-	57	1	332	2	N	-0-					-0-
03	465	X	440	-0-	-25	-0-	46	1	394	2	N	-0-					-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	2	N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					-0-
*06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	172	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1449	-0-	-35	-0-	212	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	161	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1442	-0-	-170	-0-	147	1	1295	2	N	-0-					-0-
*06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	161	1	348	2	Y	-0-					49
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	175	1	268	2	Y	-0-					49
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	-0-					49
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155	2	Y	-0-					49
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	170	1	73	2	Y	-0-					49
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118	2	Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	121	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	148	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	148	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	208	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	253	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161	2	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
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	320	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	363	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	389	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	541	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	677	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	114	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	134	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	132	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	185	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	206	1	89	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		362	-0-	362	362	115	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		253	-0-	253	615	100	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	897	109	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	1062	X	165	-0-	-897	-0-	92	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	61	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	32	1	24	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

01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					8
02	1848	N	1325	-0-	-523	-0-	1325	3			Y	-0-					8
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					8
04	2160	N	1695	-0-	-465	-0-	1695	3			Y	-0-					8
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					8
06	2190	N	1496	-0-	-694	-0-	1496	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

01	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	3			Y	-0-					7
02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	862	3			Y	-0-					7
03	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			Y	-0-					7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					7
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					7
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					7

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
06	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

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5775	3	10	9	N	9					177
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5095	3	13	9	N	12	150	1			39
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5677	3	10	9	N	9					48
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5565	3	21	9	N	19					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					113
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					113

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1979	2	12	9	N	11					133
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31					164
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1970	2	37	9	N	34	181	1			17
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					14
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					14
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					14
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					14
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					14
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					14

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
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	12					27
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7816	2	55	9	N	50					77
03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8606	2	45	9	N	41					118
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8121	2	36	9	N	33					151
*05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8213	2	20	9	N	18					169
*06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8112	2	136	9	N	124	150	1			143

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-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
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - PLUGGED 06/23/17

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835 X	8235	-0-	-600	-0-	8235	3		N	-0-			-0-
02	7980 X	7572	-0-	-408	-0-	7572	3		N	-0-			-0-
03	8804 X	8487	-0-	-317	-0-	8487	3		N	-0-			-0-
04	8430 X	7956	-0-	-474	-0-	7956	3		N	-0-			-0-
05	8587 X	8431	-0-	-156	-0-	8431	3		N	-0-			-0-
06	8220 X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2236	-0-	-32	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	903	-0-	-988	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	552	-0-	-904	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	520	-0-	-751	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-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
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2933	-0-	-119	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2853	-0-	-297	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1616	-0-	-484	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1389	-0-	-11	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	174	-0-	-4166	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	244	-0-	-4468	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	290	-0-	-4270	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	331	-0-	-4381	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1677	-0-	-633	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6257	-0-	-191	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			N	-0-					-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
01	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2937	-0-	-59	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5363	-0-	-69	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5097	-0-	-173	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4213	-0-	-887	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5219	-0-	-31	-0-	5219	2			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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			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
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			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
01	4805	X	3783	-0-	-1022	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3779	-0-	-477	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2			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
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			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
01	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	889	-0-	-341	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			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
01	1240	X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1064	-0-	-56	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	584	-0-	-616	-0-	584	2			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
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1090	-0-	-226	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			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
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2980	-0-	-72	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3360	-0-	-90	-0-	3360	2			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
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			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
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			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
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			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
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			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
01	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	773	-0-	-427	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2			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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1891	X	1385	-0-	-506	-0-	1385	2			N	-0-					177
02	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1241	1			N	-0-					177
03	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	1289	1			N	-0-					177
04	1410	X	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8	9	N	7					184
*05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6					190
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					190

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
01	899	X	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			81
02	896	X	799	-0-	-97	-0-	799	1		N	-0-			81
03	961	X	913	-0-	-48	-0-	913	1		N	-0-			81
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			81
*05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			81
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			81

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

01	14B2 EXT	477	-0-	477	1347	477	2		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2017

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01		1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02		1008 X	839	-0-	-169	-0-	839	1		N	-0-			-0-
03		1085 X	778	-0-	-307	-0-	778	1		N	-0-			-0-
04		1020 X	649	-0-	-371	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*05		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
06		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 282286 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4455

*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2017

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	55	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	85	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	865	-0-	-785	-0-	44	1	821	2	N	-0-					-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	910	-0-	-860	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	899	-0-	-930	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	279	X	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	X	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	X	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

01	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1383	-0-	-101	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

01	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	899	N	602	-0-	-297	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	X	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	372	X	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	360	X	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	X	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	X	177	-0-	-47	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1428	-0-	-84	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1425	-0-	-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

01	217	X	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	X	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

01	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	372	X	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330	X	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	330	X	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	X	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

01	9734	#	8845	-0-	-889	-0-	8362	3	483	9	N	439	540	1			240
02	7702	R	7702	-0-	-0-	-0-	7293	3	409	9	N	372	370	1			242
03	8494	#	8252	-0-	-242	-0-	7809	3	443	9	N	403	366	1			279
04	8550	#	6062	-0-	-2488	-0-	5758	3	304	9	N	276	183	1			372
05	8835	#	4072	-0-	-4763	-0-	3674	3	398	9	N	362	183	1			551
06	8550	#	7528	-0-	-1022	-0-	7219	3	309	9	N	281	364	1			468

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					110
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					110
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					110
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	713	3	107	9	N	97					207
05	1085	N	596	-0-	-489	-0-	537	3	59	9	N	54					261
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	995	3	486	9	N	442	533	1			170

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					17
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					17
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					17
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					17
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	647	-0-	-1027	-0-	647	3			N	-0-					195
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					195
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	1278	3			N	-0-					195
04	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3			N	-0-					195
05	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	3			N	-0-					195
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					32
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					32
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					32
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					32
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					40
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					40
03	899	X	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					40
04	870	X	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					40
05	1023	X	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					40
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					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
01	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					22
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					22
03	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					22
04	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					22
05	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					22
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					23
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					23
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					23
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					23
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					33
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					33
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					33

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					70
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					70
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					70
04	660	X	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					70
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	663	3			N	-0-					70
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	788	-0-	-352	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	566	-0-	-550	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1477	-0-	-1406	-0-	98	1	1377	3	Y	2					16
							2	9									
02	2604	X	1209	-0-	-1395	-0-	73	1	1134	3	Y	2					18
							2	9									
03	1736	X	1262	-0-	-474	-0-	71	1	1189	3	Y	2					20
							2	9									
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	71	1	1231	3	Y	4					24
							4	9									
*05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	1					25
							1	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4976	3	Y	42					146
							46	9									
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	284	1	4440	3	Y	27					173
							30	9									
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	269	1	4482	3	Y	15					188
							17	9									
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	267	1	4622	3	Y	29					217
							32	9									
*05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	259	1	4708	3	Y	17	187	1			47
							19	9									
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		924	-0-	924	924	60	1	849	3	Y	14	40	1			34
							15	9									
02	T. A.		301	-0-	301	1225	17	1	265	3	Y	17					51
							19	9									
03	T. A.		1125	-0-	1125	2350	63	1	1050	3	Y	11	34	1			28
							12	9									
04	3662	X	1312	-0-	-2350	-0-	71	1	1228	3	Y	12					40
							13	9									
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	183	1	3330	3	Y	13					53
							14	9									
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					53

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	332	1	4661	3	Y	8	21	1			17
							9	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4016	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	186	1	3107	3	Y	5					9
							6	9									
04	3930	X	2975	-0-	-955	-0-	162	1	2806	3	Y	6	9	1	1	8	5
							7	9									
*05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	270	1	4902	3	Y	6	2	8			9
							7	9									
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					9

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	302	1	4237	3	Y	51	52	1			73
							56	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	230	1	3598	3	Y	43	91	1			25
							47	9									
03	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	194	1	3225	3	Y	39					64
							43	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	Y	42	64	1	2	8	40
							46	9									
05	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	174	1	3155	3	Y	29	3	8			66
							32	9									
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					66

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	917	3	Y	13					45
							14	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	947	3	Y	10					55
							11	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	16					71
							18	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	3	Y	34	3	8			102
							37	9									
05	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					102
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					102

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	3	Y	7					128
							8	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	5					133
							6	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	154	1	2571	3	Y	10					143
							11	9									
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	15					158
							17	9									
*05	3100	N	3187	-0-	87	87	166	1	3019	3	Y	2					160
							2	9									
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					160

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	636	1	8935	3	Y	72	153	1			146
							79	9									
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	495	1	7737	3	Y	87					233
							96	9									
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	458	1	7635	3	Y	26	156	1			103
							29	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	488	1	8452	3	Y	28					131
							31	9									
*05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	481	1	8746	3	Y	27					158
							30	9									
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					158

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

01	2604	#	1640	-0-	-964	-0-	1600	2	40	9	N	36					88
02	2352	#	1324	-0-	-1028	-0-	1212	2	112	9	N	102	126	1			64
03	1922	#	1562	-0-	-360	-0-	1470	2	92	9	N	84	67	1			81
04	1860	#	1330	-0-	-530	-0-	1245	2	85	9	N	77	55	1			103
05	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1557	2	86	9	N	78					181
06	1590	#	1327	-0-	-263	-0-	1266	2	61	9	N	55	136	1			100

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

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
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					134
02	4452	X	3746	-0-	-706	-0-	3669	2	77	9	N	70	62	1			142
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3859	2	95	9	N	86	122	1			106
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	N	74	130	1			50
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4384	2	63	9	N	57					107
*06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4187	2	43	9	N	39	48	1			98

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	933	1	5063	3	Y	13	47	1			8
							14	9									
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	627	1	5000	3	Y	11					19
							12	9									
03	6262	X	3510	-0-	-2752	-0-	437	1	3067	3	Y	5					24
							6	9									
04	6060	X	5372	-0-	-688	-0-	574	1	4778	3	Y	18					42
							20	9									
05	6231	X	5431	-0-	-800	-0-	603	1	4826	3	Y	2					44
							2	9									
06	6030	X	4909	-0-	-1121	-0-	550	1	4359	3	Y	-0-	38	1			6

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	Y	50	137	1			22
							55	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	43					65
							47	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	23					88
							25	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	69					157
							76	9									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	6					163
							7	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	3	Y	-0-	141	1			22

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					64
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					64
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

01	9114		7880	-0-	-1234	65588	7793	2	87	9	N	79	175	1			42
02	8232		7247	-0-	-985	64603	7186	2	61	9	N	55					97
03	9114		7974	-0-	-1140	63463	7932	2	42	9	N	38					135
04	8820		7426	-0-	-1394	62069	7357	2	69	9	N	63	166	1			32
05	9114		7963	-0-	-1151	60918	7927	2	36	9	N	33					65
*06	8820		7761	-0-	-1059	59859	7718	2	43	9	N	39					104

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2635	#	1914	-0-	-721	-0-	327	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	2380	#	1817	-0-	-563	-0-	169	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2852	#	902	-0-	-1950	-0-	40	1	862	2	N	-0-					-0-
04	2760	#	2298	-0-	-462	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	162 97	1 9	783	2	N	88	157	1			35
02	840	N	234	-0-	-606	-0-	18 42	1 9	174	2	N	38					73
03	1426	N	794	-0-	-632	-0-	33 32	1 9	729	2	N	29					102
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	274 46	1 9	636	2	N	42					144
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					144
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					237
02	3892	X	4	-0-	-3888	-0-	4	3			Y	-0-					237
03	3937	X	280	-0-	-3657	-0-	172	1	108	3	Y	-0-					237
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	650 35	1 9	3587	3	Y	32					269
*05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	799 30	1 9	5689	3	Y	27					296
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					296

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					35
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					35
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					35
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	-0-					35
05	589	N	280	-0-	-309	-0-	15	1	265	3	N	-0-					35
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	417	3	N	8					97
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	148	3	N	3					100
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	28 7	1 9	473	3	N	6					106
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	10 4	1 9	175	3	N	4					110
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	304	3	N	1					111
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					111

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1092	3	N	7					50
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	998	3	N	7					57
03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	62 11	1 9	1028	3	N	10					67
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1091	3	N	9					76
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	59 3	1 9	1064	3	N	3					79
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					79

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

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

01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	-0-					52
02	504 N	353	-0-	-151	-0-	353	2			N	-0-					52
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					52
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	N	-0-					52
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	2	N	-0-					52
06	540 N	359	-0-	-181	-0-	7	1	352	2	N	-0-					52

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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
06	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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	193	-0-	193	1787	190	2	3	9	N	3					3
02	1787	X	-0-	-0-	-1787	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	368	-0-	368	1960	360	2	8	9	N	7					7
*02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	402	-0-	402	1998	400	2	2	9	N	2					2
*02	1998	X	-0-	-0-	-1998	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					2

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	118	-0-	118	1709	118	2			N	-0-					-0-
*02	1709	X	-0-	-0-	-1709	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	138	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		555	-0-	555	1342	555	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		673	-0-	673	2015	90	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2628	89	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	584	-0-	-1916	712	83	1	501	3	Y	-0-					-0-
*06	1167	N	455	-0-	-712	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	806	X	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	728	X	652	-0-	-76	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	X	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	750	X	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	656	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

01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	992	X	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	896	X	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	960	X	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	55	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	690	X	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	X	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

01	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	X	263	-0-	-45	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	105	-0-	105	341	105	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	149	-0-	149	490	149	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	547	57	2			N	-0-					-0-
*06	641	X	94	-0-	-547	-0-	94	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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2184	#	2043	-0-	-141	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2550	#	2232	-0-	-318	-0-	2232	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	486	-0-	-1126	-0-	74	1	412	3	N	-0-					1
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	251	1	1387	3	N	1					2
							1	9									
03	1612	N	920	-0-	-692	-0-	191	1	729	3	N	-0-	1	1			1
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					1
*05	1612	N	881	-0-	-731	-0-	21	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1209	X	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					44
02	924	X	611	-0-	-313	-0-	611	2			N	-0-					44
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					44
04	960	X	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-					44
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					44
06	990	X	978	-0-	-12	-0-	978	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
01	372	X	340	-0-	-32	-0-	285	2	55	9	N	50					75
02	308	X	274	-0-	-34	-0-	208	2	66	9	N	60					135
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	399	2	77	9	N	70	167	1			38
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	590	2	81	9	N	74					112
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	335	2	66	9	N	60					172
*06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171	1			91

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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
01	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	X	383	-0-	-67	-0-	383	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	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
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					83
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					83
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					83
04	630	#	120	-0-	-510	-0-	120	2			N	-0-					83
05	1023	#	422	-0-	-601	-0-	398	2	24	9	N	22					105
06	990	#	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N	93					198

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 #	1039	-0-	-3797	-0-	49 14	1 9	976	3	N	13					148
02	2548 #	1401	-0-	-1147	-0-	89 15	1 9	1297	3	N	14					162
03	2821 #	192	-0-	-2629	-0-	10	1	182	3	N	-0-					162
04	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	296 25	1 9	3750	3	N	23					185
05	2294 #	886	-0-	-1408	-0-	62 3	1 9	821	3	N	3					188
06	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					188

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	5739	-0-	-2538	6623	5498	2	241	9	Y	219	156	1			89
02	7476	5700	-0-	-1776	4847	5549	2	151	9	Y	137	217	1			9
03	8277	7547	-0-	-730	4117	7417	2	130	9	Y	118	113	1			14
04	8010	7192	-0-	-818	3299	7031	2	161	9	Y	146	109	1			51
05	8277	7726	-0-	-551	2748	7576	2	150	9	Y	136	120	1			67
*06	8010	6381	-0-	-1629	1119	6342	2	39	9	Y	35					102

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32098	X	5355	-0-	-26743	-0-	5325	2	30	9	Y	27	36	1			9
02	10528	X	8796	-0-	-1732	-0-	8650	2	146	9	Y	133	132	1			10
03	11656	X	5007	-0-	-6649	-0-	4934	2	73	9	Y	66	63	1			13
04	11280	X	3983	-0-	-7297	-0-	3874	2	109	9	Y	99	68	1			44
05	9703	X	2684	-0-	-7019	-0-	2634	2	50	9	Y	45	51	1			38
06	9420	X	8685	-0-	-735	-0-	8525	2	160	9	Y	145	78	1			105

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6					15
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4					19

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			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
01	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	960	X	882	-0-	-78	-0-	882	2			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
01	1364	X	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	987	-0-	-63	-0-	987	2			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
01	1147	X	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	777	-0-	-259	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	930	X	734	-0-	-196	-0-	734	2			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
01	837	X	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	756	X	519	-0-	-237	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	682	X	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	570	X	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	X	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			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
01	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	X	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			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
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					79
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1336	2	88	9	N	80					159
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					159
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					159
*05	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					159
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	2			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
01	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280	X	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	X	207	-0-	-33	-0-	207	2			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
01	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	X	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	X	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	504	X	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	X	430	-0-	-50	-0-	430	2			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
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	448	X	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	X	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			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
01	310	X	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	280	X	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	197	2			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
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			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
01	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			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
01	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112	X	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	155	X	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	X	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	589	X	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	538	2			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
01	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					49
02	308	X	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					49
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	18					67
04	330	X	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					67
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					67
*06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			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
01	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	X	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			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
01	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	X	406	-0-	-42	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	X	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			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
01	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	700	X	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775	X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	750	X	747	-0-	-3	-0-	747	2			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
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	X	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	360	X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	X	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	X	348	-0-	-12	-0-	348	2			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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	X	159	-0-	-21	-0-	159	2			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
01	403	X	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	364	X	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248	X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	180	X	120	-0-	-60	-0-	120	2			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
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			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
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	X	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	X	227	-0-	-13	-0-	227	2			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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

01	1519	X	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1355	-0-	-17	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

01	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	X	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

01	217	X	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

01	620	X	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	560	X	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	X	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	970	-0-	-122	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			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
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			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
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			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
01	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	616	X	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	X	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	X	503	-0-	-7	-0-	503	2			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
01	465	X	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420	X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	X	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	2			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
01	186	X	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	X	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1320	-0-	-108	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			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
01	589	X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	X	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	X	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	644	X	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	X	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			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
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	X	280	-0-	-110	-0-	280	2			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
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			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
01	310	X	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	X	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			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
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	X	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	X	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	X	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			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
01	1798	X	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1575	-0-	-77	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			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
01	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1098	-0-	-274	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			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
01	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	2136	-0-	-54	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2			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
01	682	X	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	X	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			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
01	434	X	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	X	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

01	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	X	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

01	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

01	3999	X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

01	1395	X	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	763	-0-	-497	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	X	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	504	X	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	X	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

01	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	X	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	X	160	-0-	-64	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	248	X	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	X	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	X	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	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
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	25	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	25	1	932	2	Y	-0-			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	981	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	22	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	24	1	891	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	20	1	770	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	30	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	25	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	19	1	691	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	15	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	16	1	604	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	14	1	610	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	8	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	8	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	9	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	545	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	13	1	501	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	12	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	10	1	434	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	7	1	254	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

01	806	N	745	-0-	-61	-0-	21	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	23	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	14	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	516	-0-	-324	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	26	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	26	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	12	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

01	930	N	797	-0-	-133	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	25	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	11	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	994	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	25	1	962	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	22	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	12	1	439	2	Y	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	11	1	416	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	9	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	18	1	671	2	Y	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	14	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	28	1	1011	2	Y	-0-			-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	22	1	941	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	N	-0-			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	7	1	273	2	N	-0-			-0-
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	14	1	531	2	N	-0-			-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-			-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	12	1	522	2	N	-0-			-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	2	N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	19	1	702	2	N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-			-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	19	1	726	2	N	-0-			-0-
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	16	1	686	2	N	-0-			-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	N	-0-			-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	17	1	629	2	N	-0-			-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	17	1	628	2	N	-0-			-0-
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	15	1	554	2	N	-0-			-0-
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	13	1	546	2	N	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-			-0-
02	784	X	693	-0-	-91	-0-	18	1	675	2	N	-0-			-0-
03	868	X	777	-0-	-91	-0-	20	1	757	2	N	-0-			-0-
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	18	1	700	2	N	-0-			-0-
05	899	X	622	-0-	-277	-0-	14	1	608	2	N	-0-			-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	15	1	550	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	N	-0-			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	12	1	469	2	N	-0-			-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	9	1	372	2	N	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	N	-0-			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	598	2	N	-0-			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-			-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	12	1	527	2	N	-0-			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	31	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	31	1	1177	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1045	-0-	-515	-0-	27	1	1018	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	23	1	971	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-			-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	16	1	607	2	N	-0-			-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	N	-0-			-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	19	1	703	2	N	-0-			-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	17	1	667	2	N	-0-			-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	13	1	575	2	N	-0-			-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-			-0-
02	392	X	381	-0-	-11	-0-	10	1	371	2	N	-0-			-0-
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-			-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-			-0-
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	9	1	374	2	N	-0-			-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-
02	448	X	321	-0-	-127	-0-	8	1	313	2	N	-0-			-0-
03	496	X	450	-0-	-46	-0-	12	1	438	2	N	-0-			-0-
04	510	X	468	-0-	-42	-0-	12	1	456	2	N	-0-			-0-
05	527	X	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-			-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	14	1	509	2	N	-0-			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	N	-0-			-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	13	1	485	2	N	-0-			-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	2	N	-0-			-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	9	1	386	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-
03	651	N	437	-0-	-214	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					198
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	N	-0-					198
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					198
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	N	-0-					198
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	2	N	-0-					198
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
02	280	X	211	-0-	-69	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
03	372	X	314	-0-	-58	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	360	X	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	652	-0-	-154	-0-	17	1	635	2	N	-0-			-0-
02	728	X	358	-0-	-370	-0-	9	1	349	2	N	-0-			-0-
03	806	X	466	-0-	-340	-0-	12	1	454	2	N	-0-			-0-
04	720	X	423	-0-	-297	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
05	651	X	371	-0-	-280	-0-	8	1	363	2	N	-0-			-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	7	1	250	2	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	24	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	23	1	874	2	N	-0-			-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	22	1	928	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	37	1	1359	2	N	-0-			-0-
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	37	1	1384	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	1351	-0-	-29	-0-	35	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	1581	X	1380	-0-	-201	-0-	31	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	31	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	679	-0-	-357	-0-	18	1	661	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	62	-0-	-961	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
04	1140	X	499	-0-	-641	-0-	13	1	486	2	N	-0-			-0-
05	1178	X	608	-0-	-570	-0-	14	1	594	2	N	-0-			-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-			-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387	2	N	-0-			-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	12	1	450	2	N	-0-			-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	11	1	428	2	N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	474	-0-	-208	-0-	13	1	461	2	N	-0-			-0-
02	476	X	435	-0-	-41	-0-	11	1	424	2	N	-0-			-0-
03	496	X	476	-0-	-20	-0-	12	1	464	2	N	-0-			-0-
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	11	1	411	2	N	-0-			-0-
05	496	X	373	-0-	-123	-0-	8	1	365	2	N	-0-			-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	N	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	2	N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	N	-0-					-0-
04	900	X	596	-0-	-304	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
05	930	X	594	-0-	-336	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532	N	353	-0-	-179	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	9	1	347	2	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
02	504	X	479	-0-	-25	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	630	X	471	-0-	-159	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
05	651	X	460	-0-	-191	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	532	X	479	-0-	-53	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
04	570	X	483	-0-	-87	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	X	525	-0-	-64	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
03	558	N	294	-0-	-264	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
04	630	N	240	-0-	-390	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	10	1	371	2	N	-0-			-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-
03	372	X	346	-0-	-26	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
04	360	X	332	-0-	-28	-0-	8	1	324	2	N	-0-			-0-
05	372	X	314	-0-	-58	-0-	7	1	307	2	N	-0-			-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1092	X	998	-0-	-94	-0-	26	1	972	2	N	-0-			-0-
03	1209	X	1011	-0-	-198	-0-	26	1	985	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	23	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	23	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-			-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	N	-0-			-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-			-0-
03	217	X	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-			-0-
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-			-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-			-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	964	-0-	-245	-0-	26	1	938	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	832	-0-	-204	-0-	22	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	884	-0-	-232	-0-	23	1	861	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	909	-0-	-171	-0-	23	1	886	2	N	-0-			-0-
05	961	X	685	-0-	-276	-0-	16	1	669	2	N	-0-			-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	628	-0-	-550	-0-	17	1	611	2	N	-0-			-0-
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	14	1	508	2	N	-0-			-0-
03	806	X	565	-0-	-241	-0-	15	1	550	2	N	-0-			-0-
04	780	X	486	-0-	-294	-0-	12	1	474	2	N	-0-			-0-
05	713	X	438	-0-	-275	-0-	10	1	428	2	N	-0-			-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	-0-			-0-
02	952	X	945	-0-	-7	-0-	25	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	24	1	915	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	23	1	990	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	X	585	-0-	-159	-0-	16	1	569	2	N	-0-			-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	N	-0-			-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-			-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-			-0-
05	775	X	564	-0-	-211	-0-	13	1	551	2	N	-0-			-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	574	-0-	-356	-0-	15	1	559	2	N	-0-			-0-
02	840	X	569	-0-	-271	-0-	15	1	554	2	N	-0-			-0-
03	651	X	575	-0-	-76	-0-	15	1	560	2	N	-0-			-0-
04	600	X	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	N	-0-			-0-
05	620	X	555	-0-	-65	-0-	13	1	542	2	N	-0-			-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	699	-0-	-138	-0-	18	1	681	2	N	-0-			-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	18	1	698	2	N	-0-			-0-
03	806	X	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-			-0-
04	780	X	754	-0-	-26	-0-	19	1	735	2	N	-0-			-0-
05	806	X	797	-0-	-9	-0-	18	1	779	2	N	-0-			-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-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
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-			-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-			-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
02	784	X	617	-0-	-167	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
03	775	X	707	-0-	-68	-0-	18	1	689	2	N	-0-					-0-
04	690	X	553	-0-	-137	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	14	1	532	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	465	-0-	-310	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	672	X	416	-0-	-256	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
03	651	X	455	-0-	-196	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	10	1	390	2	N	-0-					-0-
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	943	-0-	-80	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
02	952	X	826	-0-	-126	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	898	-0-	-156	-0-	23	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	859	-0-	-161	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	992	X	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	2	N	-0-					-0-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	8	1	325	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	809	-0-	-152	-0-	21	1	788	2	N	-0-					-0-
02	812	X	759	-0-	-53	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	21	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	19	1	733	2	N	-0-					-0-
05	837	X	723	-0-	-114	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	822	-0-	-573	-0-	22	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	619	-0-	-417	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	799	-0-	-221	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
05	992	X	764	-0-	-228	-0-	17	1	747	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	907	-0-	-147	-0-	24	1	883	2	N	-0-			-0-
02	924	X	855	-0-	-69	-0-	22	1	833	2	N	-0-			-0-
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	24	1	892	2	N	-0-			-0-
04	960	X	859	-0-	-101	-0-	22	1	837	2	N	-0-			-0-
05	961	X	846	-0-	-115	-0-	19	1	827	2	N	-0-			-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	720	-0-	-179	-0-	19	1	701	2	N	-0-			-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-			-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	-0-			-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-			-0-
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	2	N	-0-			-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	21	1	755	2	N	-0-			-0-
02	812	X	632	-0-	-180	-0-	17	1	615	2	N	-0-			-0-
03	868	X	687	-0-	-181	-0-	18	1	669	2	N	-0-			-0-
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	17	1	635	2	N	-0-			-0-
05	868	X	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	N	-0-			-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	28	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	952	X	906	-0-	-46	-0-	24	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	28	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	998	-0-	-112	-0-	26	1	972	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	22	1	934	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	X	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-			-0-
02	364	X	114	-0-	-250	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
03	403	X	322	-0-	-81	-0-	8	1	314	2	N	-0-			-0-
04	390	X	169	-0-	-221	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	456	-0-	-102	-0-	12	1	444	2	N	-0-			-0-
02	504	X	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-			-0-
03	527	X	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	2	N	-0-			-0-
04	510	X	491	-0-	-19	-0-	13	1	478	2	N	-0-			-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	N	-0-			-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	695	-0-	-49	-0-	18	1	677	2	N	-0-					-0-
02	672	X	623	-0-	-49	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
03	744	X	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	X	633	-0-	-87	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	744	X	629	-0-	-115	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
02	364	X	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	399	-0-	-128	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
02	588	X	194	-0-	-394	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
03	651	X	218	-0-	-433	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
05	589	X	99	-0-	-490	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	X	902	-0-	-50	-0-	23	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	981	-0-	-73	-0-	25	1	956	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	24	1	900	2	N	-0-					-0-
05	992	X	897	-0-	-95	-0-	20	1	877	2	N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	572	-0-	-48	-0-	15	1	557	2	N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	X	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	348	-0-	-148	-0-	9	1	339	2	N	-0-			-0-
02	448	X	335	-0-	-113	-0-	9	1	326	2	N	-0-			-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	9	1	353	2	N	-0-			-0-
04	360	X	320	-0-	-40	-0-	8	1	312	2	N	-0-			-0-
05	372	X	269	-0-	-103	-0-	6	1	263	2	N	-0-			-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-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	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	304	-0-	-130	-0-	8	1	296	2	N	-0-			-0-
02	364	X	289	-0-	-75	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	8	1	300	2	N	-0-			-0-
04	300	X	247	-0-	-53	-0-	6	1	241	2	N	-0-			-0-
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	6	1	252	2	N	-0-			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	688	2	N	-0-			187
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	11	1	403	2	N	-0-			187
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	11	1	410	2	N	-0-			187
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	13	1	481	2	N	-0-			187
*05	465	N	429	-0-	-36	-0-	10	1	419	2	N	-0-			187
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			187

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	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	666	-0-	-47	-0-	18	1	648	2	N	-0-			-0-
02	644	X	642	-0-	-2	-0-	17	1	625	2	N	-0-			-0-
03	682	X	658	-0-	-24	-0-	17	1	641	2	N	-0-			-0-
04	660	X	561	-0-	-99	-0-	14	1	547	2	N	-0-			-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	15	1	641	2	N	-0-			-0-
*06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	423	1	1997	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4245	1825	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2502	-0-	2502	6747	334	1	2168	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2421	-0-	2421	9168	351	1	2070	3	Y	-0-			-0-
05	2500	N	2408	-0-	-92	9076	344	1	2064	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	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	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		191	-0-	191	192	28	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	319	N	127	-0-	-192	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2990	-0-	2990	2990	523	1	2467	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2303	-0-	2303	5293	2303	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8226	392	1	2541	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	11019	405	1	2388	3	Y	-0-					-0-
05	14341	X	3322	-0-	-11019	-0-	475	1	2847	3	Y	-0-					-0-
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	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
01	DLQ G-10		3521	-0-	3521	3521	616	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	6693	3172	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	10338	487	1	3158	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3213	-0-	3213	13551	466	1	2747	3	Y	-0-					-0-
05	17171	X	3620	-0-	-13551	-0-	517	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6872	-0-	6872	6872	1202	1	5670	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7035	-0-	7035	13907	7035	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8200	-0-	8200	22107	1095	1	7105	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8520	-0-	8520	30627	1236	1	7284	3	Y	-0-					-0-
05	40086	X	9459	-0-	-30627	-0-	1352	1	8107	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	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
01	DLQ G-10		7458	-0-	7458	7458	1305	1	6153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5319	-0-	5319	12777	5319	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6747	-0-	6747	19524	901	1	5846	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4504	-0-	4504	24028	653	1	3851	3	Y	-0-					-0-
05	33399	X	9371	-0-	-24028	-0-	1339	1	8032	3	Y	-0-					-0-
*06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	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
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	87	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	92	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	93	1	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	2	-0-	-93	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	320	1	1511	3	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	233	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	250	1	1473	3	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	254	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	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
01	DLQ G-10		966	-0-	966	966	169	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		682	-0-	682	1648	682	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		888	-0-	888	2536	119	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		853	-0-	853	3389	124	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	314	-0-	-2186	1203	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
*06	1887	N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

01	DLQ G-10		984	-0-	984	984	172	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1740	756	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2749	135	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		982	-0-	982	3731	142	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	953	-0-	-1547	2184	136	1	817	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

01	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	608	1	2866	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2622	-0-	2622	6096	2622	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3549	-0-	3549	9645	474	1	3075	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3323	-0-	3323	12968	482	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	16266	X	3298	-0-	-12968	-0-	471	1	2827	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

01	3100	N	3305	-0-	205	205	1294	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2636	-0-	-164	41	1021	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2798	N	2757	-0-	-41	-0-	1056	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1040	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	1050	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	3466	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7226	-0-	-530	-0-	2799	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	3202	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	3054	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7447	-0-	-1419	-0-	2755	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	2518	1	3913	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5301	-0-	-915	-0-	2054	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5337	-0-	-1545	-0-	2044	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5407	-0-	-803	-0-	1961	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5339	-0-	-1078	-0-	1975	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	2701	1	4197	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	2184	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	2885	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	2754	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	2785	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6831	-0-	-459	-0-	2620	1	4211	2	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
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1283	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1138	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1230	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	1069	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	1044	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	329	1	511	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	418	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	429	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	382	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	345	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	320	1	515	2	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
01	3100	N	3755	-0-	655	655	1470	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	3171	X	2516	-0-	-655	-0-	975	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	985	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	930	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	919	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	908	1	1459	2	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
01	2139	X	601	-0-	-1538	-0-	235	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	190	-0-	-1742	-0-	74	1	116	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	628	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1221	1	2080	2	N	-0-					-0-
*06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	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
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	930	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	790	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	781	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	905	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	869	1	1480	2	N	-0-					-0-
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

01	5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	1295	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	4984 X	3344	-0-	-1640	-0-	1295	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	1728	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	1618	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	2447	1	4167	2	N	-0-					-0-
*06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	557	1	8355	2	N	65					163
							72	9									
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	519	1	7223	2	N	62					225
							68	9									
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	480	1	6012	2	N	52	177	1			100
							57	9									
04	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	454	1	5607	2	N	87					187
							96	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	54	1	6655	2	N	23					210
							25	9									
*06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	146	1	7426	2	N	19	177	1			52
							21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	281	-0-	-671	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3353	-0-	353	353	134	1	3219	2	Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	771	-0-	-531	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1	1359	2	N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	3000	N	3214	-0-	214	214	3214	2			N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	292	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1317	-0-	-391	-0-	223	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	659	-0-	-1201	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	-0-					-0-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1837	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1175	-0-	-337	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

01	3007	X	1116	-0-	-1891	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	42	-0-	-2674	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
*06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	219	1	5275	2	Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

01	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	100	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1551	-0-	-633	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-					-0-
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	593	-0-	-585	-0-	6	1	587	2	N	-0-					-0-
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1066	-0-	-166	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	3671	-0-	-5289	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	8855	-0-	-1065	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6832	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	8580	X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-					-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
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	411	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1814	-0-	-678	-0-	307	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1533	-0-	-1226	-0-	266	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1380	-0-	-1230	-0-	32	1	1348	2	N	-0-					-0-
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-					-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
01	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	86	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	404	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	383	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1072	-0-	-1129	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
*06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	16	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1454	-0-	-170	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			-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
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5609	-0-	-1149	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	4589	-0-	-927	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	5640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138	X	5370	-0-	-768	-0-	5369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	5120	-0-	-850	-0-	5120	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
01	3100	N	10187	-0-	7087	7087	10187	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5085	-0-	2285	9372	5085	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3986	-0-	886	10258	3986	2			N	-0-					-0-
04	12650	X	2392	-0-	-10258	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	1348	-0-	-1172	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	626	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
06	6450	X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2		N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

01	651	N	633	-0-	-18	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	63	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	Y	9					20
							10	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2	Y	2					22
							2	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	2	Y	-0-					22
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	344	1	1422	2	Y	-0-					26

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					30
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	3	25	1			8
							3	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	2					10
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					10
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	54	2	Y	5					15
							6	9									
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1			2
							12	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	10					30
							11	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	4					34
							4	9									
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	4					15
							4	9									
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	11	1	197	2	Y	19	18	1			25
							21	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	184	2	Y	25	17	1			33
							28	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	8					41
							9	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	13					54
							14	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	1					55
							1	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-					55

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	3					19
							3	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	6					25
							7	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					25
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					25

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					19
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					19
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					19
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	106	1	1482	2	N	-0-					19
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	244	1	2370	2	N	-0-					19
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1657	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	53	1	979	2	Y	18					45
							20	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1363	2	Y	-0-					45
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					45
04	1020	N	51	-0-	-969	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	140	1	1364	2	Y	-0-					45
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1398	2	Y	-0-	39	1			6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

01	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	45	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	14	19	1			8
							15	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	12					16
							13	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	1					17
							1	9									
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	139	2	Y	16	16	1			17
							18	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	191	1	788	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
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	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
01	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
02	840	N	77	-0-	-763	-0-	5	1	70	2	Y	2					10
							2	9									
03	837	N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					10
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					10
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4					24
							4	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	252	-0-	-306	-0-	9	1	175	2	Y	62	54	1			37
							68	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	41	56	1			22
							45	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	50	60	1			12
							55	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	36					48
							40	9									
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					48
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1			48
							53	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					32
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					32
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					32
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					32
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					32
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	56	1	1040	2	Y	18	18	1			36
							20	9									
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	53	1	779	2	Y	5					41
							6	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	2	Y	3					44
							3	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	8					52
							9	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	161	1	1561	2	Y	8	42	1			18
							9	9									
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	459	1	1901	2	Y	-0-					18

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					2
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	1					2
							1	9									
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					8
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	5					13
							6	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	1					14
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	339	1	1402	2	Y	-0-					4

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	357	2	Y	9					62
							10	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	16					78
							18	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	Y	14	73	1			19
							15	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	Y	9					28
							10	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	Y	71	28	1			71
							78	9									
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	197	1	817	2	Y	12	17	1			66
							13	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	2					14
							2	9									
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	12	1	171	2	Y	8					22
							9	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	26	1	360	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	275	1	2677	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	424	1	1755	2	Y	1					10
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	3	1	65	2	Y	3					21
							3	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	6					27
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	4					10
							4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	Y	24	9	1			25
							26	9									
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	577	2	Y	3	6	1			22
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					1
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	Y	3					19
							3	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	1					20
							1	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	4					24
							4	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	365	1	1512	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					102
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	11	1	156	2	N	-0-					102
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	N	-0-					102
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	16	96	1			22
							18	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	3					25
							3	9									
06	660	N	262	-0-	-398	-0-	51	1	209	2	N	2					27
							2	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	9	1	160	2	Y	2					27
							2	9									
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	12	1	173	2	Y	18					45
							20	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	59	48	1			56
							65	9									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					56
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	129	2	Y	27	68	1			15
							30	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1			8
							52	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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	20	1	378	2	Y	1					33
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	23					56
							25	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	74	60	1			70
							81	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					70
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	33	85	1			18
							36	9									
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1			11
							66	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	2					4
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					4
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					4
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	897	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	51	1	954	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	64	1	941	2	Y	3					9
							3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	Y	1					10
							1	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	Y	-0-	5	1			5
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	94	1	911	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	536	1	2218	2	Y	-0-					6

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
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
02	560	N	8	-0-	-552	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					2
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					2
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	13	1	55	2	Y	1					4
							1	9									

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
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	2	Y	2					6
							2	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	2					8
							2	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1162	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1129	2	Y	4					7
							4	9									
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1589	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	168	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	107	1	2525	2	Y	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	176	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	2387	2	Y	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	352	1	1457	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

01	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					20
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					20
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					20
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					20
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

01	372	N	237	-0-	-135	-0-	12	1	224	2	Y	1					23
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	15					38
							17	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	51	41	1			48
							56	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					48
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	23	58	1			13
							25	9									
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	190	1	788	2	Y	40	46	1			7
							44	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

01	868	N	770	-0-	-98	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					59
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	48	1	713	2	Y	6	49	1			16
							7	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	4					20
							4	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					20
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	218	1	2121	2	Y	11					31
							12	9									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	374	1	1547	2	Y	20	47	1			4
							22	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

01	713	N	609	-0-	-104	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					19
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	37	1	550	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	1					7
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					7
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	Y	4					11
							4	9									
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	Y	6	16	1			1
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	184	1	760	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3224	-0-	424	424	205	1	3019	2	Y	-0-					2
03	3100	N	3916	-0-	816	1240	159	1	3757	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3916	-0-	916	2156	263	1	3653	2	Y	-0-					2
05	3723	X	1567	-0-	-2156	-0-	145	1	1414	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	520	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
01	589	N	288	-0-	-301	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	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
01	1178	N	329	-0-	-849	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					6
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					7
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1024	2	Y	38	31	1			14
							42	9									
06	1080	N	618	-0-	-462	-0-	120	1	496	2	Y	2					16
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	Y	18					27
							20	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					27
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-					27
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					27
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-					27

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	Y	-0-					35
02	1120	N	497	-0-	-623	-0-	30	1	434	2	Y	30					65
							33	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1619	2	Y	89	59	1			95
							98	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	136	1	1887	2	Y	-0-					95
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	-0-					95
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	277	1	1146	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	32	35	1			11
							35	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	978	2	Y	6					17
							7	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	3					20
							3	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	5					12
							6	9									
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	512	1	2120	2	Y	-0-					12

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1414	2	Y	2					15
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	1					16
							1	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	2	Y	3					19
							3	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
*06	3000	N	3488	-0-	488	488	679	1	2809	2	Y	-0-					7

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	2					14
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	4					18
							4	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	1					6
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	83	2	Y	16	6	1			16
							18	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	7	1	27	2	Y	3	4	1			15
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					2
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-					2

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	69	1	1270	2	N	4					30
							4	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	58	1	852	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	11	1	265	2	N	-0-					38
04	1290	N	334	-0-	-956	-0-	22	1	309	2	N	3					41
							3	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	204	1	1986	2	N	-0-					41
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-					41

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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	19	12	1			25
							21	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	5					30
							6	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	10					40
							11	9									
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					40
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					40

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
01	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	25	1	465	2	Y	3					48
							3	9									
02	2184	X	424	-0-	-1760	-0-	26	1	376	2	Y	20					68
							22	9									
03	2418	X	459	-0-	-1959	-0-	17	1	412	2	Y	27					95
							30	9									
04	570	X	461	-0-	-109	-0-	29	1	400	2	Y	29	87	1			37
							32	9									
05	496	X	476	-0-	-20	-0-	40	1	389	2	Y	43					80
							47	9									
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1			54
							76	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					1
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					2
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	238	1	984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
01	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	44	-0-	-824	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					13
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					13
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					13
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	Y	-0-					13
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-					13

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					1
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	249	1	1033	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					1
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-					1

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
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	2	1			1
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					2
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
*06	3000	N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	738	2	Y	4					99
							4	9									
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	52	1	763	2	Y	60					159
							66	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	25	166	1			18
							28	9									
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	33	1	466	2	Y	32					50
							35	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	Y	13					63
							14	9									
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53	1			59
							54	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					79
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					79
03	3100	N	5028	-0-	1928	1928	204	1	4824	2	Y	-0-					79
04	3000	N	5028	-0-	2028	3956	337	1	4691	2	Y	-0-					79
05	3100	N	5058	-0-	1958	5914	471	1	4587	2	Y	-0-					79
*06	8602	X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-					79

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	328	-0-	-478	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					22
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	11					33
							12	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					33
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	9	N	8					41

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	131	1	541	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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	1					33
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	10					43
							11	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					43
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					43
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					43
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-					43

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	172	1	713	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	22					33
							24	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	Y	-0-					33
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	Y	-0-					33
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					33
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	Y	-0-					33
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					1
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					1
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	21	21	1			28
							23	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	29	19	1			38
							32	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1646	2	Y	8					46
							9	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	16					62
							18	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	1					63
							1	9									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-					63

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	6					28
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	10					38
							11	9									
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					38
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					38
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-					38
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	136	1	2524	2	Y	-0-					3
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1743	2	Y	3					6
							3	9									
03	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	56	1	1332	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
04	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	112	1	1552	2	Y	-0-					9
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	Y	-0-					9
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	70					109
							77	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-	83	1			26
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	2	Y	43					69
							47	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	42					111
							46	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	Y	3	99	1			15
							3	9									
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	189	1	783	2	Y	-0-					15

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					9
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					9
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					9
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					9
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	231	-0-	-389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					6
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	1					7
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					7
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					7
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	Y	36	30	1			13
							40	9									
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	2					15
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

01	1302	N	658	-0-	-644	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	86	1	835	2	Y	-0-					-0-
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	273	1	1132	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	155	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	18					28
							20	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	21	1			7
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	11					18
							12	9									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	38	2	Y	11					29
							12	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	25	1			4
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	895	-0-	-283	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					89
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	60	1	876	2	Y	22	87	1			24
							24	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	834	2	Y	5					29
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	1					30
							1	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1826	2	Y	17					47
							19	9									
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	367	1	1520	2	Y	29	71	1			5
							32	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	850	2	Y	1					3
							1	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					3
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	4					7
							4	9									
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	160	1	663	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	138	1	572	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	351	-0-	-889	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	12					57
							13	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	2	Y	-0-					57
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	92	1	2171	2	Y	-0-					57
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	Y	-0-					57
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	Y	-0-					57
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	306	1	1266	2	Y	-0-					57

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	26	1	473	2	Y	17					26
							19	9									
02	504	N	275	-0-	-229	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	20	1			6
03	465	N	272	-0-	-193	-0-	11	1	249	2	Y	11					17
							12	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	10					27
							11	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-	24	1			3
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-					3

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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	1					14
							1	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	9					23
							10	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	3	24	1			2
							3	9									
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	20	1	278	2	Y	5					7
							6	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	97	1	1789	2	Y	14					30
							15	9									
02	1876	N	1612	-0-	-264	-0-	72	1	1500	2	Y	36	34	1			32
							40	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2054	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	Y	9					24
							10	9									
05	3100	N	3110	-0-	10	10	177	1	2930	2	Y	3					27
							3	9									
*06	2342	N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-					27

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2440	-0-	-505	-0-	102	1	2314	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	29					65
							32	9									
03	3100	N	3216	-0-	116	116	138	1	3045	2	Y	30					95
							33	9									
04	3000	N	3402	-0-	402	518	179	1	3197	2	Y	24					119
							26	9									
05	3100	N	3367	-0-	267	785	167	1	3183	2	Y	15					134
							17	9									
*06	3723	X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1			104
							29	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
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					1
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	Y	1					2
							1	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	90	1	2142	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	150	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	99	1	961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	571	-0-	-3552	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	137	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	111	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	221	1	3073	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	105	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	14					30
							15	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	36	34	1			32
							40	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	33	1	545	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9					24
							10	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	3					27
							3	9									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-					27

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	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
01	1426	N	323	-0-	-1103	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	369	-0-	-387	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	210	2	Y	18	42	1			30
							20	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	24					54
							26	9									
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	2	1	46	2	Y	25					79
							28	9									
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	47	2	Y	20					99
							22	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	2	1	47	2	Y	13					112
							14	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	22	47	1			87
							24	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	73	1			148
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					148
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					148
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					148
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					148
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					148

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

01	744	N	729	-0-	-15	-0-	38	1	688	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	4					13
							4	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	2					15
							2	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-					15
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	Y	5					20
							6	9									
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	12	1	1030	2	Y	1	13	1			8
							1	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

01	1333	N	386	-0-	-947	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	149	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	233	1	964	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					20
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	68	1	997	2	Y	4					24
							4	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	3					27
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1201	2	Y	3	6	1			24
							3	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	2	Y	-0-					25

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	431	2	Y	43					90
							47	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	108	102	1			96
							119	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	384	2	Y	65	116	1			45
							72	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	27					72
							30	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	10					82
							11	9									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	1					83
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	1					7
							1	9									
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					7

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	33	1	601	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
02	616	N	359	-0-	-257	-0-	16	1	339	2	Y	4					13
							4	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	2					15
							2	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					15
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	5					20
							6	9									
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1680	2	Y	1	13	1			8
							1	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	24	1	435	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	4					15
							4	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	2					17
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					17
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	2	Y	6					23
							7	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1548	2	Y	2	15	1			10
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	440	1	1819	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	Y	-0-					-0-
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	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
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					1
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	3					5
							3	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					7
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	117	1	1134	2	Y	-0-					7
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-					7

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
01	3100	N	6876	-0-	3776	12023	352	1	6524	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1952	-0-	-848	11175	124	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	2403	-0-	-11175	-0-	96	1	2282	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	191	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	298	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

01	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	509	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	29					65
							32	9									
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	23	1	501	2	Y	30					95
							33	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	24					119
							26	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	523	2	Y	15					134
							17	9									
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	162	2	Y	26	56	1			104
							29	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	194	1	803	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	59	2	Y	9					27
							10	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	19	1			8
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	59	2	Y	6					14
							7	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1					15
							1	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					15
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

01	372	N	56	-0-	-316	-0-	3	1	50	2	Y	3					43
							3	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	31	2	Y	32					75
							35	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	9					84
							10	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					84
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	14					98
							15	9									
*06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	514	1	2126	2	Y	-0-					98

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5	1	98	2	Y	1					4
							1	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	2					6
							2	9									
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-	4	1			2

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2					6
							2	9									
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	4	1			2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	64	-0-	-773	-0-	2	1	44	2	Y	16					43
							18	9									
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	4	1	59	2	Y	10					53
							11	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	10	49	1			14
							11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1391	2	Y	5					19
							6	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	2	Y	48	19	1			48
							53	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8	11	1			45
							9	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	515	-0-	-632	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	93	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	106	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	394	1	1630	2	Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	259	356	1			147
							285	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	50	1	4722	2	N	285	178	1			254
							314	9									
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	130	1	5160	2	N	298	356	1			196
							328	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5132	2	282	9	N	256	177	1			275
05	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4328	2	219	9	N	199	353	1			121
*06	5250	X	3019	-0-	-2231	-0-	2914	2	105	9	N	95					216

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	195	-0-	-394	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	82	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	66	1	774	3	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	61	1	695	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	742	-0-	-312	-0-	57	1	634	3	Y	46	37	1	1	8	18
							51	9									
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	952	3	Y	41	29	1	1	8	29
							45	9									
03	1116	X	870	-0-	-246	-0-	110	1	729	3	Y	28	46	1	1	8	10
							31	9									
04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	111	1	926	3	Y	-0-	10	1			-0-
*05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	158	1	1480	3	Y	178	149	1	1	8	28
							196	9									
*06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	66	40	1	2	8	52
							73	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					1
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	574	-0-	-449	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	699	-0-	-225	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	580	-0-	-288	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	502	-0-	-188	-0-	40	1	462	3	Y	-0-					-0-
*05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	522	-0-	-228	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	3	Y	-0-					15
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	Y	-0-					15
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	128	1	865	3	Y	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					15
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					15
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					15

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	28	1	1	8	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	49	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	71	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	45	1	832	3	Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	34	1	838	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

01	899	N	447	-0-	-452	-0-	13	1	393	3	N	37					52
							41	9									
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	21	1	445	3	N	35					87
							39	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	54	86	1			55
							59	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	12	1	384	3	N	4	46	1	1	8	12
							4	9									
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	N	28	40	1			-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	811	3	N	75					75
							83	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	651	N	551	-0-	-100	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	441	1	931	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

01	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					11
02	336	N	195	-0-	-141	-0-	3	1	191	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					11
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					11
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					11
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					11
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					11
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					11
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					11
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	141	1	299	3	Y	-0-					11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	153	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	93	1	1051	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

01	155	N	51	-0-	-104	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	132	1	1327	3	Y	-0-					15
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	135	1	1370	3	Y	-0-					15
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	-0-					15
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	105	1	1222	3	Y	-0-					15
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	3	Y	-0-					15
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	3	Y	-0-					14
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					14
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	Y	-0-					14
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					14
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					14
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					14

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	758	-0-	-306	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	755	3	N	-0-					2
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	67	1	496	3	N	1	1	8			2
							1	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	N	1	1	8			2
							1	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	77	1	729	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1	1			1
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	110	1	653	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					12
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	48	1	482	3	Y	-0-					12
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	-0-					12
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	-0-					12
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	-0-					12
06	900	N	489	-0-	-411	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-					2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	3	Y	-0-					2
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					2
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	Y	-0-					2
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	548	N	80	-0-	-468	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	176	1	1310	3	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	160	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	181	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	20	3	Y	2					8
							2	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	4	1	1	8	4
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

01	868	N	574	-0-	-294	-0-	186	1	388	3	Y	-0-					8
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	142	1	520	3	Y	-0-					8
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	73	1	495	3	Y	-0-					8
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					8
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

01	1922	X	1008	-0-	-914	-0-	91	1	917	3	Y	-0-					1
02	1736	X	1472	-0-	-264	-0-	132	1	1340	3	Y	-0-					1
03	1922	X	1196	-0-	-726	-0-	96	1	1100	3	Y	-0-					1
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	105	1	1224	3	Y	-0-					1
*05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	3	Y	-0-					1
06	1590	X	1203	-0-	-387	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

01	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	176	3	Y	82	82	1	1	8	15
							90	9									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	7	1	143	3	Y	73	54	1	1	8	33
							80	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	118	3	Y	12	31	1	1	8	13
							13	9									
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	55	62	1	1	8	5
							61	9									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	386	3	162	9	Y	147	48	1	1	8	103
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	6	92	1			17
							7	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	48	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	105	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					4
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					8
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	6					14
							7	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					14
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					14
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					14
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					14

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-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
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					3
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					3
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					3
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-					3

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-					-0-

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
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	36	32	1	1	8	23
							40	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	19					42
							21	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	2	30	1	2	8	12
							2	9									
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	10	1			2
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					2
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					22
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	15					37
							17	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	18	1			19
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					19
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	17	1			2
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	-0-					10
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	587	3	Y	-0-					10
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					10
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					10
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					10
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	40	1	859	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1395	N	972	-0-	-423	-0-	43	1	927	3	Y	2					3
							2	9									
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	22	1	702	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	16	1	871	3	Y	9	3	1	1	8	5
							10	9									

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
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

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
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	Y	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					7
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	43	3	Y	1					8
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					8
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	67	1	635	3	Y	25	27	1	1	8	29
							28	9									
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	56	1	564	3	Y	3					32
							3	9									
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	59	1	624	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	36	1	498	3	Y	31	26	1			37
							34	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					37
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	51	1	520	3	Y	-0-					37

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					13
02	560	N	52	-0-	-508	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					13
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-					13
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-	13	1			-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	48	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	75	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1601	-0-	-321	-0-	72	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1304	-0-	-556	-0-	40	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-					-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
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	245	3	Y	1					7
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					7
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					7
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					7
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	7	1			-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	3	Y	-0-					5
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	111	1	826	3	Y	-0-					5
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	-0-					5
04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					5
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	Y	-0-					5
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	281	-0-	-680	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					4
02	532	N	64	-0-	-468	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					4
03	682	N	93	-0-	-589	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					4
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					4
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					4
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-					4

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

01	558	N	406	-0-	-152	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

01	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					15
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					15
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					15

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

01	837	N	510	-0-	-327	-0-	46 1	1 9	463	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

01	1206	N	195	-0-	-1011	-0-	17 4	1 9	174	3	Y	4	4	1			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	90	1	897	3	Y	-0-					1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	3	Y	-0-					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	Y	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	3	Y	-0-					1
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	3	Y	-0-					1
06	1200	N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-					1

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	215	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	24	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					-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
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	32	3	Y	1					4
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					4
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					4
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	3	1			1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	10	-0-	-275	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					9
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	3					8
							3	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	3	Y	-0-	7	1			1
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	20	1	1105	3	Y	37	23	1			14
							41	9									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	42	1	417	3	N	-0-					28
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	N	-0-					28
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	N	-0-					28
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	42	1	394	3	N	-0-					28
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	-0-	28	1			-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	66	1	389	3	N	-0-					-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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	74	53	1			51
							81	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	42	66	1			27
							46	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	11					38
							12	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-	38	1			-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	173	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53	1			25
							86	9									

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2068	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	3	Y	2					2
							2	9									
04	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	142	1	980	3	Y	-0-	1	1			1
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
06	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-					2

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					1
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					1
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					1
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-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
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	75	1	1282	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	98	1	1190	3	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	92	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-					-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
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	46	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	60	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					8
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	74	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-					-0-

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
01	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	180	1	1179	3	Y	-0-					10
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	135	1	1096	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	143	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	134	1	926	3	Y	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	161	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	561	-0-	-369	-0-	182	1	379	3	Y	-0-					7
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	170	1	624	3	Y	-0-					7
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	65	1	440	3	Y	-0-					7
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					7
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					7
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					7

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	826	-0-	-166	-0-	72	1	753	3	N	1	1	8			33
							1	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	61	1	658	3	N	1					34
							1	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	N	8					42
							9	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	6	1	8			47
							7	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	N	-0-	45	1			2
06	840	N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	431	1	847	3	N	-0-					20
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	56	1	798	3	N	-0-					20
03	1271	N	751	-0-	-520	-0-	38	1	713	3	N	-0-					20
04	1230	N	647	-0-	-583	-0-	34	1	613	3	N	-0-					20
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	59	1	487	3	N	-0-					20

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	112	1	736	3	Y	-0-					7
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	91	1	623	3	Y	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	108	1	531	3	Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					8
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	256	-0-	-374	-0-	43	1	213	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	15	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					20
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					20
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	16	15	1			19
							18	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13	23	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	Y	97	50	1	1	8	54
							107	9									
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	35	1	255	3	Y	25	41	1	1	8	37
							28	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	53	24	1	1	8	65
							58	9									
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	39	1	326	3	Y	-0-	63	1			2
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					2
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	Y	155	125	1	1	8	29
							171	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	193	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	205	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

01	359	N	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

01	806	N	792	-0-	-14	-0-	72	1	720	3	Y	-0-					19
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	80	1	592	3	Y	-0-					19
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	Y	-0-					19
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					19
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

01	2511	X	1910	-0-	-601	-0-	59	1	1745	3	N	96	139	1	1	8	25
							106	9									
02	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	73	1	1576	3	N	113	104	1	1	8	33
							124	9									
03	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	84	1	1792	3	N	109	92	1	1	8	49
							120	9									
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	52	1	1655	3	N	73	98	1	1	8	23
							80	9									
05	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1703	3	107	9	N	97	95	1	1	8	24
06	1920	X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	1	8	20
							111	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

01	14880	X	13247	-0-	-1633	-0-	1131	1	11895	3	Y	201	177	1	2	8	62
							221	9									
02	13440	X	11600	-0-	-1840	-0-	962	1	10477	3	Y	146	173	1	6	8	29
							161	9									
03	14632	X	12553	-0-	-2079	-0-	959	1	11410	3	Y	167	147	1	1	8	48
							184	9									
04	13350	X	12007	-0-	-1343	-0-	906	1	10923	3	Y	162	173	1	1	8	36
							178	9									
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	864	1	11175	3	Y	176	168	1	2	8	42
							194	9									
06	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	951	1	10504	3	Y	121	115	1			48
							133	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	9	1			3
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	3					6
							3	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					6
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	3	1			3
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					3
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	49	1	104	3	Y	-0-					3

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14841	-0-	-442	-0-	1260	1	13245	3	Y	305	274	1			92
							336	9									
02	13552	X	12686	-0-	-866	-0-	1040	1	11332	3	Y	285	325	1			52
							314	9									
03	15283	X	13601	-0-	-1682	-0-	1027	1	12216	3	Y	325	286	1			91
							358	9									
04	14790	X	12804	-0-	-1986	-0-	956	1	11519	3	Y	299	324	1			66
							329	9									
05	15283	X	12903	-0-	-2380	-0-	900	1	11640	3	Y	330	317	1			79
							363	9									
06	14370	X	12075	-0-	-2295	-0-	983	1	10860	3	Y	211	205	1			85
							232	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8928	-0-	-1550	-0-	760	1	7990	3	Y	162	142	1			43
							178	9									
02	9212	X	7703	-0-	-1509	-0-	634	1	6906	3	Y	148	168	1	1	8	22
							163	9									
03	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	667	1	7938	3	Y	126	115	1			33
							139	9									
04	8940	X	8264	-0-	-676	-0-	624	1	7516	3	Y	113	124	1			22
							124	9									
05	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	589	1	7619	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	8640	X	7829	-0-	-811	-0-	642	1	7092	3	Y	86	83	1			30
							95	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
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	386	2	4	9	Y	4	1	8			127
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	326	2	2	9	Y	2					129
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	354	2	12	9	Y	11					140
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21					161
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	159	1			45
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	Y	8					53

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	9	1	109	2	Y	7					19
							8	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					19
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					19
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	14					33
							15	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	31	39	1			25
							34	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	2					27
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	157	2	N	2					13
							2	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	1					14
							1	9									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	6	1	47	2	N	1					15
							1	9									
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	99	2	N	13					28
							14	9									
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	69	2	N	38	40	1			26
							42	9									
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	1					27
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	237	1	459	2	Y	-0-					12
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	246	1	420	2	Y	-0-					12
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	264	1	502	2	Y	4					16
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	-0-					16
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	2	Y	-0-					16
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	621	2	Y	15					31
							17	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	34	1	642	2	Y	9	1	8			69
							10	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					69
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					69
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	14					83
							15	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	617	2	Y	12	59	1			36
							13	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	6					42
							7	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	-0-					9
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	66	1	113	2	Y	-0-					9
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	121	2	Y	3					12
							3	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					12
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					12
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	20	1	110	2	Y	14					26
							15	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-					7
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	666	1	112	2	Y	-0-					7
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	1					8
							1	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					8
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					8
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	8					16
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	35	1	675	2	Y	8					76
							9	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					76
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					76
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	14					90
							15	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	14	65	1			39
							15	9									
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	7					46
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	98	1	1168	2	N	4					25
							4	9									
02	1260	N	735	-0-	-525	-0-	60	1	666	2	N	8					33
							9	9									
03	1364	N	627	-0-	-737	-0-	67	1	554	2	N	5					38
							6	9									
04	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	83	1	898	2	N	24					62
							26	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	44	64	1			42
							48	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	4					46
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					18
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	410	2	1	9	Y	1					19
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					20
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					22
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	18	1			5
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					7

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	452	-0-	-230	-0-	22	1	424	2	Y	5					59
							6	9									
02	756	N	375	-0-	-381	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					59
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					59
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	15					74
							17	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	9	52	1			31
							10	9									
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4					35
							4	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3					9
							3	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	6	1			3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	2					5
							2	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					5
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

01	8091 #	1212	-0-	-6879	-0-	444	2	768	9	N	698	747	1			201
02	7308 #	1516	-0-	-5792	-0-	964	2	552	9	N	502	561	1	5	8	137
03	3379 #	813	-0-	-2566	-0-	287	2	526	9	N	478	360	1			255
04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	416	359	1	7	8	305
05	7462 R	7462	-0-	-0-	-0-	7013	2	449	9	N	408	544	1			169
*06	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13052	2	568	9	N	516	368	1	1	8	316

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

01	124 #	111	-0-	-13	-0-	100	2	11	9	N	10					127
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					151
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					178
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					202
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21					223
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	100	2	24	9	N	22					245

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-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

01	T. A.		286	-0-	286	286	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		865	-0-	865	1151	94	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		867	-0-	867	2018	122	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	2637	X	619	-0-	-2018	-0-	102	1	517	3	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

01	T. A.		589	-0-	589	589	130	1	458	3	Y	1	1	8			1
							1	9										
02	T. A.		501	-0-	501	1090	118	1	383	3	Y	-0-					1
03	T. A.		721	-0-	721	1811	243	1	478	3	Y	-0-					1
04	3455	X	1644	-0-	-1811	-0-	275	1	1369	3	Y	-0-					1
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	310	1	968	3	Y	-0-					1
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

01	T. A.		1117	-0-	1117	1117	141	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		708	-0-	708	1825	77	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		957	-0-	957	2782	135	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	3586	X	804	-0-	-2782	-0-	132	1	672	3	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	86	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	82	1	801	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

01	T. A.		116	-0-	116	116	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	216	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		121	-0-	121	337	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	487	X	150	-0-	-337	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	T. A.		574	-0-	574	574	116	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	T. A.		500	-0-	500	1074	34	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		419	-0-	419	1493	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	1511	X	18	-0-	-1493	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

01	14B2 EXT		-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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					3
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					3
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					3
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					3
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					7
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					7
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	3	Y	-0-	6	1			1
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					1
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	377	1	1486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	126	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	184	1	2700	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	151	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3193	3	Y	-0-					-0-
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	258	-0-	-1044	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					8
02	1176	X	169	-0-	-1007	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					8
03	1302	X	192	-0-	-1110	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					8
04	540	X	224	-0-	-316	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	7	1			1
*05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					1
*06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	787	3	Y	54	64	1			11
							59	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					11
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					11
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-	11	1			-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68					68
							75	9									

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	1					3
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					3
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	31	3	Y	1					7
							1	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					7
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	4	1			3
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					3
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-					-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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					5
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1180	3	Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-					6
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	160	1	978	3	Y	-0-					6
04	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	183	1	933	3	Y	-0-	5	1			1
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	100	1	958	3	Y	-0-					1
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	211	1	1456	3	Y	-0-					7
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	3	Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	Y	-0-					7
04	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	188	1	954	3	Y	-0-	6	1			1
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	3	Y	-0-					1
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	97	1	670	3	Y	-0-					5
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	72	1	592	3	Y	-0-					5
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	Y	-0-					5
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	116	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					-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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	196	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	184	1	1122	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	800	-0-	-700	-0-	132	1	668	3	Y	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	930	N	737	-0-	-193	-0-	93	1	643	3	Y	1					4
							1	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					4
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	90	1	552	3	Y	-0-					4
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	154	1	637	3	Y	-0-	10	1			10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	3	Y	-0-					10
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	193	1	727	3	Y	-0-					10
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	Y	-0-					10
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	3	Y	-0-	9	1			1
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	661	-0-	-610	-0-	83	1	578	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	914	3	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	181	1	921	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	3	N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1230	3	36	9	N	33	22	1	1	8	23
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	1017	3			N	-0-					23
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					23
04	1230	N	707	-0-	-523	-0-	705	3	2	9	N	2					25
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	314	3	10	9	N	9					34

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	230	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	190	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	764	-0-	-383	-0-	160	1	604	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	638	-0-	-502	-0-	116	1	522	3	N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	79	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	21	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	70	1	102	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	82	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	90	1	49	3	N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	3	N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	48	1	24	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					3
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					3
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					3
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	112	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	159	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	246	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	148	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	250	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	129	-0-	-531	-0-	86	1	43	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	67	1	278	3	N	-0-					61
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	3	N	-0-					61
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	36	1	138	3	N	-0-					61
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	32	1	146	3	N	-0-					61
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	60	1			1
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-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
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	51	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	71	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	41	-0-	-207	-0-	15	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	8	1	4	3	Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	39	1	11	3	Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-					-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
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1184	3	Y	-0-					1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	92	1	753	3	Y	-0-					1
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	145	1	883	3	Y	-0-					1
04	1020	N	588	-0-	-432	-0-	97	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-					-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 #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

01	1891 X	1351	-0-	-540	-0-	171	1	1180	3	Y	-0-					1
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	175	1	1438	3	Y	-0-					1
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	250	1	1527	3	Y	-0-					1
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	284	1	1443	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	140	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1740 X	1604	-0-	-136	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	108	1	450	3	Y	44	42	1			31
							48	9									
02	728	N	470	-0-	-258	-0-	77	1	362	3	Y	28	22	1			37
							31	9									
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	67	1	253	3	Y	46	1	8			82
							51	9									
04	600	N	405	-0-	-195	-0-	66	1	298	3	Y	37	61	1			58
							41	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	55	49	1			64
							61	9									
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	332	3	Y	36	73	1	1	8	26
							40	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	310	-0-	-341	-0-	60	1	249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	39	1	149	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	21	1	93	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - P/A 06/26/17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	122	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	86	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	131	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	3	Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

01	362	N	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

01	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	295	1	1225	3	Y	-0-	9	1			11
02	1428	N	1368	-0-	-60	-0-	239	1	1129	3	Y	-0-					11
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	250	1	944	3	Y	-0-					11
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	208	1	939	3	Y	-0-					11
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	104	1	1073	3	Y	-0-	10	1			1
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-					-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 #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-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
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	99	1	719	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	156	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	144	1	887	3	N	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-					-0-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-					-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
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	1					3
							1	9									
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					3
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-	3	1			-0-
05	62	X	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
*06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					2
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-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
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					3
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					3
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	15	1	75	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-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
01	558	N	160	-0-	-398	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	102 1	1 9	702	3	Y	1					3
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	61	1	496	3	Y	-0-					3
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	3	Y	-0-					3
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	127	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	54	3	Y	1					2
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					2
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	372	N	45	-0-	-327	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	28	3	Y	1					3
							1	9									
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					3
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	157	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	61	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	97	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	157	1	1068	3	N	-0-					-0-
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1025	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	202	1	1004	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	55	-0-	-1526	-0-	9	1	35	3	Y	10					36
							11	9									
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	33	1	441	3	Y	1					37
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					37
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	838	3	Y	28	64	1	1	8	-0-
							31	9									
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	65					65
							72	9									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	200	1	1911	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	406	1	3963	3	N	36					36
							40	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	57	1	467	3	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	174	1	886	3	N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01	992	N	860	-0-	-132	-0-	109	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	523	-0-	-317	-0-	57	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	344	-0-	-493	-0-	48	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	222	-0-	-618	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	23	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	25	1	114	3	N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

01	3100	N	3252	-0-	152	152	623	1	2589	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
02	1437	N	1285	-0-	-152	-0-	220	1	1041	3	Y	22	18	1			26
							24	9									
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	496	1	1876	3	Y	44					70
							48	9									
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	374	1	1693	3	Y	48	62	1			56
							53	9									
*05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	3	Y	71	56	1			71
							78	9									
*06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1878	3	Y	31	77	1			25
							34	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	57	60	1			12
							63	9									
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	244	3	29	9	Y	26	31	1	1	8	15
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					23
03	403	X	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	241	3	59	9	Y	54	64	1	1	8	12
*05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	Y	16					28
06	360	X	309	-0-	-51	-0-	289	3	20	9	Y	18					46

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	83	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	69	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	142	1	3636	3	Y	103	176	1			92
							113	9									
02	3668	X	3496	-0-	-172	-0-	103	1	3272	3	Y	110	149	1			53
							121	9									
03	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	80	1	2992	3	Y	62	57	1			58
							68	9									
04	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	76	1	2554	3	Y	86	102	1			42
							95	9									
05	3906	X	3101	-0-	-805	-0-	78	1	2950	3	Y	66	50	1			58
							73	9									
06	3780	X	3054	-0-	-726	-0-	82	1	2905	3	Y	61	94	1			25
							67	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6002	-0-	-1283	-0-	220	1	5653	3	Y	117	87	1	1	8	54
							129	9									
02	6076	X	5171	-0-	-905	-0-	156	1	4956	3	Y	54	74	1	1	8	33
							59	9									
03	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	135	1	5015	3	Y	77	49	1	1	8	60
							85	9									
04	6030	X	3424	-0-	-2606	-0-	97	1	3263	3	Y	58	77	1	1	8	40
							64	9									
*05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	169	1	6387	3	Y	94	57	1	1	8	76
							103	9									
06	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	118	1	4154	3	Y	66	103	1	1	8	38
							73	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	10					10
							11	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					10
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					10
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

01	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	514	1	2133	3	N	164	220	1	2	8	95
							180	9									
02	2660	N	2544	-0-	-116	-0-	415	1	1967	3	N	147	201	1	1	8	40
							162	9									
03	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	536	1	2027	3	N	191	137	1	2	8	92
							210	9									
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	415	1	1877	3	N	140	219	1	1	8	12
							154	9									
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	3	N	150	32	1			130
							165	9									
06	2670	N	1730	-0-	-940	-0-	235	1	1363	3	N	120	175	1			75
							132	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

01	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	349	1	2221	3	N	140	27	1	1	8	189
							154	9									
02	2884	X	2447	-0-	-437	-0-	329	1	1991	3	N	115	266	1	1	8	37
							127	9									
03	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	314	1	2212	3	N	139	74	1			102
							153	9									
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	299	1	2088	3	N	121	172	1	1	8	50
							133	9									
05	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	367	1	1875	3	N	115	76	1	1	8	88
							127	9									
06	2640	X	2198	-0-	-442	-0-	263	1	1828	3	N	97	144	1			41
							107	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

O																	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

O																	
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

O																	
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

O																	
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					43
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					43
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	3					46
							3	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					46
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					46
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					46

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

O																	
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					164
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	3					167
							3	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					167
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	3					170
							3	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	N	15					185
							17	9									
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	2					187
							2	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17

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

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	498	4	74	9	N	67	181	1			115
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	468	4	83	9	N	75					190
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	510	4	89	9	N	81	178	1			93
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	482	4	90	9	N	82					175
05	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	35	177	1			33
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					33

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

01	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	3			N	-0-					-0-
02	2680	N	2318	-0-	-362	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	334	-0-	-1123	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

01	6107	X	5058	-0-	-1049	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5233	-0-	-563	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5443	-0-	-974	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5389	-0-	-821	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1888	-0-	-268	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1142	-0-	-370	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3547	-0-	-821	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4893	-0-	-597	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	4973	3			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
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		329	-0-	329	625	329	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	3			N	-0-					-0-

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
01	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8416	-0-	-460	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8777	-0-	-553	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8973	-0-	-606	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8659	-0-	-371	-0-	8659	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3516	-0-	-180	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

01	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	7572	-0-	-1136	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8850	-0-	-543	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8083	-0-	-647	-0-	8083	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
	CAUTHORN -F-				WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085			
01	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4379	-0-	-426	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
	RANCH. J. A. -L-				WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10374		PERF. 9560 - 9951			
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
	RANCH, J. A. -K-				WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9852			
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	44	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	44	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	43	1	1137	2	N	-0-					-0-
	GUIDA ROSE				WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 12993		PERF.10293 - 12993			
01	6169	X	4777	-0-	-1392	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4806	-0-	-766	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4662	-0-	-1445	-0-	181	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	5409	2	N	-0-					-0-
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	5186	-0-	-78	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	233	1	5748	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	203	1	5453	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	210	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	207	1	5436	2	N	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2			N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-			-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-			-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-			-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-			-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-			-0-
*06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-			-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-			-0-
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2528	-0-	-412	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2394	1	364	3	N	-0-					-0-
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2067	1	640	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2304	1	360	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	2256	1	353	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2716	-0-	-198	-0-	2349	1	367	3	N	-0-					-0-
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2222	1	359	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1892	1	288	3	N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1671	1	518	3	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1915	1	299	3	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	1964	1	308	3	N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2111	1	330	3	N	-0-					-0-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1995	1	322	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
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	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
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1503	-0-	-261	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4262	1	649	3	N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	3793	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4141	1	647	3	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3866	1	606	3	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	3913	1	611	3	N	-0-					-0-
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

01	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	3			N	-0-					-0-
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	3			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1226	1	187	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1146	1	356	3	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1168	1	182	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1104	1	173	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1153	1	180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	5693	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2571	-0-	-529	52	2571	3			N	-0-					-0-
02	2472	N	2420	-0-	-52	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			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

01	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4774	-0-	-238	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	322	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4322	-0-	-438	-0-	291	1	4031	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	324	1	4312	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	314	1	4227	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	330	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	299	1	4091	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
06	480	X	355	-0-	-125	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	550	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7590	-0-	-1230	-0-	512	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	518	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7221	-0-	-1029	-0-	500	1	6721	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7357	-0-	-1044	-0-	512	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	511	1	6986	2	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	87	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	89	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	111	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	91	1	1251	2	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
01	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2303	-0-	-413	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	199	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1128	-0-	-1414	-0-	79	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	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
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	177	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	66	1	883	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	2	N	-0-					-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	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
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	201	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	166	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	157	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1975	-0-	-1325	-0-	137	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	305	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3326	-0-	-1231	-0-	232	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	293	1	3941	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	302	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	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
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	105	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	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
01	1147	N	855	-0-	-292	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	52	1	724	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	41	1	558	2	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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	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
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	41	1	570	2	N	-0-			-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	41	1	562	2	N	-0-			-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	44	1	579	2	N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-			-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	134	1	1855	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	146	1	1939	2	N	-0-			-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	148	1	1979	2	N	-0-			-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	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
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	55	1	756	2	N	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	63	1	843	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-			-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	60	1	804	2	N	-0-			-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	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
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	85	1	1136	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	79	1	1078	2	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
01	4433	X	3225	-0-	-1208	-0-	217	1	3008	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	2912	-0-	-1092	-0-	196	1	2716	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	209	1	2790	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	237	1	3183	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	158	1	2104	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	168	1	2295	2	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
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	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 #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	2	N	-0-			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-			-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	155	1	2153	2	N	-0-			-0-
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2245	-0-	-173	-0-	157	1	2088	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	135	1	1818	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	132	1	1757	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	1023	N	543	-0-	-480	-0-	37	1	506	2	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-			-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	37	1	492	2	N	-0-			-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	37	1	499	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	38	1	513	2	N	-0-			-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-			-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

01	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	512	1	7085	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	7257	-0-	-51	-0-	489	1	6768	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	564	1	7515	2	N	-0-			-0-
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	556	1	7473	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	540	1	7207	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7462	-0-	-368	-0-	508	1	6954	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-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-
06	0	X	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 #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
02	196	X	92	-0-	-104	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
05	124	X	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
*06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	2	N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	59	1	804	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

01	775	N	608	-0-	-167	-0-	41	1	567	2	N	-0-			-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	35	1	490	2	N	-0-			-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	41	1	549	2	N	-0-			-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	2	N	-0-			-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	38	1	503	2	N	-0-			-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

01	2449	X	913	-0-	-1536	-0-	62	1	851	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	642	-0-	-1570	-0-	43	1	599	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
04	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	63	1	840	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	156	1	2079	2	N	-0-			-0-
*06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	N	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	66	1	884	2	N	-0-			-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	54	1	738	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	90	1	1245	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	101	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	95	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	87	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
02	700	N	371	-0-	-329	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	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
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	231	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	236	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	221	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	236	1	3156	2	N	-0-					-0-
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	153	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	180	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2368	-0-	-1412	-0-	164	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2446	-0-	-1460	-0-	170	1	2276	2	N	-0-					-0-
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	89	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	223	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	187	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	233	1	3110	2	N	-0-					-0-
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	27	1	377	2	N	-0-			-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
03	558	N	32	-0-	-526	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1567	-0-	-417	-0-	106	1	1461	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	99	1	1370	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	118	1	1570	2	N	-0-			-0-
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	-0-			-0-
*06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	136	1	1881	2	N	-0-			-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	153	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	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
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	2	N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	2	N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	N	-0-			-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	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
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	98	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	98	1	1308	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	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
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-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-
06	0	X	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
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	2	N	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	61	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	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
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	53	1	735	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	47	1	656	2	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704	2	N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13					78
02	2324	X	1974	-0-	-350	-0-	1970	3	4	9	Y	4					82
03	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	1356	3	1	9	Y	1					83
04	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	2051	3			Y	-0-					83
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-	66	1			17
06	2130	X	2078	-0-	-52	-0-	2078	3			Y	-0-					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	Y	2					19
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2081	3	6	9	Y	5					24
03	2883	X	1531	-0-	-1352	-0-	1530	3	1	9	Y	1					25
04	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	1757	3			Y	-0-					25
05	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	3			Y	-0-	20	1			5
06	2340	X	1819	-0-	-521	-0-	1819	3			Y	-0-					5

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
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					2
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					2
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	480	3			Y	-0-					2
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					2
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	720	X	572	-0-	-148	-0-	572	3			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
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8420	3	2	9	Y	2					51
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-					51
03	7750	X	6305	-0-	-1445	-0-	6303	3	2	9	Y	2					53
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					53
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3			Y	-0-	42	1			11
*06	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					11

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1					13
02	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1516	3	4	9	N	4					17
03	1767	N	802	-0-	-965	-0-	801	3	1	9	N	1					18
04	1740	N	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			N	-0-					18
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	3	1	9	N	1	15	1			4
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15178	3	4	9	N	4					13
02	15932	X	14829	-0-	-1103	-0-	14828	3	1	9	N	1					14
03	17639	X	9000	-0-	-8639	-0-	8999	3	1	9	N	1					15
04	17070	X	11412	-0-	-5658	-0-	11412	3			N	-0-					15
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	3			N	-0-	12	1			3
06	15900	X	15701	-0-	-199	-0-	15701	3			N	-0-					3

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	220	1	1	9	N	1					16
02	364	N	221	-0-	-143	-0-	220	1	1	9	N	1					17
03	372	N	81	-0-	-291	-0-	80	1	1	9	N	1					18
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	1	3	9	N	3	6	1			15
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					16
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	1	1	9	N	1					17

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	45	1	4	9	Y	4					11
02	DLQ G-10		51	-0-	51	100	45	1	6	9	Y	5					16
03	DLQ G-10		51	-0-	51	151	45	1	6	9	Y	5					21
04	DLQ G-10		57	-0-	57	208	45	1	12	9	Y	11	26	1			6
05	DLQ G-10		52	-0-	52	260	45	1	7	9	Y	6					12
*06	309	N	49	-0-	-260	-0-	45	1	4	9	Y	4					16

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	180	1	3	9	Y	3					6
02	DLQ G-10		184	-0-	184	367	180	1	4	9	Y	4					10
03	DLQ G-10		44	-0-	44	411	40	1	4	9	Y	4					14
04	DLQ G-10		119	-0-	119	530	110	1	9	9	Y	8	18	1			4
05	DLQ G-10		54	-0-	54	584	50	1	4	9	Y	4					8
*06	627	N	43	-0-	-584	-0-	40	1	3	9	Y	3					11

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2366	-0-	-490	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

01	1798	X	1486	-0-	-312	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	117	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1039	-0-	-491	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	117	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	N	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2413	-0-	-723	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2811	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
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			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
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			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
01	3100	N	2060	-0-	-1040	5525	2060	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2103	-0-	-697	4828	2103	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2324	-0-	-776	4052	2324	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2597	-0-	-403	3649	2597	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2613	-0-	-487	3162	2613	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	912					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	744	1	4670	3	N	-0-			-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	672	1	4108	3	N	-0-			-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	744	1	4555	3	N	-0-			-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

01	3100	N	8572	-0-	5472	8336	8572	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	5906	-0-	3106	11442	5906	3			N	-0-			-0-
03	16060	X	4618	-0-	-11442	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-			-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

01	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	3			N	-0-			-0-
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	3286	3			N	-0-			-0-
03	4154	X	3517	-0-	-637	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
04	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

01	5518	X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3			N	-0-			-0-
02	4928	X	4247	-0-	-681	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
03	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	4445	3			N	-0-			-0-
04	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	4220	3			N	-0-			-0-
05	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	4263	3			N	-0-			-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-			-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-			-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-			-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
02	3388	X	3041	-0-	-347	-0-	3041	3			N	-0-			-0-
03	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
04	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
05	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3		N	-0-			-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3		N	-0-			-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3		N	-0-			-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	3		N	-0-			-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3		N	-0-			-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	28458	X	27496	-0-	-962	-0-	27496	3		N	-0-			-0-
02	26544	X	24784	-0-	-1760	-0-	24784	3		N	-0-			-0-
03	28427	X	26727	-0-	-1700	-0-	26727	3		N	-0-			-0-
04	26610	X	25874	-0-	-736	-0-	25874	3		N	-0-			-0-
05	27497	X	26587	-0-	-910	-0-	26587	3		N	-0-			-0-
06	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	14663	X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	3		N	-0-			-0-
02	13216	X	12451	-0-	-765	-0-	12451	3		N	-0-			-0-
03	14136	X	13258	-0-	-878	-0-	13258	3		N	-0-			-0-
04	13380	X	12790	-0-	-590	-0-	12790	3		N	-0-			-0-
05	13826	X	13187	-0-	-639	-0-	13187	3		N	-0-			-0-
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

01	14B DENY		47	-0-	47	57	47	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY		78	-0-	78	135	78	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY		76	-0-	76	211	76	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY		83	-0-	83	294	83	3		N	-0-			-0-
05	373	X	79	-0-	-294	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

01	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
02	3192	X	2971	-0-	-221	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
03	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
04	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
05	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	2145	-0-	-3590	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	1687	-0-	-3863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1086	-0-	-3502	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5101	-0-	-1812	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4775	-0-	-153	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3986	-0-	-1315	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3892	-0-	-280	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	1807	-0-	-2693	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4412	-0-	-292	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11201	-0-	-1137	-0-	11201	3			N	-0-					-0-
02	11984	X	11923	-0-	-61	-0-	11923	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	12788	-0-	-46	-0-	12788	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	10514	-0-	-316	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	9728	-0-	-3478	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	3			N	-0-					-0-
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	3			N	-0-					-0-
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
01	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2317	-0-	-147	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1986	-0-	-587	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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
01	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3983	-0-	-861	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3890	-0-	-370	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4723	-0-	-681	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5594	-0-	-110	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5248	-0-	-272	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	2294	-0-	-3446	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4220	-0-	-2135	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4986	-0-	-1369	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1784	-0-	-92	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1956	-0-	-183	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
01	961	X	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	X	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	990	X	781	-0-	-209	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4074	-0-	-322	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

01	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3619	-0-	-385	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	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
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310 X	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
02	112 X	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
04	1620 X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150 X	15	-0-	-135	-0-	15	2			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1036	#	81	-0-	-955	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	299	-0-	-848	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	479	-0-	-631	-0-	39	1	440	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	1080	-0-	-67	-0-	9	1	1071	2	N	-0-					-0-
*06	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	1023	N	610	-0-	-413	-0-	46	1	564	2	N	-0-			-0-
02	924	N	79	-0-	-845	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-			-0-
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	4	1	205	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-